

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
比較表において、相違理由を類型化したものについて以下にまとめて記載する。下記以外の相違については、備考欄に相違理由を記載する。			
相違No.	相違理由		
①	島根2号炉の高圧原子炉代替注水系の水源は、DB設備の水源である復水貯蔵タンクに対し、共通要因により機能を損なわないサプレッション・チェンバをSA水源として使用する（原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系も同様）		
②	東海第二は、逃がし安全弁によるRCPBの圧力上昇抑制を45条設備として整理しているが、島根2号炉は46条設備として整理		
③	電源系統構成の相違		
④	島根2号炉は常設代替直流電源設備への給電のための設備を主要な設備として個別に記載していない		
⑤	ECCS構成設備の相違 【ABWR】 低圧注水系，高圧炉心注水系，原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系 【BWR5】 低圧注水系，高圧炉心スプレイ系，低圧炉心スプレイ系及び自動減圧系		
⑥	島根2号炉の手順については、「1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等」に記載		
⑦	島根2号炉の高圧原子炉代替注水系はS/Cを水源とした循環運転であり、水源は枯渇しないため、S/Cへの海水補給は行わない		
⑧	島根2号炉は、柏崎6/7と同様に系統構成に必要な弁は流路として整理しており、主要設備として個別に記載していない		
⑨	島根2号炉は「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備」にて記載		
⑩	島根2号炉は、「原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁」を新設せず、高圧原子炉代替注水系への蒸気供給を確保するために原子炉隔離時冷却系への蒸気供給を隔離する必要がある場合は、既設の原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁にて対応を行う		
⑪	RCICタービン蒸気入口弁は通常時閉であり、運転中及び停止中のRCIC機能検査時に当該弁を全開及び全閉操作を行う		
⑫	島根2号炉は、DB設備との共通要因故障を防止するための設計としては東海第二と同様		
⑬	島根2号炉は中央制御室で必要な監視パラメータの計測、監視が可能		
⑭	島根2号炉は、排水を処理しなかった場合においても、原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間、原子炉隔離時冷却ポンプを水没させずに継続して運転可能である		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>【45条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備)</p> <p>第四十五条発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第45条に規定する「発電用原子炉を冷却するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失・常設直流電源系統喪失を想定し、原子炉隔離時冷却系(RCIC)若しくは非常用復水器(BWRの場合)又はタービン動補助給水ポンプ(PWRの場合)(以下「RCIC等」という。)により発電用原子炉を冷却するため、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備を整備すること。</p> <p>a) 可搬型重大事故防止設備</p> <p>i) 現場での可搬型重大事故防止設備(可搬型バッテリー又は窒素ボンベ等)を用いた弁の操作により、RCIC等の起動及び十分な期間※の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等を整備すること。ただし、下記(1)b)i)の人力による措置が容易に行える場合を除く。</p> <p>b) 現場操作</p> <p>i) 現場での人力による弁の操作により、RCIC等の起動及び十分な期間※の運転継続を行うために必要な設備を整備すること。</p> <p>※:原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間のこと。</p>	<p>3.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>【45条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備)</p> <p>第四十五条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第45条に規定する「発電用原子炉を冷却するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失・常設直流電源系統喪失を想定し、原子炉隔離時冷却系(RCIC)若しくは非常用復水器(BWRの場合)又はタービン動補助給水ポンプ(PWRの場合)(以下「RCIC等」という。)により発電用原子炉を冷却するため、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備を整備すること。</p> <p>a) 可搬型重大事故防止設備</p> <p>i) 現場での可搬型重大事故防止設備(可搬型バッテリー又は窒素ボンベ等)を用いた弁の操作により、RCIC等の起動及び十分な期間※の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等を整備すること。ただし、下記(1)b)i)の人力による措置が容易に行える場合を除く。</p> <p>b) 現場操作</p> <p>i) 現場での人力による弁の操作により、RCIC等の起動及び十分な期間※の運転継続を行うために必要な設備を整備すること。</p> <p>※:原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間のこと。</p>	<p>3.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>【45条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備)</p> <p>第四十五条発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第45条に規定する「発電用原子炉を冷却するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失・常設直流電源系統喪失を想定し、原子炉隔離時冷却系(RCIC)若しくは非常用復水器(BWRの場合)又はタービン動補助給水ポンプ(PWRの場合)(以下「RCIC等」という。)により発電用原子炉を冷却するため、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備を整備すること。</p> <p>a) 可搬型重大事故防止設備</p> <p>i) 現場での可搬型重大事故防止設備(可搬型バッテリー又は窒素ボンベ等)を用いた弁の操作により、RCIC等の起動及び十分な期間※の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等を整備すること。ただし、下記(1)b)i)の人力による措置が容易に行える場合を除く。</p> <p>b) 現場操作</p> <p>i) 現場での人力による弁の操作により、RCIC等の起動及び十分な期間※の運転継続を行うために必要な設備を整備すること。</p> <p>※:原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間のこと。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>3.2.1 設置許可基準規則第45条への適合方針</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止するため、以下の対策及び設備を設ける。</p> <p>(1) <u>高圧代替注水系の設置</u>（設置許可基準規則解釈の第1項(1)）</p> <p>設計基準事故対処設備である<u>高圧炉心注水系</u>及び原子炉隔離時冷却系が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止するために、重大事故防止設備として<u>高圧代替注水系</u>を使用する。</p> <p><u>高圧代替注水系</u>は、原子炉隔離時冷却系が機能喪失した場合でも、<u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u>よりも高所に配置された<u>高圧代替注水系ポンプ</u>を用い、<u>復水貯蔵槽</u>を水源として高圧状態の原子炉圧力容器に注水し炉心を冷却できる設計とする。また、<u>高圧代替注水系ポンプ</u>は、原子炉蒸気で駆動可能な蒸気タービン駆動ポンプとし、原子炉蒸気を弁操作で<u>高圧代替注水系ポンプ駆動用タービン</u>に供給することで起動可能な設計とする。</p>	<p>3.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>3.2.1 設置許可基準規則第45条への適合方針</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するために<u>必要な重大事故等対処設備</u>を設置する。</p> <p>3.2.1.1 <u>重大事故等対処設備</u></p> <p><u>原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備のうち、炉心を冷却するための設備として、高圧代替注水系を設ける。また、設計基準事故対処設備である高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系が全交流動力電源及び常設直流電源系統の機能喪失により起動できない、かつ、中央制御室からの操作により高圧代替注水系を起動できない場合に、高圧代替注水系及び原子炉隔離時冷却系を現場操作により起動させる。</u></p> <p>(1) <u>フロントライン系故障時に用いる設備</u></p> <p>a. <u>高圧代替注水系による発電用原子炉の冷却</u>（設置許可基準規則解釈の第1項(1)）</p> <p><u>高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系が機能喪失した場合の重大事故等対処設備として、高圧代替注水系は、蒸気タービン駆動ポンプである常設高圧代替注水系ポンプ、配管・弁類、計測制御装置等で構成し、蒸気タービン駆動ポンプによりサプレッション・チェンバのプール水を高圧炉心スプレイ系等を経由して、原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u></p>	<p>3.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>3.2.1 設置許可基準規則第45条への適合方針</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、<u>炉心の著しい損傷を防止するため、以下の対策及び設備を設ける。</u></p> <p>(1) <u>高圧原子炉代替注水系の設置</u>（設置許可基準規則解釈の第1項(1)）</p> <p><u>設計基準事故対処設備である高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止するために、重大事故防止設備として高圧原子炉代替注水系を使用する。</u></p> <p><u>高圧原子炉代替注水系は、原子炉隔離時冷却系が機能喪失した場合でも、原子炉隔離時冷却ポンプと異なる区画に配置された高圧原子炉代替注水ポンプを用い、サプレッション・チェンバを水源として高圧状態の原子炉圧力容器に注水し炉心を冷却できる設計とする。また、高圧原子炉代替注水ポンプは、原子炉蒸気で駆動可能な蒸気タービン駆動ポンプとし、原子炉蒸気を弁操作で高圧原子炉代替注水ポンプ駆動用蒸気タービンに供給することで起動可能な設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉はまとめ資料本文3.2.1.1項にて記載</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は、3.2.1.1項にて同様の記載をしている</p> <p>・SA水源が異なる</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の高圧原子炉代替注水系の水源は、DB設備の水源である復水貯蔵タンクに対し、共通要因により機能を損なわないサプレッション・チェンバをSA水源として使用する（原子炉隔離時冷却系及び</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>高圧代替注水系は、全交流動力電源喪失及び設計基準事故対処設備である常設直流電源が喪失した場合でも、常設代替直流電源設備からの給電により、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</u></p> <p>これにより、<u>高圧代替注水系は、原子炉隔離時冷却系の現場での可搬型重大事故防止設備（可搬型バッテリー又は窒素ポンプ等）を用いた弁の操作による起動及び十分な期間の運転継続を行うための措置や、原子炉隔離時冷却系の現場での人力による弁の操作により起動及び十分な期間の運転継続を行うための措置に対し、同等以上の効果を有する設計とする。</u></p> <p>(2) <u>高圧代替注水系の現場操作による運転（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b)</u></p> <p><u>高圧代替注水系は、全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統喪失した場合でも、現場で系統構成に必要な弁を人力で</u></p>	<p>また、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するために必要な設備として、逃がし安全弁（安全弁機能）を使用する。</u></p> <p><u>高圧代替注水系は、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、常設代替直流電源設備又は可搬型代替直流電源設備からの給電が可能な設計とし、中央制御室からの操作が可能な設計とする。</u></p> <p>b. <u>高圧代替注水系による原子炉注水（現場手動操作による高圧代替注水系起動）（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b)</u></p> <p><u>高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系での発電用原子炉の冷却ができない場合であって、中央制御室からの操作により高圧代替注水系が起動できない場合の重大事故等対処設備として、高圧代替注水系を現場操作により起動させて使用する。</u></p> <p><u>高圧代替注水系は、全交流動力電源及び常設直流電源系統が喪失した場合においても、現場で弁を人力操作するこ</u></p>	<p>また、<u>高圧原子炉代替注水系は、全交流動力電源喪失及び設計基準事故対処設備である常設直流電源が喪失した場合でも、常設代替直流電源設備からの給電により、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</u></p> <p>これにより、<u>高圧原子炉代替注水系は、原子炉隔離時冷却系の現場での可搬型重大事故防止設備（可搬型バッテリー又は窒素ポンプ等）を用いた弁の操作による起動及び十分な期間の運転継続を行うための措置や、原子炉隔離時冷却系の現場での人力による弁の操作により起動及び十分な期間の運転継続を行うための措置に対し、同等以上の効果を有する設計とする。</u></p> <p>(2) <u>高圧原子炉代替注水系の現場操作による運転（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b)</u></p> <p><u>高圧原子炉代替注水系は、全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統が喪失した場合でも、現場で系統構成に必要な弁</u></p>	<p>高圧炉心スプレイ系も同様）（以下、①の相違）</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 東海第二は、逃がし安全弁による RCPB の圧力上昇抑制を 45 条設備として整理しているが、島根 2 号炉は 46 条設備として整理（以下、②の相違）</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 電源系統構成の相違（以下、③の相違）。 島根 2 号炉は常設代替直流電源設備への給電のための設備を主要な設備として個別に記載していない（以下、④の相違）</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉はまとめ資料本文 3.2.1.1 (1) 項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>操作することにより、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</p> <p>なお、人力による措置が容易に行えるよう、<u>高压代替注水系は機械式ガバナでタービン給気蒸気量を制御する方式とし、弁操作のみで起動停止運転継続が可能な設計とする。</u>本操作弁については手動で操作できる設計とし、共通要因によって常設直流電源を用いた弁と同時に機能を損なわないよう、ハンドルを設け、手動操作可能とすることで多様性を持つ設計とする。</p> <p>なお、人力による措置が容易に行えるため、「現場での可搬型重大事故防止設備（可搬型バッテリー又は窒素ポンベ等）を用いた弁の操作により、<u>高压代替注水系の起動及び十分な期間の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等の整備</u>」（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）は不要とするが、設置許可基準規則第57条への適合方針として、可搬型直流電源設備による給電も可能な設計とする。</p> <p>(3) 原子炉隔離時冷却系の現場操作による運転（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b）</p> <p>設計基準事故対処設備である原子炉隔離時冷却系は、全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統喪失した場合でも、現場で系統構成に必要な弁を人力で操作することにより、起動及び運転継続ができる設計とする。</p>	<p>とにより<u>起動し、蒸気タービン駆動ポンプによりサプレッション・チェンバのプール水を原子炉圧力容器へ注水すること</u>で原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</p> <p>なお、人力による措置が容易に行える設計とする。</p> <p>また、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するために必要な設備として、逃がし安全弁（安全弁機能）を使用する。</u></p> <p>(2) サポート系故障時に用いる設備</p> <p>a. <u>原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（現場手動操作による原子炉隔離時冷却系起動）</u>（設置許可基準規則解釈の第1項（1）b）</p> <p><u>全交流動力電源及び常設直流電源系統の機能喪失により、高压炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系での発電用原子炉の冷却ができない場合であって、中央制御室からの操作により高压代替注水系が起動できない場合の重大事故等対処設備として、原子炉隔離時冷却系を現場操作により起動させて使用する。</u></p> <p>原子炉隔離時冷却系は、<u>全交流動力電源及び常設直流電源系統が機能喪失した場合においても、現場で弁を人力で操作することにより起動し、蒸気タービン駆動ポンプによりサプレッション・チェンバのプール水を原子炉圧力容器へ</u></p>	<p>を人力で操作することにより、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</p> <p>なお、人力による措置が容易に行えるよう、<u>高压原子炉代替注水系は機械式ガバナでタービン給気蒸気量を制御する方式とし、弁操作のみで起動停止運転継続が可能な設計とする。</u>本操作弁については手動で操作できる設計とし、共通要因によって常設直流電源を用いた弁と同時に機能を損なわないよう、ハンドルを設け、手動操作可能とすることで多様性を持つ設計とする。</p> <p>なお、人力による措置が容易に行えるため、「現場での可搬型重大事故防止設備（可搬型バッテリー又は窒素ポンベ等）を用いた弁の操作により、<u>高压原子炉代替注水系の起動及び十分な期間の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等の整備</u>」（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）は不要とするが、<u>設置許可基準規則第57条への適合方針として、可搬型直流電源設備による給電も可能な設計とする。</u></p> <p>(3) <u>原子炉隔離時冷却系の現場操作による運転</u>（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b）</p> <p>設計基準事故対処設備である原子炉隔離時冷却系は、<u>全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統が喪失した場合でも、現場で系統構成に必要な弁を人力で操作することにより、起動及び運転継続ができる設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉はまとめ資料本文3.2.1.1(2)a項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、人力による措置が容易に行えるよう、本操作弁については手動で操作できる設計とし、共通要因によって常設直流電源を用いた弁と同時に機能を損なわないよう、ハンドルを設け、手動操作可能とすることで多様性を持つ設計とする。</p> <p>また、原子炉隔離時冷却系は常設直流電源系統喪失時にタービンランド部より蒸気が漏えいするが、蒸気漏えいによる劣悪な作業環境状態を回避するために、<u>原子炉隔離時冷却系ポンプ室に現場運転員が入室するのはポンプ起動時のみとし、ポンプ起動後については原子炉隔離時冷却系ポンプ室から退室し、原子炉建屋地下1階に設置した原子炉隔離時冷却系過酷事故蒸気止め弁の開度調整により制御可能な運用とする。</u>なお、ポンプ起動時は<u>原子炉隔離時冷却系ポンプ室内</u>に入室するが、その後速やかに退室するため蒸気漏えいによる環境温度の急激な上昇はないものと考えており、防護具（酸素呼吸器及び耐熱服）を確実に装着することにより現場操作が可能な運用とする。</p> <p><u>高圧代替注水系</u>の人力による現場操作に加え、<u>高圧代替注水系</u>とは別系統の原子炉隔離時冷却系についても人力による現場操作をできるように整備しておくことで、人力による措置の容易性が拡充されるため、「現場での可搬型重大事故防止設備（可搬型バッテリー又は窒素ボンベ等）を用いた弁の操作により、原子炉隔離時冷却系の起動及び十分な期間の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等の整備」（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）は不要とする。</p>	<p><u>注水することで原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</u></p> <p>なお、人力による措置は<u>容易に行える設計とする。</u></p> <p><u>b. 代替電源設備による原子炉隔離時冷却系の復旧</u></p> <p>全交流動力電源が喪失し、原子炉隔離時冷却系の起動又は運転継続に必要な直流電源を所内常設直流電源設備により給電している場合は、所内常設直流電源設備の蓄電池が枯渇する前に常設代替交流電源設備、可搬型代替直流電源設備又は可搬型代替交流電源設備により原子炉隔離時冷却系の運転継続に必要な直流電源を確保する。</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、常設代替交流電源設備、可搬型代替直流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電</p>	<p>なお、人力による措置が容易に行えるよう、本操作弁については手動で操作できる設計とし、共通要因によって常設直流電源を用いた弁と同時に機能を損なわないよう、ハンドルを設け、手動操作可能とすることで多様性を持つ設計とする。</p> <p><u>また、原子炉隔離時冷却系は常設直流電源系統喪失時にタービンランド部より蒸気が漏えいするが、蒸気漏えいによる劣悪な作業環境状態を回避するために、原子炉隔離時冷却系ポンプ室に現場運転員が入室するのはポンプ起動時のみとし、ポンプ起動後については原子炉隔離時冷却系ポンプ室から退室し、原子炉建物原子炉棟中1階に設置した蒸気外側隔離弁の開度調整により制御可能な運用とする。</u>なお、ポンプ起動時は原子炉隔離時冷却系ポンプ室内に入室するが、その後速やかに退室するため蒸気漏えいによる環境温度の急激な上昇はないものと考えており、防護具（酸素呼吸器及び耐熱服）を確実に装着することにより現場操作が可能な運用とする。</p> <p><u>高圧原子炉代替注水系の人力による現場操作に加え、高圧原子炉代替注水系とは別系統の原子炉隔離時冷却系についても人力による現場操作をできるように整備しておくことで、人力による措置の容易性が拡充されるため、「現場での可搬型重大事故防止設備（可搬型バッテリー又は窒素ボンベ等）を用いた弁の操作により、原子炉隔離時冷却系の起動及び十分な期間の運転継続を行う可搬型重大事故防止設備等の整備」（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）は不要とする。</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.2.1(7)項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>その他，設計基準対象施設であるが，想定される重大事故時等においてその機能を期待するため，以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p>	<p>により機能を復旧し，蒸気タービン駆動ポンプによりサプレッション・チェンバのプール水を原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p> <p>(3) <u>監視及び制御に用いる設備</u></p> <p><u>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態が発電用原子炉を冷却する場合に監視及び制御に使用する重大事故等対処設備として，原子炉水位（広帯域），原子炉水位（燃料域），原子炉水位（SA広帯域）及び原子炉水位（SA燃料域）は，原子炉水位を監視又は推定でき，原子炉圧力，原子炉圧力（SA），高圧代替注水系系統流量及びサプレッション・プール水位は原子炉圧力容器へ注水するための高圧代替注水系の作動状況を確認できる設計とする。</u></p> <p><u>具体的な設備は，以下のとおりとする。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉水位（広帯域）</u> ・<u>原子炉水位（燃料域）</u> ・<u>原子炉水位（SA広帯域）</u> ・<u>原子炉水位（SA燃料域）</u> ・<u>原子炉圧力</u> ・<u>原子炉圧力（SA）</u> ・<u>高圧代替注水系系統流量</u> ・<u>サプレッション・プール水位</u> <p><u>なお，計装設備については，「3.15 電源設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p>(4) <u>事象進展抑制のために用いる設備</u></p> <p>a. <u>ほう酸水注入系による進展抑制</u></p> <p><u>高圧代替注水系及び原子炉隔離時冷却系を用いた発電用原子炉への高圧注水により原子炉水位を維持できない場合を想定した重大事故等対処設備として，ほう酸水注入系は，ほう酸水注入ポンプにより，ほう酸水を原子炉圧力容器へ注入することで，重大事故等の進展を抑制できる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-4-3)</p> <p>その他，設計基準事故対処設備であるが，想定される重大事故等時において健全であれば，以下の設備を重大事故等対処設備として使用する。</p>	<p>その他，設計基準対象施設であるが，想定される重大事故等時においてその機能を期待するため，以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号炉は 3.2.1 (6) 項にて記載</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号炉は 3.2.1 (8) 項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 原子炉隔離時冷却系</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、<u>冷却材喪失事故時において、低圧注水系、高圧炉心注水系及び自動減圧系と連携して、炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、<u>原子炉水位低又はドライウエル圧力高の信号で作動を開始し、復水貯蔵槽の水又はサプレッション・チェンバのプール水を給水系等を経由して原子炉圧力容器へ注水する。また、原子炉水位高信号で注水を自動的に停止する。</u></p> <p>(5) 高圧炉心注水系</p> <p>高圧炉心注水系は、<u>冷却材喪失事故時において、低圧注水系、原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系と連携して、炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、<u>原子炉水位低又はドライウエル圧力高の信号で作動を開始し、復水貯蔵槽の水又はサプレッション・チェンバのプール水を炉心上部に取付けられたスパージャから燃料集合体上に注水することによって炉心を冷却する。</u></p> <p>また、<u>原子炉水位高信号で注水を自動的に停止する。</u></p>	<p>(5) 原子炉隔離時冷却系</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、<u>原子炉停止後、何らかの原因で給水が停止した場合等に、発電用原子炉からの蒸気の一部を用いてタービン駆動ポンプを作動させ、発電用原子炉に注水し水位を維持する設計とする。</u></p> <p>原子炉隔離時冷却系の水源としては、<u>通常はサプレッション・チェンバを使用するが、自主対策設備である復水貯蔵タンクの水も利用することが可能な設計とする。原子炉隔離時冷却系は、中央制御室でのスイッチ操作による起動又は原子炉水位異常低下（レベル2）信号によって自動起動する設計とする。</u></p> <p>(6) 高圧炉心スプレイ系</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、<u>冷却材喪失事故時に、低圧炉心スプレイ系、低圧注水系及び自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する設計とする。</u></p> <p>高圧炉心スプレイ系は、<u>原子炉水位異常低下（レベル2）信号又はドライウエル圧力高信号で作動を開始し、サプレッション・チェンバのプール水又は自主対策設備である復水貯蔵タンクの水を、炉心上部に取付けられたスパージャ・ヘッダのノズルから燃料集合体上にスプレイすることによって炉心を冷却する設計とする。</u></p> <p>また、<u>原子炉水位高信号でスプレイを自動的に停止する</u></p>	<p>(4) 原子炉隔離時冷却系</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、<u>原子炉停止後何らかの原因で復水・給水が停止した場合に、原子炉水位を維持するため、原子炉蒸気の一部を用いたタービン駆動ポンプにより、サプレッション・プール水を炉心に注入することを目的とする。</u></p> <p>原子炉隔離時冷却系の水源としては、<u>サプレッション・チェンバを使用することが可能な設計とする。原子炉隔離時冷却系は、中央制御室でのスイッチ操作による起動又は原子炉水位異常低下（レベル2）信号によって自動起動する設計とする。</u></p> <p>(5) 高圧炉心スプレイ系</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、<u>大破断事故時には低圧炉心スプレイ系及び低圧注水系と連携し、中小破断事故時には単独で炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、<u>原子炉水位低（レベル1H）又は格納容器圧力高の信号で作動を開始し、サプレッション・プール水を炉心上部に取付けられたスパージャ・ヘッダのノズルから燃料集合体上にスプレイすることによって炉心を冷却する。</u></p> <p>また、<u>原子炉水位高（レベル8）信号で注水を自動的に停</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】 ECCS 構成設備の相違</p> <p>【ABWR】 低圧注水系、高圧炉心注水系、原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系</p> <p>【BWR5】 低圧注水系、高圧炉心スプレイ系、低圧炉心スプレイ系及び自動減圧系（以下、⑤の相違）</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】 ⑤の相違</p> <p>・SA 水源が異なる</p> <p>【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7、東海第二】 島根 2号炉の HPCS ポンプは、LOCA 時において ADS と連携しない</p> <p>・SA 水源が異なる</p> <p>【柏崎 6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、技術的能力審査基準への適合のため、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するために必要な監視及び制御の手順等として、以下を整備する。</p> <p>(6) 監視及び制御に用いる設備 「<u>高圧代替注水系による発電用原子炉の冷却</u>」及び「<u>全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統喪失時の発電用原子炉</u></p>	<p><u>設計とする。</u> また、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備として、原子炉冷却系の過圧防止機能である逃がし安全弁（安全弁機能）を設ける。</u> また、<u>技術的能力審査基準への適合のため、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に、発電用原子炉を冷却するために必要な監視及び制御の手順等として以下の「高圧代替注水系による原子炉注水」及び「全交流動力電源喪失及び所内常設直流電源系統喪失時の原子炉注水」手順については、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について」の「1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等」の以下の項目で示す。</u></p> <p>① <u>高圧代替注水系による原子炉注水</u> 1.2.2 重大事故等発生時の手順 1.2.2.2 フロントライン系故障時の対応手順 (1) 高圧代替注水系による原子炉注水 a. 中央制御室からの高圧代替注水系起動</p> <p>② <u>全交流動力電源喪失及び所内常設直流電源系統喪失時の原子炉注水</u> 1.2.2 重大事故等発生時の手順 1.2.2.3 サポート系故障時の対応手順 (1) 全交流動力電源喪失及び所内常設直流電源系統喪失時の原子炉注水 a. 中央制御室からの高圧代替注水系起動及び b. 現場手動操作による高圧代替注水系起動</p>	<p>止する。</p> <p>また、<u>技術的能力審査基準への適合のため、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するために必要な監視及び制御の手順等として、以下を整備する。</u></p> <p>(6) <u>監視及び制御に用いる設備</u> 「<u>高圧原子炉代替注水系による発電用原子炉の冷却</u>」及び「<u>全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統喪失時の発電用</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉の手順については、「1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等」にて記載（以下、⑥の相違）</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二の監視及び制御の手順等については、3.2.1.1 (3) 項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>の冷却」により原子炉圧力容器を冷却する場合に監視及び制御に使用する重大事故等対処設備（監視及び制御）として、<u>原子炉水位</u>、<u>原子炉圧力</u>、<u>高圧代替注水系系統流量</u>、<u>復水貯蔵槽水位</u>を使用する。</p> <p>原子炉水位は発電用原子炉を冷却するための原子炉水位を監視又は推定でき、<u>原子炉圧力</u>、<u>高圧代替注水系系統流量</u>、<u>復水貯蔵槽水位</u>は原子炉圧力容器へ注水するための<u>高圧代替注水系</u>及び原子炉隔離時冷却系の作動状況を確認できる設計とする。</p> <p>具体的な設備は、以下のとおりとする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉水位（広帯域、燃料域、SA）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>原子炉圧力</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>原子炉圧力（SA）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>高圧代替注水系系統流量</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>復水貯蔵槽水位（SA）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として、以下を整備する。</p> <p>(7) 復旧手段の整備</p> <p>全交流動力電源が喪失し、<u>原子炉隔離時冷却系の起動又は運転継続に必要な直流電源を所内蓄電式直流電源設備により給電している場合は、所内蓄電式直流電源設備の蓄電池が枯渇する前に代替交流電源設備（常設又は可搬型）、可搬型直流電源設備及び自主対策設備である直流給電車により原子炉隔離時冷却系の運転継続に必要な直流電源を確保する手段を整備する。</u></p>	<p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として以下を整備する。</p> <p>(7) 復旧手段の整備</p> <p><u>全交流動力電源の喪失により所内常設直流電源設備のうち直流 125V 充電器が機能喪失し、原子炉隔離時冷却系の起動及び運転継続に必要な直流電源を所内常設直流電源設備の蓄電池により給電している場合は、所内常設直流電源設備の蓄電池が枯渇する前に常設代替交流電源設備として使用する常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備として使用する可搬型代替低圧電源車により所内常設直流電源設備のうち直流 125V 充電器に給電又は可搬型代替直流電源設備により給電し、原子炉隔離時冷却系の起動及び運転継続に必要な直流電源を確保して原子炉注水を実施する手段を整備する。</u></p>	<p><u>原子炉の冷却」により原子炉圧力容器を冷却場合に監視及び制御に使用する重大事故等対処設備（監視及び制御）として、原子炉水位（広帯域）、原子炉水位（燃料域）、原子炉水位（SA）、原子炉圧力、原子炉圧力（SA）、高圧原子炉代替注水流量、サプレッション・プール水位（SA）を使用する。</u></p> <p><u>原子炉水位（広帯域）、原子炉水位（燃料域）、原子炉水位（SA）は発電用原子炉を冷却するための原子炉水位を監視又は推定でき、原子炉圧力、原子炉圧力（SA）、高圧原子炉代替注水流量及びサプレッション・プール水位（SA）は原子炉圧力容器へ注水するための高圧原子炉代替注水系及び原子炉隔離時冷却系の作動状況を確認できる設計とする。</u></p> <p><u>具体的な設備は、以下のとおりとする。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉水位（広帯域）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>原子炉水位（燃料域）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>原子炉水位（SA）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>原子炉圧力</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>原子炉圧力（SA）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>高圧原子炉代替注水流量</u>（3. 15 計装設備【58 条】） ・<u>サプレッション・プール水位（SA）</u>（3. 15 計装設備【58 条】） <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として、以下を整備する。</p> <p>(7) 復旧手段の整備</p> <p><u>全交流動力電源が喪失し、原子炉隔離時冷却系の起動又は運転継続に必要な直流電源を所内常設蓄電式直流電源設備により給電している場合は、所内常設蓄電式直流電源設備の蓄電池が枯渇する前に代替交流電源設備（常設又は可搬型）、可搬型直流電源設備及び自主対策設備である直流給電車により原子炉隔離時冷却系の運転継続に必要な直流電源を確保する手段を整備する。</u></p>	<p>・SA 水源が異なる【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・SA 水源が異なる【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・SA 水源が異なる【柏崎 6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に重大事故等の進展抑制をするための手段として、以下を整備する。</p> <p>(8) ほう酸水注入系による進展抑制</p> <p><u>高圧炉心注水系</u>、<u>原子炉隔離時冷却系及び高圧代替注水系</u>による原子炉圧力容器への高圧注水により原子炉水位が維持できない場合に、<u>ほう酸水注入系</u>を重大事故等の進展抑制のために使用し、<u>ほう酸水注入系貯蔵タンク</u>を水源として、常設代替交流電源設備及び可搬型代替交流電源設備からの給電により、<u>ほう酸水注入系ポンプ</u>を用いて原子炉圧力容器への注水を実施する。なお、ほう酸水注入系については「3.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備（設置許可基準規則第44条に対する設計方針を示す章）」で示す。常設代替交流電源設備については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に重大事故等の進展抑制をするための自主対策設備として、以下を整備する。</p>	<p>なお、電源設備については、<u>「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」</u>で示す。</p> <p>また、手順については、「<u>実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について</u>」の「<u>1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等</u>」の以下の項目で示す。</p> <p><u>① 全交流動力電源喪失時における原子炉隔離時冷却系の復旧</u></p> <p><u>1.2.2 重大事故等発生時の手順 1.2.2.2サポート系故障時の対応手順 (2)復旧 a.代替交流電源設備による原子炉隔離時冷却系への給電 b.代替直流電源設備による原子炉隔離時冷却系への給電</u></p> <p>また、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に、<u>重大事故等の進展抑制をするための自主対策設備として以下を整備する。</u></p>	<p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>また、<u>技術的能力審査基準への適合のため、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に重大事故等の進展抑制をするための手段として、以下を整備する。</u></p> <p>(8) ほう酸水注入系による進展抑制</p> <p><u>高圧炉心スプレイ系</u>、<u>原子炉隔離時冷却系及び高圧原子炉代替注水系</u>による原子炉圧力容器への高圧注水により原子炉水位が維持できない場合に、<u>ほう酸水注入系</u>を重大事故等の進展抑制のために使用し、<u>ほう酸水貯蔵タンク</u>を水源として、<u>常設代替交流電源設備及び可搬型代替交流電源設備からの給電</u>により、<u>ほう酸水注入系ポンプ</u>を用いて原子炉圧力容器への注水を実施する。なお、ほう酸水注入系については「3.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備（設置許可基準規則第44条に対する設計方針を示す章）」で示す。<u>常設代替交流電源設備については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」</u>で示す。</p> <p>なお、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に重大事故等の進展抑制をするための自主対策設備として、<u>以下を整備する。</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 ⑥の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二の重大事故等の進展抑制手段については、3.2.1.1(4)項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(9) ほう酸水注入系による進展抑制 (原子炉压力容器への注水を継続させる場合)</p> <p>高圧炉心注水系, 原子炉隔離時冷却系及び高圧代替注水系による原子炉压力容器への注水機能が喪失した場合, 「(8) ほう酸水注入系による進展抑制」に加えて, 原子炉压力容器への注水を継続するために, <u>復水補給水系等を水源としてほう酸水注入系貯蔵タンク又はほう酸水注入系テストタンクに補給する手順を整備する。</u> これらの整備により, 重大事故等の進展抑制のために, 「(8) ほう酸水注入系による進展抑制」に加えて, 原子炉压力容器への注水を継続する。</p> <p>(10) 制御棒駆動系による進展抑制</p> <p>高圧炉心注水系, 原子炉隔離時冷却系及び高圧代替注水系による原子炉压力容器への注水機能が喪失した場合, 重大事故等の進展抑制のために, 原子炉補機冷却系により冷却水を確保し, <u>復水貯蔵槽を水源として制御棒駆動水ポンプを用いて原子炉压力容器への注水を実施する。</u></p> <p>(11) 高圧炉心注水系緊急注水の整備</p> <p><u>全交流動力電源喪失時, 原子炉隔離時冷却系及び高圧代替注水系が機能喪失した場合, 重大事故等の進展抑制のために, 常設代替交流電源設備により高圧炉心注水系の電源を復旧し, 高圧炉心注水系ポンプを無冷却水の状態で短時間起動し, 原子炉压力容器への注水を実施する。</u></p> <p><u>また, 代替淡水源 (淡水貯水池及び防火水槽) の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として, 以下を整備する。</u></p> <p>(12) 高圧代替注水系の海水の利用</p> <p><u>高圧代替注水系の水源である復水貯蔵槽の淡水が枯渇した場合において, 防潮堤の内側に設置している海水取水箇所 (取水路) より, 大容量送水車 (海水取水用) を用いて復水貯蔵</u></p>	<p>(8) 純水系 (ほう酸水注入系による原子炉注水を継続させる場合)</p> <p><u>純水系を水源としてほう酸水貯蔵タンクに補給する設計とする。ほう酸水貯蔵タンクへの補給に使用する純水系は, 耐震SクラスではなくS₃機能維持を担保できないが, 使用可能であれば, ほう酸水貯蔵タンクに純水を補給することができ, ほう酸水注入系による発電用原子炉への注水を継続することが可能となることから, 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時における重大事故等の進展を抑制する手段として有効である。</u></p> <p>(9) 制御棒駆動水圧系による原子炉注水</p> <p>原子炉隔離時冷却系, 高圧炉心スプレイ系及び高圧代替注水系による発電用原子炉への注水機能が喪失した場合, 重大事故等の進展抑制のため, <u>冷却水として原子炉補機冷却系を確保し, 自主対策設備である復水貯蔵タンクを水源として制御棒駆動水ポンプによる発電用原子炉への注水を実施する。</u></p> <p><u>制御棒駆動水ポンプにより発電用原子炉を冷却するには十分な注水量を確保できない。また, 制御棒駆動水ポンプ等は, 耐震SクラスではなくS₃機能維持を担保できないが, 使用可能であれば, 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時における重大事故等の進展抑制のための手段として有効である。</u></p>	<p>(9) ほう酸水注入系による進展抑制 (原子炉压力容器への注水を継続させる場合)</p> <p>高圧炉心スプレイ系, 原子炉隔離時冷却系及び高圧原子炉代替注水系による原子炉压力容器への注水機能が喪失した場合, 「(8) ほう酸水注入系による進展抑制」に加えて, 原子炉压力容器への注水を継続するために, <u>復水輸送系等を水源としてほう酸水貯蔵タンク又はほう酸水注入系テストタンクに補給する手順を整備する。</u> これらの整備により, 重大事故等の進展抑制のために, 「(8) ほう酸水注入系による進展抑制」に加えて, 原子炉压力容器への注水を継続する。</p> <p>(10) 制御棒駆動系による進展抑制</p> <p>高圧炉心スプレイ系, 原子炉隔離時冷却系及び高圧原子炉代替注水系による原子炉压力容器への注水機能が喪失した場合, 重大事故等の進展抑制のために, 原子炉補機冷却系 (原子炉補機海水系を含む。) により冷却水を確保し, <u>復水貯蔵タンクを水源として制御棒駆動水圧ポンプを用いて原子炉压力容器への注水を実施する。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ③の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉の高圧原子炉代替注水系は S/C を水源とした循環運転であり, 水源は枯渇しないため, S/C への海水補</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>槽への供給を行う設計とする。なお、海の利用については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p>3.2.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.2.2.1 <u>高圧代替注水系</u>の設置</p> <p>3.2.2.1.1 設備概要</p> <p><u>高圧代替注水系は、設計基準事故対処設備である高圧炉心注水系及び原子炉隔離時冷却系の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉圧力容器を冷却すること及び、原子炉水位を維持することを目的として使用する。</u></p> <p>本系統は、蒸気タービン駆動ポンプである高圧代替注水系ポンプ1台、電源設備（常設代替直流電源設備）、計測制御装置及び、水源である復水貯蔵槽、注水流路である高圧代替注水系（注水系）、高圧炉心注水系、残留熱除去系（7号炉のみ）の配管及び弁、復水補給水系の配管、並びに給水系の配管、弁及びスパージャ、蒸气流路である高圧代替注水系（蒸気系）、主蒸気系、原子炉隔離時冷却系の配管及び弁、注水先である原子炉圧力容器から構成される。</p> <p>高圧代替注水系の系統概要図を図3.2-1に、重大事故等対処設備一覧を表3.2-1に示す。</p> <p>本系統は、全交流動力電源及び設計基準事故対処設備である常設直流電源が喪失した場合でも、常設代替直流電源設備からの給電により中央制御室から遠隔手動操作によって、</p> <p><u>復水貯蔵槽</u>を水源に、給水系等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p>	<p>3.2.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.2.2.1 <u>高圧代替注水系</u></p> <p>3.2.2.1.1 設備概要</p> <p><u>高圧代替注水系は、設計基準事故対処設備である原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため発電用原子炉を冷却すること及び原子炉水位を維持することを目的として設置するものである。</u></p> <p>高圧代替注水系は、ポンプ1台（蒸気タービン駆動）、電源設備（常設代替直流電源設備又は可搬型代替交流電源設備）、水源であるサプレッション・チェンバ、注水流路である高圧炉心スプレイ系配管・弁、高圧代替注水系配管・弁及び原子炉隔離時冷却系配管・弁、蒸气流路である原子炉隔離時冷却系配管・弁、主蒸気系配管・弁及び高圧代替注水系配管・弁、注水先である原子炉圧力容器等から構成される。</p> <p><u>また、原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するために必要な設備として、逃がし安全弁（安全弁機能）を使用する。</u></p> <p>高圧代替注水系の系統概要図を第3.2-1図に重大事故等対処設備一覧を第3.2-1表に示す。</p> <p>高圧代替注水系は、全交流動力電源喪失及び所内常設直流電源系統が喪失した場合でも、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替低圧電源車、常設代替直流電源設備である緊急用125V系蓄電池から給電し、中央制御室からのスイッチ操作によって、</p> <p>サプレッション・チェンバを水源として、原子炉隔離時冷却系を介して発電用原子炉へ注水可能な設計とする。</p>	<p>3.2.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.2.2.1 <u>高圧原子炉代替注水系</u>の設置</p> <p>3.2.2.1.1 設備概要</p> <p><u>高圧原子炉代替注水系は、設計基準事故対処設備である高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉圧力容器を冷却すること及び、原子炉水位を維持することを目的として使用する。</u></p> <p>本系統は、蒸気タービン駆動ポンプである高圧原子炉代替注水ポンプ1台、電源設備（常設代替直流電源設備）、計測制御装置及び、水源であるサプレッション・チェンバ、注水流路である高圧原子炉代替注水系（注水系）、原子炉隔離時冷却系の配管及び弁、残留熱除去系の配管・弁・ストレーナ、原子炉浄化系の配管、並びに給水系の配管、弁及びスパージャ、蒸气流路である高圧原子炉代替注水系（蒸気系）、原子炉隔離時冷却系の配管及び弁、並びに主蒸気系の配管、注水先である原子炉圧力容器から構成される。</p> <p>高圧原子炉代替注水系の系統概要図を図3.2-1に、重大事故等対処設備一覧を表3.2-1に示す。</p> <p>本系統は、全交流動力電源及び設計基準事故対処設備である常設直流電源が喪失した場合でも、常設代替直流電源設備からの給電により中央制御室から遠隔手動操作によって、</p> <p>サプレッション・チェンバを水源に、給水系等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p>	<p>給は行わない（以下、⑦の相違）</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ③の相違及び④の相違</p> <p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ③の相違及び④の相違</p> <p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>仮に、常設代替直流電源設備が機能しない場合でも、現場での人力による弁の操作により、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</p> <p>高圧代替注水系蒸気供給ラインは、原子炉隔離時冷却系蒸気供給ラインから分岐し、<u>高圧代替注水系タービン止め弁の開閉操作により高圧代替注水系ポンプ駆動用タービンに蒸気を導く。</u></p> <p>高圧代替注水系排気ラインは、原子炉隔離時冷却系排気ラインに合流し、サブプレッション・チェンバへ放出する。</p> <p>高圧代替注水系ポンプ吸込ラインは、<u>高圧炉心注水系ポンプ吸込ラインから分岐し、復水貯蔵槽の水が供給される。</u></p> <p>高圧代替注水系ポンプ吐出ラインは、給水系等を経由して原子炉圧力容器へつながる。なお、<u>高圧代替注水系ポンプ吐出ラインにはサブプレッション・チェンバにつながるテストラインも設ける。</u></p> <p>水源である復水貯蔵槽は、枯渇しそうな場合においても、<u>代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水を、可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を用いて、廃棄物処理建屋外壁に設置した外部接続口から復水貯蔵槽へ供給できる設計とする。</u></p> <p>本系統の操作に当たっては、中央制御室又は現場で<u>高圧代替注水系タービン止め弁及び高圧代替注水系注入弁の開操作</u>をすることで本系統を起動させ、運転を行う。</p>	<p>中央制御室から高圧代替注水系を起動できない場合でも、現場での高圧代替注水系タービン止め弁の人力による操作により、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたって高圧注水系の運転を継続できる設計とする。</p> <p>常設高圧代替注水系ポンプ駆動タービンへの蒸気供給ラインは、原子炉隔離時冷却系の蒸気供給ラインから分岐し、<u>高圧代替注水系タービン止め弁の開操作により、常設高圧代替注水系ポンプ駆動タービンに蒸気を導く設計とする。</u></p> <p>常設高圧代替注水系ポンプ駆動タービンの排気は、原子炉隔離時冷却系タービン排気ラインに合流し、サブプレッション・チェンバへ放出する設計とする。</p> <p>常設高圧代替注水系ポンプの吸込ラインは、<u>サブプレッション・チェンバを水源とする高圧炉心スプレイ系から分岐してポンプに供給する設計とする。</u></p> <p>常設高圧代替注水系ポンプの吐出ラインは、<u>原子炉隔離時冷却系の原子炉への注水配管に接続する設計とし、吐出ラインには、サブプレッション・チェンバに戻るテストラインを設ける設計とする。</u></p> <p>高圧代替注水系は、中央制御室又は現場で<u>高圧代替注水系タービン止め弁、高圧代替注水系注入弁及び原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁の開操作</u>をすることで運転を行う設計とする。</p>	<p>仮に、常設代替直流電源設備が機能しない場合でも、現場での人力による弁の操作により、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間にわたり、<u>発電用原子炉の冷却を継続できる設計とする。</u></p> <p>高圧原子炉代替注水系蒸気供給ラインは、原子炉隔離時冷却系蒸気供給ラインから分岐し、<u>RCIC HPACタービン蒸気入口弁の開操作により高圧原子炉代替注水ポンプ駆動用蒸気タービンに蒸気を導く。</u></p> <p>高圧原子炉代替注水系排気ラインは、原子炉隔離時冷却系排気ラインに合流し、サブプレッション・チェンバへ放出する。</p> <p>高圧原子炉代替注水ポンプ吸込ラインは、<u>残留熱除去ポンプ吸込ラインから分岐し、サブプレッション・チェンバのプール水が供給される。</u></p> <p>高圧原子炉代替注水ポンプ吐出ラインは、<u>給水系等を経由して原子炉圧力容器へつながる。なお、高圧原子炉代替注水ポンプ吐出ラインにはサブプレッション・チェンバにつながるテストラインも設ける。</u></p> <p>本系統の操作に当たっては、中央制御室又は現場で<u>RCIC HPACタービン蒸気入口弁及びHPAC注水弁の開操作</u>をすることで本系統を起動させ、運転を行う。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違 ・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p>

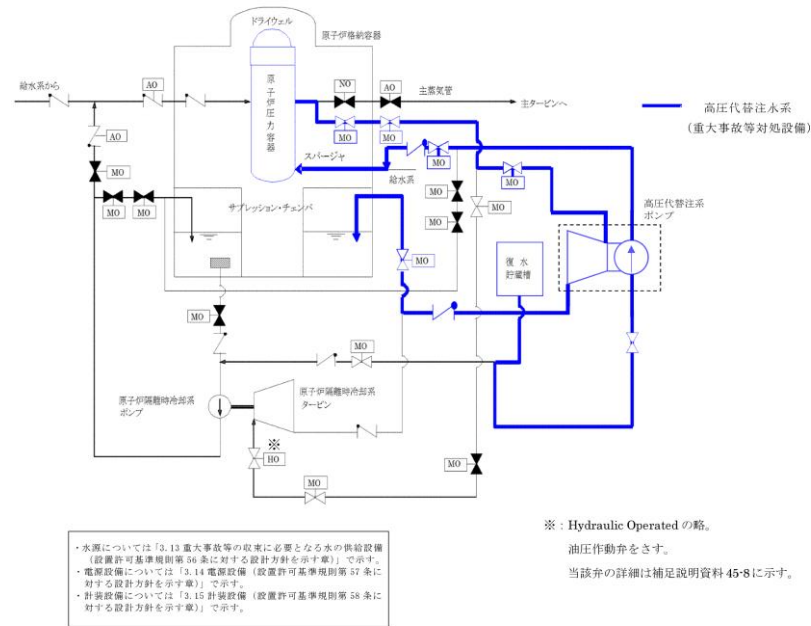
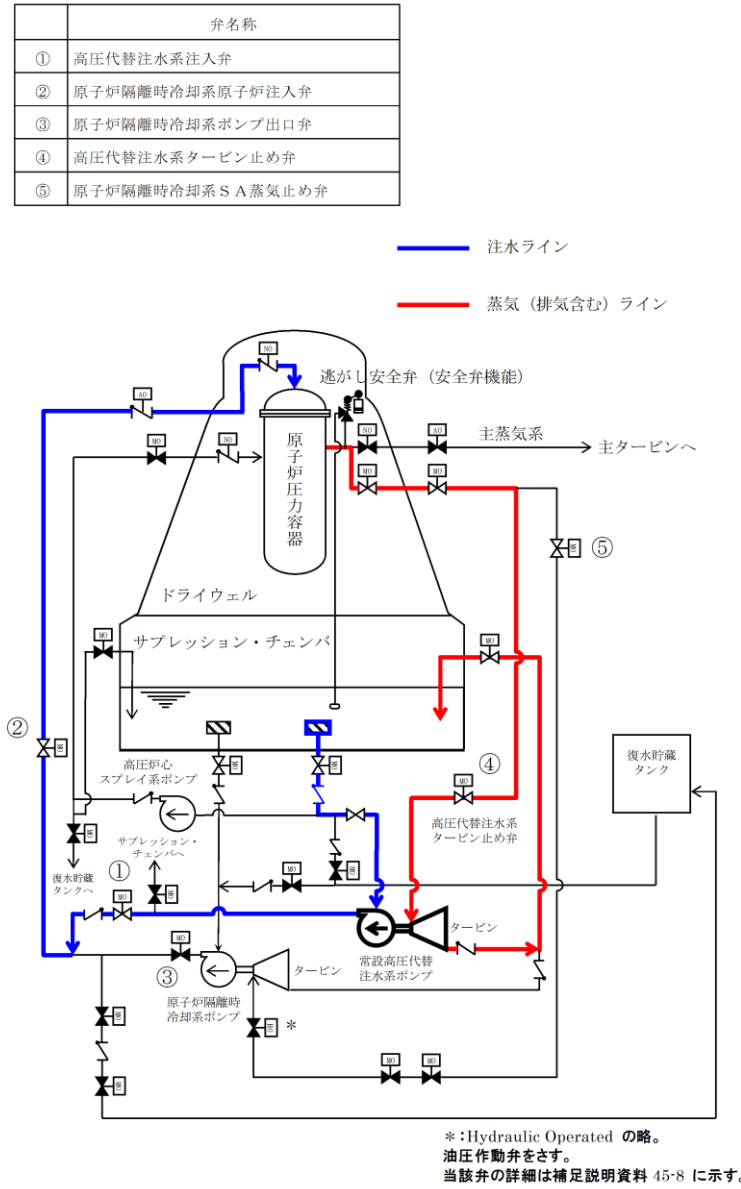


図 3.2-1 高压代替注水系 系統概要図



第 3.2-1 図 高压代替注水系系統概要図

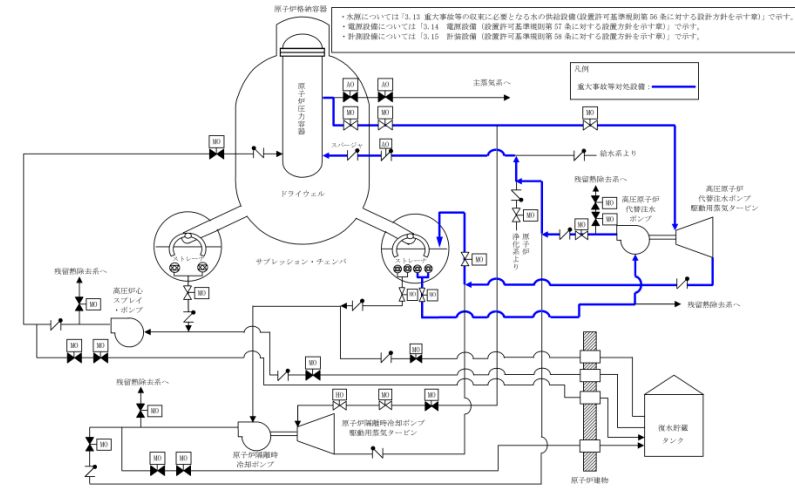


図 3.2-1 高压原子炉代替注水系 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表 3.2-1 高圧代替注水系に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>第 3.2-1 表 高圧代替注水系に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>表 3.2-1 高圧原子炉代替注水系に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>・記載方針の相違</p>																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>高圧代替注水系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>復水貯蔵槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>蒸気系 高圧代替注水系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 注水系 高圧代替注水系(注水系) 配管・弁【常設】 復水補給水系 配管【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁(7号炉のみ)【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>常設代替直流電源設備 AM用直流125V蓄電池【常設】 AM用直流125V充電器【常設】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>高圧代替注水系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 復水貯蔵槽水位(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	高圧代替注水系ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	復水貯蔵槽【常設】	流路	蒸気系 高圧代替注水系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 注水系 高圧代替注水系(注水系) 配管・弁【常設】 復水補給水系 配管【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁(7号炉のみ)【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{※2}	常設代替直流電源設備 AM用直流125V蓄電池【常設】 AM用直流125V充電器【常設】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】	計装設備 ^{※3}	高圧代替注水系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 復水貯蔵槽水位(SA)【常設】	<p>(1/2)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>常設高圧代替注水系ポンプ【常設】 高圧代替注水系タービン止め弁【常設】 逃がし安全弁(安全弁機能)【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{*1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>蒸気系 高圧代替注水系(蒸気系)配管・弁【常設】 主蒸気系配管・弁【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系)配管・弁【常設】 注水系 高圧代替注水系(注水系)配管・弁【常設】 高圧炉心スプレイ系配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉隔離時冷却系(注水系)配管・弁・スプレイノズル【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{*2} (燃料給油設備含む)</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	常設高圧代替注水系ポンプ【常設】 高圧代替注水系タービン止め弁【常設】 逃がし安全弁(安全弁機能)【常設】	付属設備	—	水源 ^{*1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	蒸気系 高圧代替注水系(蒸気系)配管・弁【常設】 主蒸気系配管・弁【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系)配管・弁【常設】 注水系 高圧代替注水系(注水系)配管・弁【常設】 高圧炉心スプレイ系配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉隔離時冷却系(注水系)配管・弁・スプレイノズル【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	関連設備	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	電源設備 ^{*2} (燃料給油設備含む)		<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>高圧原子炉代替注水系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>蒸気系 高圧原子炉代替注水系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 注水系 高圧原子炉代替注水系(注水系) 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁【常設】 原子炉浄化系 配管【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2} (燃料補給設備を含む)</td> <td>常設代替直流電源設備 SA用115V系充電器盤【常設】 SA用115V系蓄電池【常設】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>高圧原子炉代替注水系流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位(SA)【常設】 可搬型計測器【可搬型】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	高圧原子炉代替注水系ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	蒸気系 高圧原子炉代替注水系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 注水系 高圧原子炉代替注水系(注水系) 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁【常設】 原子炉浄化系 配管【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{※2} (燃料補給設備を含む)	常設代替直流電源設備 SA用115V系充電器盤【常設】 SA用115V系蓄電池【常設】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】	計装設備 ^{※3}	高圧原子炉代替注水系流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位(SA)【常設】 可搬型計測器【可搬型】	<p>【東海第二】 島根2号炉は、柏崎6/7と同様に系統構成に必要な弁は流路として整理しており、主要設備として個別に記載していない(以下、⑧の相違)</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	高圧代替注水系ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	復水貯蔵槽【常設】																																																		
流路	蒸気系 高圧代替注水系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 注水系 高圧代替注水系(注水系) 配管・弁【常設】 復水補給水系 配管【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁(7号炉のみ)【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	常設代替直流電源設備 AM用直流125V蓄電池【常設】 AM用直流125V充電器【常設】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】																																																		
計装設備 ^{※3}	高圧代替注水系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 復水貯蔵槽水位(SA)【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	常設高圧代替注水系ポンプ【常設】 高圧代替注水系タービン止め弁【常設】 逃がし安全弁(安全弁機能)【常設】																																																		
付属設備	—																																																		
水源 ^{*1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	蒸気系 高圧代替注水系(蒸気系)配管・弁【常設】 主蒸気系配管・弁【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系)配管・弁【常設】 注水系 高圧代替注水系(注水系)配管・弁【常設】 高圧炉心スプレイ系配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉隔離時冷却系(注水系)配管・弁・スプレイノズル【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
関連設備	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																																		
電源設備 ^{*2} (燃料給油設備含む)																																																			
設備区分	設備名																																																		
主要設備	高圧原子炉代替注水系ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	蒸気系 高圧原子炉代替注水系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管【常設】 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 注水系 高圧原子炉代替注水系(注水系) 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁【常設】 原子炉浄化系 配管【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2} (燃料補給設備を含む)	常設代替直流電源設備 SA用115V系充電器盤【常設】 SA用115V系蓄電池【常設】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】																																																		
計装設備 ^{※3}	高圧原子炉代替注水系流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位(SA)【常設】 可搬型計測器【可搬型】																																																		
<p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 単線結線図を補足説明資料45-2に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>第 3.2-1 表 高圧代替注水系に関する重大事故等対処設備一覧</p> <p>(2/2)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>関連設備</td> <td>計装設備^{*3} 高圧代替注水系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 常設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1: 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 *2: 電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 *3: 計装設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	関連設備	計装設備 ^{*3} 高圧代替注水系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 常設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】	<p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 単線結線図を補足資料47-2に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>																																													
設備区分	設備名																																																		
関連設備	計装設備 ^{*3} 高圧代替注水系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 常設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																										
<p>3.2.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>高压代替注水系ポンプ</u></p> <p>種類 : ターボ形</p> <p>容量 : <u>182m³/h/台</u> 全揚程 : <u>958m</u> 最高使用圧力 : 吸込側 <u>1.37MPa[gage]</u> / 吐出側 <u>11.8MPa[gage]</u> 最高使用温度 : <u>77℃</u> 個数 : 1 取付箇所 : <u>原子炉建屋地下2階</u></p>	<p>3.2.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>常設高压代替注水系ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u> <u>・格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u></p> <table border="0"> <tr><td>型 式</td><td>ターボ形</td></tr> <tr><td>台 数</td><td>1</td></tr> <tr><td>容 量</td><td><u>約 136.7m³/h</u></td></tr> <tr><td>全 揚 程</td><td><u>約 900m</u></td></tr> <tr><td>最高使用圧力</td><td><u>10.7MPa [gage]</u></td></tr> <tr><td>最高使用温度</td><td>120℃</td></tr> <tr><td>取 付 箇 所</td><td><u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></td></tr> </table> <p>(2) <u>高压代替注水系タービン止め弁</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u> <u>・原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u></p> <table border="0"> <tr><td>型 式</td><td><u>電気作動</u></td></tr> <tr><td>個 数</td><td><u>1</u></td></tr> <tr><td>最高使用圧力</td><td><u>8.62MPa[gage]</u></td></tr> <tr><td>最高使用温度</td><td><u>302℃</u></td></tr> <tr><td>材 料</td><td><u>炭素鋼</u></td></tr> </table> <p>(3) <u>サプレッション・チェンバ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u> <u>・原子炉格納施設</u> <u>・原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> <u>・最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> <u>・原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> <u>・原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> <u>・原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> <u>・重大事故等の収束に必要な水の供給設備</u></p> <table border="0"> <tr><td>基 数</td><td><u>1</u></td></tr> </table>	型 式	ターボ形	台 数	1	容 量	<u>約 136.7m³/h</u>	全 揚 程	<u>約 900m</u>	最高使用圧力	<u>10.7MPa [gage]</u>	最高使用温度	120℃	取 付 箇 所	<u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u>	型 式	<u>電気作動</u>	個 数	<u>1</u>	最高使用圧力	<u>8.62MPa[gage]</u>	最高使用温度	<u>302℃</u>	材 料	<u>炭素鋼</u>	基 数	<u>1</u>	<p>3.2.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>高压原子炉代替注水ポンプ</u></p> <p>種類 : ターボ形</p> <p>容量 : <u>75m³/h/台</u> 全揚程 : <u>918m</u> 最高使用圧力 : 吸込側 <u>1.37MPa[gage]</u> / 吐出側 <u>11.3MPa[gage]</u> 最高使用温度 : <u>120℃</u> 個数 : 1 取付箇所 : <u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文第3.2-1表にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設計仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 設計仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 ⑧の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は「3.13重大事故等の収束に必要な水の供給設備」にて記載(以下、⑨の相違)</p>
型 式	ターボ形																												
台 数	1																												
容 量	<u>約 136.7m³/h</u>																												
全 揚 程	<u>約 900m</u>																												
最高使用圧力	<u>10.7MPa [gage]</u>																												
最高使用温度	120℃																												
取 付 箇 所	<u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u>																												
型 式	<u>電気作動</u>																												
個 数	<u>1</u>																												
最高使用圧力	<u>8.62MPa[gage]</u>																												
最高使用温度	<u>302℃</u>																												
材 料	<u>炭素鋼</u>																												
基 数	<u>1</u>																												

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																				
<p>なお、水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3. 15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>容 量 約 3,400m³ (サプレッション・チェンバ・プール水量を示す。)</p> <p>最高使用圧力 310kPa[gage] 最高使用温度 104℃ 材 料 炭素鋼 取 付 箇 所 格納容器内</p> <p>(4) 逃がし安全弁 兼用する設備は以下のとおり。 ・主蒸気系 ・原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備</p> <p>型 式 バネ式 (アクチュエータ付) 個 数 18</p> <p>(安全弁機能)</p> <table border="1" data-bbox="1032 894 1694 1119"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 MPa [gage]</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個 t/h (吹出し圧力×1.03において)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.79</td><td>2</td><td>385.2</td></tr> <tr><td>8.10</td><td>4</td><td>400.5</td></tr> <tr><td>8.17</td><td>4</td><td>403.9</td></tr> <tr><td>8.24</td><td>4</td><td>407.2</td></tr> <tr><td>8.31</td><td>4</td><td>410.6</td></tr> </tbody> </table> <p>(逃がし弁機能)</p> <table border="1" data-bbox="1032 1220 1694 1472"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 MPa [gage]</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個 t/h (吹出し圧力において)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.37</td><td>2</td><td>354.6</td></tr> <tr><td>7.44</td><td>4</td><td>357.8</td></tr> <tr><td>7.51</td><td>4</td><td>361.1</td></tr> <tr><td>7.58</td><td>4</td><td>364.3</td></tr> <tr><td>7.65</td><td>4</td><td>367.6</td></tr> </tbody> </table>	吹出圧力 MPa [gage]	弁個数	容量/個 t/h (吹出し圧力×1.03において)	7.79	2	385.2	8.10	4	400.5	8.17	4	403.9	8.24	4	407.2	8.31	4	410.6	吹出圧力 MPa [gage]	弁個数	容量/個 t/h (吹出し圧力において)	7.37	2	354.6	7.44	4	357.8	7.51	4	361.1	7.58	4	364.3	7.65	4	367.6	<p>なお、水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3. 15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
吹出圧力 MPa [gage]	弁個数	容量/個 t/h (吹出し圧力×1.03において)																																					
7.79	2	385.2																																					
8.10	4	400.5																																					
8.17	4	403.9																																					
8.24	4	407.2																																					
8.31	4	410.6																																					
吹出圧力 MPa [gage]	弁個数	容量/個 t/h (吹出し圧力において)																																					
7.37	2	354.6																																					
7.44	4	357.8																																					
7.51	4	361.1																																					
7.58	4	364.3																																					
7.65	4	367.6																																					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.2.2.1.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧代替注水系の高圧代替注水系ポンプは、原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.2-2に示す設計とする。</u></p> <p>(45-3, 45-4)</p>	<p>3.2.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.2.2.1.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧代替注水系の常設高圧代替注水系ポンプ及び高圧代替注水系タービン止め弁は、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、第3.2-2表に示す設計とする。</u></p> <p><u>常設高圧代替注水系ポンプ、高圧代替注水系タービン止め弁は、中央制御室から操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>高圧代替注水系タービン止め弁は、放射線量が高くなるおそれのない場所を選定し設置するとともに、駆動部に手動操作ハンドルを設けることで、中央制御室からの操作により高圧代替注水系が起動できない場合に、設置場所において人力により容易に操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁(安全弁機能)は、原子炉格納容器内に設置し、重大事故等時における原子炉格納容器内の環境条件を考慮した設計とする。</u></p> <p>(45-3-2~5, 8)</p>	<p>3.2.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.2.2.1.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧原子炉代替注水系の高圧原子炉代替注水ポンプは、原子炉建物原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.2-2に示す設計とする。</u></p> <p>(45-3, 45-4)</p>	<p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑧の相違</p> <p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑧の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p align="center">表 3.2-2 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>高圧代替注水系ポンプ</u>は、表 3.2-3 に示す操作対象弁を操作することで起動・停止し、中央制御室の操作スイッチから遠隔操作可能な設計とする。</p> <p>(2) 操作性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項二）</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>高圧代替注水系を運転する場合は、原子炉隔離時冷却系側に蒸気が流入していないことを確認した後、高圧代替注水系注入弁及び高圧代替注水系タービン止め弁を開操作することで原子炉圧力容器へ注水を行う。</u></p> <p>なお、<u>原子炉隔離時冷却系タービン止め弁が開状態から動作不能になった場合や、配管機能が喪失した場合で高圧代替注水系側へ蒸気供給ができない状況においては、原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁を開操作することで、高圧代替注水系側へ蒸気供給を行うことができる。</u></p>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center">第 3.2-2 表 想定する環境条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.3耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) 操作性（設置許可基準規則第43条第1項二）</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。 <u>高圧代替注水系の運転のため操作が必要な機器を第3.2-3表に示す。</u> <u>高圧代替注水系を運転する場合は、高圧代替注水系注入弁及び原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁を開にする。その後、高圧代替注水系タービン止め弁を開とし、常設高圧代替注水系ポンプを起動し、高圧代替注水系による原子炉注水を行う。</u></p> <p>なお、<u>R C I Cタービン止め弁が開状態から動作不能になった場合や、配管機能が喪失した場合で高圧代替注水系側へ十分な蒸気供給ができない状況への対応についても、原子炉隔離時冷却系 S A蒸気止め弁を開操作することで、高圧代替注水系側へ蒸気供給を行うことが可能な設計とする。</u></p>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.3耐震設計の基本方針」に示す）。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p align="center">表 3.2-2 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>高圧原子炉代替注水ポンプ</u>は、表 3.2-3 に示す操作対象弁を操作することで起動・停止し、中央制御室の操作スイッチから遠隔操作可能な設計とする。</p> <p>(2) 操作性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項二）</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>高圧原子炉代替注水系を運転する場合は、原子炉隔離時冷却系側に蒸気が流入していないことを確認した後、HP A C注水弁及びR C I C H P A Cタービン蒸気入口弁を開操作することで原子炉圧力容器へ注水を行う。</u></p> <p>なお、<u>原子炉隔離時冷却系タービン主塞止弁が開状態から動作不能になった場合や、配管機能が喪失した場合で高圧原子炉代替注水系側へ蒸気供給ができない状況においては、原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁を開操作することで、高圧原子炉代替注水系側へ蒸気供給を行うことが可能な設計とする。</u></p>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は柏崎 6/7 と同様に、S A 事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風（台風）、凍結、降水、積雪を考慮することとしている</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7，東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7，東海第二】 島根 2 号炉は、「原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁」を新設せず、高圧原子炉代替注</p>
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.3耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>高圧代替注水系ポンプは、<u>高圧代替注水系注入弁を開操作することで起動することから</u>、ポンプ自体の起動操作は不要である。</p> <p>以上のことから、<u>高圧代替注水系の操作に必要な機器</u>を表 3.2-3 に示す。</p> <p>表に示すとおり、<u>高圧代替注水系注入弁及び高圧代替注水系タービン止め弁の操作は</u>、いずれも中央制御室における操作盤上での操作スイッチにより操作可能な設計とする。</p> <p>中央制御室の操作スイッチを操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</p> <p>ただし、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても、<u>高圧代替注水系注入弁と高圧代替注水系タービン止め弁を現場で人力により手動操作することで</u>、操作可能な設計とする。</p> <p>いずれの操作弁も手動ハンドルが設置されており、現場での手動操作は、想定される重大事故等が発生した場合において、設置場所である<u>原子炉建屋原子炉区域内の環境条件</u>（被ばく影響等）を考慮の上、十分な操作空間を確保し、確実に手動操作可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(45-3, 45-4)</p>	<p>常設高圧代替注水系ポンプは、<u>高圧代替注水系タービン止め弁を開操作することで起動し</u>、ポンプ自体の起動操作が不要な設計とする。</p> <p>高圧代替注水系注入弁、<u>原子炉隔離時冷却系 SA 蒸気止め弁</u>、<u>原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁及び高圧代替注水系タービン止め弁の操作は</u>、いずれも中央制御室のスイッチにより操作が可能な設計とする。</p> <p>中央制御室に設置する操作盤の操作器、表示器及び銘板は、<u>操作者の操作・監視性・識別性を考慮しており</u>、また、十分な操作空間を確保することで確実に操作できる設計とする。</p> <p>電源喪失により中央制御室からの電動弁の遠隔操作ができない場合であっても、<u>高圧代替注水系注入弁</u>、<u>原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁</u>、<u>高圧代替注水系タービン止め弁を現場で人力により確実に操作が可能とすることで高圧代替注水系の運転ができる設計とする</u>。</p> <p>弁の現場操作を可能とするため、<u>操作弁駆動部に手動ハンドルを設け</u>、<u>想定される重大事故等が発生した場合の設置場所である原子炉建屋原子炉棟内の環境条件</u>（被ばく影響等）を考慮の上、<u>設置場所に十分な操作空間を確保し</u>、<u>確実に操作が可能な設計とする</u>。</p> <p style="text-align: right;">(45-4-2)</p>	<p>高圧原子炉代替注水系ポンプは、<u>HPAC注水弁及びRCIC HPACタービン蒸気入口弁を開操作することで起動し</u>、ポンプ自体の起動操作が不要な設計とする。</p> <p>以上のことから、<u>高圧原子炉代替注水系の操作に必要な機器</u>を表 3.2-3 に示す。</p> <p>表に示すとおり、<u>HPAC注水弁及びRCIC HPACタービン蒸気入口弁の操作は</u>、いずれも中央制御室における操作盤上での操作スイッチにより操作可能な設計とする。</p> <p>中央制御室の操作スイッチを操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、操作対象については弁番号を表示することで識別可能とし、<u>運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする</u>。</p> <p>ただし、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても、<u>HPAC注水弁とRCIC HPACタービン蒸気入口弁を現場で人力により手動操作することで</u>、操作可能な設計とする。</p> <p>いずれの操作弁も手動ハンドルを設置し、<u>現場での手動操作は</u>、<u>想定される重大事故等が発生した場合において</u>、設置場所である<u>原子炉建物原子炉棟内の環境条件</u>（被ばく影響等）を考慮の上、十分な操作空間を確保し、<u>確実に手動操作可能な設計とする</u>。</p> <p style="text-align: right;">(45-3, 45-4)</p>	<p>水系への蒸気供給を確保するために原子炉隔離時冷却系への蒸気供給を隔離する必要がある場合は、既設の原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁にて対応を行う（以下、⑩の相違）</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																						
<p align="center">表 3.2-3 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">高压代替注水系注入弁</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地下1階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">高压代替注水系タービン止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>弁開→弁閉</td> <td>原子炉建屋地下1階 (6号炉) 原子炉建屋地上1階 (7号炉)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁*</td> <td>弁開→弁閉</td> <td>原子炉建屋地下1階</td> <td>手動操作</td> </tr> </tbody> </table> <p>※：原子炉隔離時冷却系を運転中に原子炉隔離時冷却系タービン止め弁が開状態から動作不能となった場合や原子炉隔離時冷却系配管が機能喪失した場合に操作を行う。</p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	高压代替注水系注入弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋地下1階	手動操作	高压代替注水系タービン止め弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	弁開→弁閉	原子炉建屋地下1階 (6号炉) 原子炉建屋地上1階 (7号炉)	手動操作	原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁*	弁開→弁閉	原子炉建屋地下1階	手動操作	<p align="center">第 3.2-3 表 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">高压代替注水系注入弁</td> <td rowspan="2">全閉→全開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁</td> <td rowspan="2">全閉→全開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟4階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">高压代替注水系タービン止め弁</td> <td rowspan="2">全閉→全開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟地下1階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉隔離時冷却系 SA蒸気止め弁*</td> <td rowspan="2">全閉→全開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟2階</td> <td>手動操作</td> </tr> </tbody> </table> <p>*原子炉隔離時冷却系を運転中にRCIC蒸気供給弁が開状態から動作不能となった場合や原子炉隔離時冷却系配管が機能喪失した場合に操作を行う。</p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	高压代替注水系注入弁	全閉→全開	中央制御室	スイッチ	原子炉建屋原子炉棟地下2階	手動操作	原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁	全閉→全開	中央制御室	スイッチ	原子炉建屋原子炉棟4階	手動操作	高压代替注水系タービン止め弁	全閉→全開	中央制御室	スイッチ	原子炉建屋原子炉棟地下1階	手動操作	原子炉隔離時冷却系 SA蒸気止め弁*	全閉→全開	中央制御室	スイッチ	原子炉建屋原子炉棟2階	手動操作	<p align="center">表 3.2-3 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">HPAC注水弁</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物原子炉棟地下1階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">RCIC HPACタービン蒸気入口弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>弁開→弁閉</td> <td>原子炉建物原子炉棟地下2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁*</td> <td>弁開→弁閉</td> <td>原子炉建物原子炉棟地下2階</td> <td>手動操作</td> </tr> </tbody> </table> <p>※：原子炉隔離時冷却系を運転中に原子炉隔離時冷却系タービン主塞止弁が開状態から動作不能となった場合や原子炉隔離時冷却系配管が機能喪失した場合に操作を行う。</p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	HPAC注水弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建物原子炉棟地下1階	手動操作	RCIC HPACタービン蒸気入口弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	弁開→弁閉	原子炉建物原子炉棟地下2階	手動操作	原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁*	弁開→弁閉	原子炉建物原子炉棟地下2階	手動操作	<p>・設備の相違</p>
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																						
高压代替注水系注入弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																						
		原子炉建屋地下1階	手動操作																																																																						
高压代替注水系タービン止め弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																						
	弁開→弁閉	原子炉建屋地下1階 (6号炉) 原子炉建屋地上1階 (7号炉)	手動操作																																																																						
原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁*	弁開→弁閉	原子炉建屋地下1階	手動操作																																																																						
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																						
高压代替注水系注入弁	全閉→全開	中央制御室	スイッチ																																																																						
		原子炉建屋原子炉棟地下2階	手動操作																																																																						
原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁	全閉→全開	中央制御室	スイッチ																																																																						
		原子炉建屋原子炉棟4階	手動操作																																																																						
高压代替注水系タービン止め弁	全閉→全開	中央制御室	スイッチ																																																																						
		原子炉建屋原子炉棟地下1階	手動操作																																																																						
原子炉隔離時冷却系 SA蒸気止め弁*	全閉→全開	中央制御室	スイッチ																																																																						
		原子炉建屋原子炉棟2階	手動操作																																																																						
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																						
HPAC注水弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																						
		原子炉建物原子炉棟地下1階	手動操作																																																																						
RCIC HPACタービン蒸気入口弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																						
	弁開→弁閉	原子炉建物原子炉棟地下2階	手動操作																																																																						
原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁*	弁開→弁閉	原子炉建物原子炉棟地下2階	手動操作																																																																						
<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>高压代替注水系は表 3.2-4 に示すように、発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能試験が可能な設計とする。また、停止中にポンプ分解検査及び外観検査が可能な設計とする。</p> <p>高压代替注水系には、高压代替注水系ポンプ吐出ラインからサブプレッション・チェンバにつながるテストラインを設置し、発電用原子炉の運転中に原子炉蒸気を用いて高压代替注水系ポンプ駆動用タービンを駆動させ、復水貯蔵槽</p>	<p>(3) 試験検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>高压代替注水系は、<u>第3.2-4表に示すように、発電用原子炉の運転中に機能・性能検査及び弁動作確認を、また、原子炉停止中に機能・性能検査、弁動作確認及び分解検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>常設高压代替注水系ポンプは、原子炉停止中に、分解検査としてケーシングカバー及びタービンカバーを取り外し、ポンプ及びタービンの部品（主軸、軸受、羽根車及びタービン等）の点検が可能な設計とする。弁については、弁体等の部品の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。分解検査においては、浸透探傷試験により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認する。また、目視により、性能に影響を及ぼすおそれのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>常設高压代替注水系ポンプは、吐出配管にテストラインを設置し、原子炉運転中又は原子炉停止中に、サブプレッション・チェンバを水源とした循環運転を行うことで、ポンプの吐出圧力・流量の確認に加え、運転時の振動、異</u></p>	<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>高压原子炉代替注水系は表 3.2-4 に示すように、発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能試験が可能な設計とする。また、停止中にポンプ分解検査及び外観検査が可能な設計とする。</p> <p>高压原子炉代替注水系には、<u>高压原子炉代替注水ポンプ吐出ラインからサブプレッション・チェンバにつながるテストラインを設置し、発電用原子炉の運転中に原子炉蒸気を用いて高压原子炉代替注水ポンプ駆動用蒸気タービンを</u></p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根 2号炉は、4 段落下にて記載</p>																																																																						

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>の水をサプレッション・チェンバへ送水する機能・性能試験が可能な設計とする。</p> <p>また、発電用原子炉の停止中においても所内蒸気による機能・性能試験も可能となるよう、<u>高圧代替注水系蒸気供給ラインに所内蒸気供給ラインを設け、高圧代替注水系ポンプ駆動用タービンに所内蒸気を供給可能な設計とする。</u></p> <p><u>高圧代替注水系を運転するために必要な操作対象弁（高圧代替注水系注入弁、高圧代替注水系タービン止め弁）は、発電用原子炉の運転中又は停止中に開閉動作確認可能な構成とすることで、弁動作試験が可能な設計とする。</u></p> <p><u>一方で、原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁については、発電用原子炉の運転中に開閉試験を行った場合に、閉状態で動作不能になるリスクを踏まえて、停止中のみ弁動作試験を実施する。</u></p> <p>また、<u>高圧代替注水系ポンプは、ケーシングカバー及びタービンカバーの取り外しが可能な構造とし、停止中にポンプ及びタービンの部品（主軸、軸受、羽根車及びタービン等）の分解検査による内部確認が可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-5)</p>	<p><u>音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。</u></p> <p>弁については、<u>原子炉運転中又は原子炉停止中に弁動作確認を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</u>ポンプ及び系統配管・弁については、<u>機能・性能検査等に合わせて外観及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-5-2, 3)</p>	<p><u>駆動させ、サプレッション・チェンバのプール水をサプレッション・チェンバへ送水する機能・性能試験が可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、発電用原子炉の停止中においても所内蒸気による機能・性能試験も可能となるよう、高圧原子炉代替注水系蒸気供給ラインに所内蒸気供給ラインを設け、高圧原子炉代替注水ポンプ駆動用蒸気タービンに所内蒸気を供給可能な設計とする。</u></p> <p><u>高圧原子炉代替注水系を運転するために必要な操作対象弁（HPAC注水弁、RCIC HPACタービン蒸気入口弁）及び原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁については、発電用原子炉の運転中又は停止中に開閉動作確認可能な構成とすることで、弁動作試験が可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、高圧原子炉代替注水系ポンプは、ケーシングカバー及びタービンカバーの取り外しが可能な構造とし、停止中にポンプ及びタービンの部品（主軸、軸受、羽根車及びタービン等）の分解検査による内部確認が可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-5)</p>	<p>・SA 水源が異なる 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁は通常時閉であり、運転中及び停止中の RCIC 機能検査時に当該弁を全開及び全閉操作を行う（以下、①の相違）</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、4段落上にて記載</p>

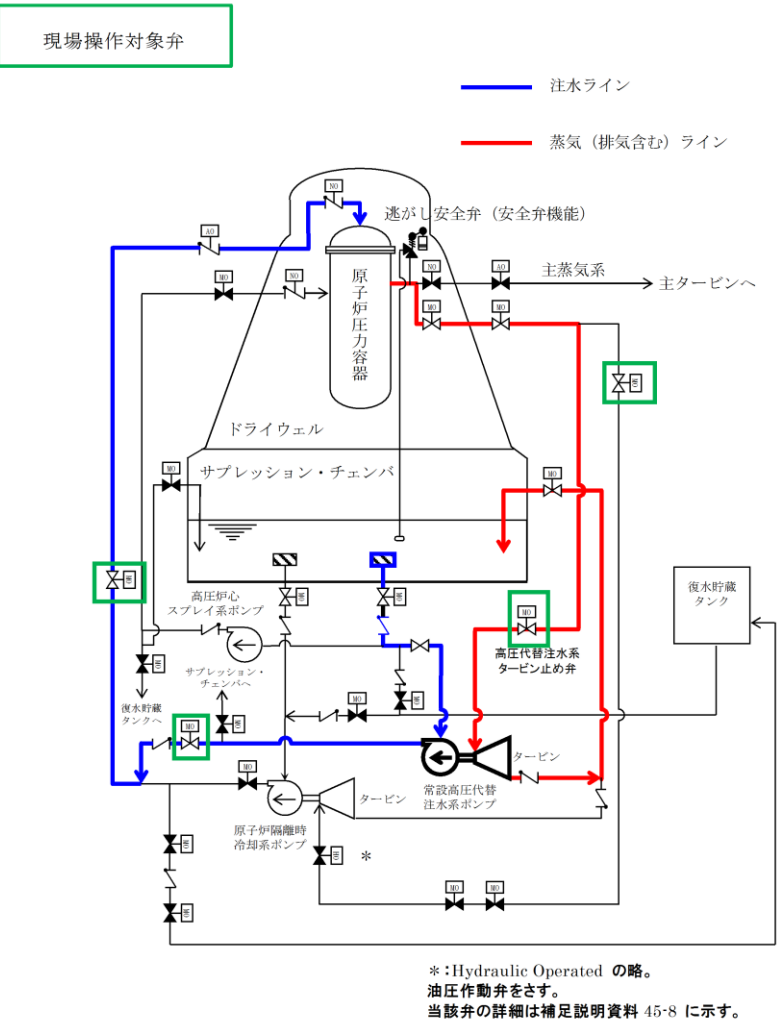
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																														
<p style="text-align: center;"><u>表 3.2-4 高压代替注水系の試験及び検査</u></p> <table border="1" data-bbox="201 247 914 466"> <thead> <tr> <th>プラント状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能確認</td> <td>運転性能の確認, 漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能の確認, 漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解点検</td> <td>ポンプ及びタービン部品の表面状態を, 試験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td></td> <td>外観点検</td> <td>ポンプ外観の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては, 通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p style="text-align: center;"><u>高压代替注水系は, 原子炉隔離時冷却系と共用する高压代替注水系蒸気供給ライン, 高压炉心注水系と共用する高压代替注水系ポンプ吸込ライン, 給水系 (7号炉は残留熱除去系を含む) と共用する高压代替注水系ポンプ吐出ライン以外については, 重大事故防止設備の目的のみに使用されるため, 本来の用途以外の用途には使用しない。</u></p> <p>本来の用途以外の用途として高压代替注水系に使用する原子炉隔離時冷却系, 高压炉心注水系及び給水系 (7号炉は残留熱除去系を含む) の配管ラインについては, 通常時の隔離された系統構成から高压代替注水系に切り替えるた</p>	プラント状態	項目	内容	運転中	機能・性能確認	運転性能の確認, 漏えいの確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能試験	運転性能の確認, 漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	分解点検	ポンプ及びタービン部品の表面状態を, 試験及び目視により確認		外観点検	ポンプ外観の確認	<p style="text-align: center;"><u>第 3.2-4 表 高压代替注水系の試験検査</u></p> <table border="1" data-bbox="955 256 1685 592"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能確認, ポンプ及び系統配管・弁の漏えいの確認, 外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能確認, ポンプ及び系統配管・弁の漏えいの確認, 外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプ又は弁の部品の表面状態について, 浸透探傷試験及び目視により確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) <u>切替え</u>の容易性 (設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては, 通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性 <u>について</u>」に示す。</p> <p style="text-align: center;"><u>高压代替注水系は, 本来の用途として使用する。</u></p>	原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能確認, ポンプ及び系統配管・弁の漏えいの確認, 外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能確認, ポンプ及び系統配管・弁の漏えいの確認, 外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について, 浸透探傷試験及び目視により確認	<p style="text-align: center;"><u>表 3.2-4 高压原子炉代替注水系の試験及び検査</u></p> <table border="1" data-bbox="1786 247 2499 466"> <thead> <tr> <th>プラント状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能確認</td> <td>運転性能の確認, 漏えいの確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能の確認, 漏えいの確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解点検</td> <td>ポンプ及びタービン部品の表面状態を, 試験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観点検</td> <td>ポンプ外観の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) <u>切り替え</u>の容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては, 通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p style="text-align: center;"><u>高压原子炉代替注水系は, 原子炉隔離時冷却系と共用する高压原子炉代替注水系蒸気供給ライン, 残留熱除去系と共用する高压原子炉代替注水ポンプ吸込ライン, 給水系及び原子炉浄化系と共用する高压原子炉代替注水ポンプ吐出ライン以外については, 重大事故防止設備の目的のみに使用されるため, 本来の用途以外の用途には使用しない。</u></p> <p><u>本来の用途以外の用途として高压原子炉代替注水系に使用する原子炉隔離時冷却系, 残留熱除去系, 原子炉浄化系及び給水系の配管ラインについては, 通常時の隔離された系統構成から高压原子炉代替注水系に切り替えるために表</u></p>	プラント状態	項目	内容	運転中	機能・性能確認	運転性能の確認, 漏えいの確認 弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能試験	運転性能の確認, 漏えいの確認 弁開閉動作の確認	分解点検	ポンプ及びタービン部品の表面状態を, 試験及び目視により確認	外観点検	ポンプ外観の確認	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は, 柏崎と同様に流路として他系統を経由する箇所 <u>の切り替えについて記載</u> ・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違
プラント状態	項目	内容																																															
運転中	機能・性能確認	運転性能の確認, 漏えいの確認																																															
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																															
停止中	機能・性能試験	運転性能の確認, 漏えいの確認																																															
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																															
	分解点検	ポンプ及びタービン部品の表面状態を, 試験及び目視により確認																																															
	外観点検	ポンプ外観の確認																																															
原子炉の状態	項目	内容																																															
運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能確認, ポンプ及び系統配管・弁の漏えいの確認, 外観の確認																																															
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																															
停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能確認, ポンプ及び系統配管・弁の漏えいの確認, 外観の確認																																															
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																															
	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について, 浸透探傷試験及び目視により確認																																															
プラント状態	項目	内容																																															
運転中	機能・性能確認	運転性能の確認, 漏えいの確認 弁開閉動作の確認																																															
	停止中	機能・性能試験	運転性能の確認, 漏えいの確認 弁開閉動作の確認																																														
分解点検		ポンプ及びタービン部品の表面状態を, 試験及び目視により確認																																															
外観点検		ポンプ外観の確認																																															

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>めに表 3.2-3 で示す弁操作を行う。</p> <p>原子炉隔離時冷却系と共用する<u>高圧代替注水系蒸気供給ライン</u>については、通常時の隔離された系統構成から<u>高圧代替注水系タービン止め弁</u>を開操作することで、原子炉隔離時冷却系から<u>高圧代替注水系側</u>への蒸気供給に切り替えることができる。</p> <p>また、給水系 (<u>7号炉は残留熱除去系を含む</u>) と共用する<u>高圧代替注水系ポンプ吐出ライン</u>については、通常時の隔離された系統構成から<u>高圧代替注水系注入弁</u>を開操作することで、<u>高圧代替注水系</u>の流路に切り替えることができる。これらの切替え操作については、中央制御室から遠隔操作可能な設計とし、操作弁も2弁と最小限の弁操作とする系統構成とすることで、図 3.2-2 で示すタイムチャートのとおり速やかに切替え可能な設計とする。</p> <p>なお、<u>高圧炉心注水系</u>のポンプ吸込ラインについては、弁操作で切り替えなくとも<u>復水貯蔵槽</u>の水を吸込可能な系統設計とする。</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系タービン止め弁</u>が開状態から動作不能になった場合や、配管機能が喪失した場合で<u>高圧代替注水系側</u>へ蒸気供給ができない状況においては、<u>原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁</u>を開操作することで、<u>高圧代替注水系側</u>へ蒸気供給を行うことが可能な設計とする。</p> <p>また、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても、<u>高圧代替注水系注入弁</u>及び<u>高圧代替注水系タービン止め弁</u>を現場で手動弁操作することにより、図 3.2-3 で示すタイムチャートのとおり速やかに切替え可能とする。</p> <p style="text-align: right;">45-4)</p>	<p style="text-align: center;">(45-4-2)</p>	<p>3.2-3 で示す弁操作を行う。</p> <p>原子炉隔離時冷却系と共用する<u>高圧原子炉代替注水系蒸気供給ライン</u>については、通常時の隔離された系統構成から<u>RCIC HPACタービン蒸気入口弁</u>を開操作することで、原子炉隔離時冷却系から<u>高圧原子炉代替注水系側</u>への蒸気供給に切り替えることができる。</p> <p>また、原子炉浄化系及び給水系と共用する<u>高圧原子炉代替注水ポンプ吐出ライン</u>については、通常時の隔離された系統構成から<u>HPAC注水弁</u>を開操作することで、<u>高圧原子炉代替注水系</u>の流路に切り替えることができる。これらの切替え操作については、中央制御室から遠隔操作可能な設計とし、操作弁も2弁と最小限の弁操作とする系統構成とすることで、図 3.2-2 で示すタイムチャートのとおり速やかに切替え可能な設計とする。</p> <p>なお、<u>残留熱除去系</u>のポンプ吸込ラインについては、<u>弁操作</u>で切り替えなくとも<u>サプレッション・チェンバのプールの水</u>を吸込可能な系統設計とする。</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系タービン主塞止弁</u>が開状態から動作不能になった場合や、配管機能が喪失した場合で<u>高圧原子炉代替注水系側</u>へ蒸気供給ができない状況においては、<u>原子炉隔離時冷却系タービン蒸気入口弁</u>を開操作することで、<u>高圧原子炉代替注水系側</u>へ蒸気供給を行うことが可能な設計とする。</p> <p>また、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても<u>HPAC注水弁</u>及び<u>RCIC HPACタービン蒸気入口弁</u>を現場で手動弁操作することにより、図 3.2-3 で示すタイムチャートのとおり速やかに切替え可能とする。</p> <p style="text-align: right;">(45-4)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・SA 水源が異なる 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑩の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>とする。</p> <p>また、<u>高圧代替注水系は、高圧炉心注水系(B)及び(C)に対して独立した注水ラインを有する設計とすることで、相互に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>また、<u>高圧代替注水系は、原子炉隔離時冷却系運転時に系統隔離弁が自動開することによる原子炉隔離時冷却系機能への悪影響を防止するために、高圧代替注水系タービン止め弁及び高圧代替注水系注入弁に自動開閉インターロックを設けない設計とし、高圧代替注水系を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>他系統との隔離弁を表 3.2-5 に示す。</p> <p>なお、<u>高圧代替注水系と原子炉隔離時冷却系、高圧炉心注水系は、相互に悪影響を及ぼすことのないように、同時に使用しない運用とする。</u></p> <p>また、<u>高圧代替注水系の蒸気系配管及び弁は、高圧の原子炉蒸気が供給されるラインであることから十分な強度をもたせた設計とする。</u></p> <p>また、<u>高圧代替注水系ポンプ駆動用タービンは、単段式のタービンであり、タービン翼は一体鍛造品の円板から放電加工により翼型を削り出す方法で製造されているものを適用することで、タービンが破損により飛散することがない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-3, 45-4, 45-7)</p>	<p><u>通常待機時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>また、<u>高圧代替注水系は、高圧炉心スプレイ系に対し独立した注水ラインを有する設計とすることで、相互に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>高圧代替注水系は、原子炉隔離時冷却系運転時に、高圧代替注水系タービン止め弁が自動開することによる原子炉隔離時冷却系機能への悪影響を防止するため、高圧代替注水系タービン止め弁に自動開インターロックを設けない設計とし、高圧代替注水系と原子炉隔離時冷却系は、相互に悪影響を及ぼすことのないように、同時に使用しない運用とする。</u></p> <p>また、<u>常設高圧代替注水系ポンプ駆動用タービンは、単段式であり、タービン翼は、鍛造品の削り出し加工により製造するものを適用することで、破損により飛散することがない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-4-2, 45-7-2~9)</p>	<p>また、<u>高圧原子炉代替注水系は、高圧炉心スプレイ系に対して独立した注水ラインを有する設計とすることで、相互に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>また、<u>高圧原子炉代替注水系は、原子炉隔離時冷却系運転時に系統隔離弁が自動開することによる原子炉隔離時冷却系機能への悪影響を防止するために、RCIC HPA Cタービン蒸気入口弁及びHPAC注水弁に自動開閉インターロックを設けない設計とし、高圧原子炉代替注水系を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>他系統との隔離弁を表 3.2-5 に示す。</u></p> <p>なお、<u>高圧原子炉代替注水系と原子炉隔離時冷却系、高圧炉心スプレイ系は、相互に悪影響を及ぼすことのないように、同時に使用しない運用とする。</u></p> <p>また、<u>高圧原子炉代替注水系の蒸気系配管及び弁は、高圧の原子炉蒸気が供給されるラインであることから十分な強度をもたせた設計とする。</u></p> <p>また、<u>高圧原子炉代替注水ポンプ駆動用蒸気タービンは、単段式のタービンであり、タービン翼は一体鍛造品の円板から放電加工により翼型を削り出す方法で製造されているものを適用することで、タービンが破損により飛散することがない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-3, 45-4, 45-5, 45-7)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3段落上にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、2段落前にて記載</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																				
<p style="text-align: center;"><u>表 3.2-5 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="222 247 914 409"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>機器名称</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>給水系 (6号炉) 残留熱除去系 (7号炉)</td> <td>高压代替注水系 注入弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系</td> <td>高压代替注水系 タービン止め弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>高压代替注水系の系統構成に操作が必要な弁の設置場所、操作場所を表 3.2-6 に示す。</p> <p><u>このうち、高压代替注水系注入弁、高压代替注水系タービン止め弁は、中央制御室で操作するため、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>また、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合については、<u>高压代替注水系注入弁及び高压代替注水系タービン止め弁を原子炉建屋内の設置場所で人力により手動操作を行うが、高压代替注水系は事象初期に操作するものであり、操作位置の放射線量が高くなる前に操作する運用とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-3)</p>	取合系統	機器名称	駆動方式	動作	給水系 (6号炉) 残留熱除去系 (7号炉)	高压代替注水系 注入弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	原子炉隔離時冷却系	高压代替注水系 タービン止め弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	<p style="text-align: center;"><u>第 3.2-5 表 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="952 262 1700 457"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系</td> <td>高压代替注水系注入弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系</td> <td>高压代替注水系タービン止め弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>高压代替注水系の系統構成に操作が必要な弁の設置場所、操作場所を<u>第3.2-6表</u>に示す。</p> <p><u>高压代替注水系注入弁、原子炉隔離時冷却系 SA 蒸気止め弁、原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁及び高压代替注水系タービン止め弁は、原子炉建屋原子炉棟内に設置されるが、中央制御室からの遠隔操作を可能とすることにより、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p>また、仮に<u>電源が喪失し</u>、中央制御室からの遠隔操作ができない場合は、<u>高压代替注水系注入弁、原子炉隔離時冷却系 SA 蒸気止め弁、原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁及び高压代替注水系タービン止め弁を原子炉建屋原子炉棟内の現場で人力により手動操作を行うことから、操作場所の放射線量が高ならないよう考慮した場所に設置する設計とする。</u>第3.2-6表に設置場所と操作方法を、第3.2-4図に系統上の現場操作弁の配置を示す。</p> <p style="text-align: right;">(45-3-4~5, 45-4-2)</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	原子炉隔離時冷却系	高压代替注水系注入弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	原子炉隔離時冷却系	高压代替注水系タービン止め弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	<p style="text-align: center;"><u>表 3.2-5 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="1801 247 2504 382"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>機器名称</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉浄化系</td> <td>HPAC注水弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系</td> <td>RCIC HPAC タービン蒸気入口弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>高压原子炉代替注水系の系統構成に操作が必要な弁の設置場所、操作場所を<u>表 3.2-6</u>に示す。</p> <p><u>このうち、HPAC注水弁、RCIC HPACタービン蒸気入口弁は、中央制御室で操作可能とすることにより、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p>また、仮に、<u>電源設備が全て喪失し</u>、中央制御室からの遠隔操作ができない場合については、<u>HPAC注水弁及びRCIC HPACタービン蒸気入口弁を原子炉建物原子炉棟内の設置場所で人力により手動操作を行うが、高压原子炉代替注水系は事象初期に操作するものであり、操作位置の放射線量が高くなる前に操作する運用とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-3)</p>	取合系統	機器名称	駆動方式	動作	原子炉浄化系	HPAC注水弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	原子炉隔離時冷却系	RCIC HPAC タービン蒸気入口弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	<p>・設備の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p>
取合系統	機器名称	駆動方式	動作																																				
給水系 (6号炉) 残留熱除去系 (7号炉)	高压代替注水系 注入弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																				
原子炉隔離時冷却系	高压代替注水系 タービン止め弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																				
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																				
原子炉隔離時冷却系	高压代替注水系注入弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																																				
原子炉隔離時冷却系	高压代替注水系タービン止め弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																																				
取合系統	機器名称	駆動方式	動作																																				
原子炉浄化系	HPAC注水弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																				
原子炉隔離時冷却系	RCIC HPAC タービン蒸気入口弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p align="center">表 3.2-6 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">高圧代替注水系 注入弁</td> <td rowspan="2">原子炉建屋地下1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地下1階</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">高圧代替注水系 タービン止め弁</td> <td rowspan="3">原子炉建屋地下1階(6号炉) 原子炉建屋地上1階(7号炉)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地下1階(6号炉)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上1階(7号炉)</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷 却系過酷事故時 蒸気止め弁*</td> <td>原子炉建屋地下1階</td> <td>原子炉建屋地下1階</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	高圧代替注水系 注入弁	原子炉建屋地下1階	中央制御室	原子炉建屋地下1階	高圧代替注水系 タービン止め弁	原子炉建屋地下1階(6号炉) 原子炉建屋地上1階(7号炉)	中央制御室	原子炉建屋地下1階(6号炉)	原子炉建屋地上1階(7号炉)	原子炉隔離時冷 却系過酷事故時 蒸気止め弁*	原子炉建屋地下1階	原子炉建屋地下1階	<p align="center">第 3.2-6 表 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">高圧代替注水系注入弁</td> <td rowspan="2">原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉隔離時冷却系原 子炉注入弁</td> <td rowspan="2">原子炉建屋原子炉棟4階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟4階</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">高圧代替注水系ター ビン止め弁</td> <td rowspan="2">原子炉建屋原子炉棟地下1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟地下1階</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉隔離時冷却系 S A蒸気止め弁*</td> <td rowspan="2">原子炉建屋原子炉棟2階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟2階</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	高圧代替注水系注入弁	原子炉建屋原子炉棟地下2階	中央制御室	原子炉建屋原子炉棟地下2階	原子炉隔離時冷却系原 子炉注入弁	原子炉建屋原子炉棟4階	中央制御室	原子炉建屋原子炉棟4階	高圧代替注水系ター ビン止め弁	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	原子炉建屋原子炉棟地下1階	原子炉隔離時冷却系 S A蒸気止め弁*	原子炉建屋原子炉棟2階	中央制御室	原子炉建屋原子炉棟2階	<p align="center">表 3.2-6 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">HPAC注水弁</td> <td rowspan="2">原子炉建物原子炉棟地 下1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物原子炉棟地 下1階</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">RCIC HPACタービン 蒸気入口弁</td> <td rowspan="2">原子炉建物原子炉棟地 下2階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物原子炉棟地 下2階</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系タービン 蒸気入口弁※</td> <td>原子炉建物原子炉棟地 下2階</td> <td>原子炉建物原子炉棟地 下2階</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	HPAC注水弁	原子炉建物原子炉棟地 下1階	中央制御室	原子炉建物原子炉棟地 下1階	RCIC HPACタービン 蒸気入口弁	原子炉建物原子炉棟地 下2階	中央制御室	原子炉建物原子炉棟地 下2階	原子炉隔離時冷却系タービン 蒸気入口弁※	原子炉建物原子炉棟地 下2階	原子炉建物原子炉棟地 下2階	<p>・設備の相違</p>
機器名称	設置場所	操作場所																																																	
高圧代替注水系 注入弁	原子炉建屋地下1階	中央制御室																																																	
		原子炉建屋地下1階																																																	
高圧代替注水系 タービン止め弁	原子炉建屋地下1階(6号炉) 原子炉建屋地上1階(7号炉)	中央制御室																																																	
		原子炉建屋地下1階(6号炉)																																																	
		原子炉建屋地上1階(7号炉)																																																	
原子炉隔離時冷 却系過酷事故時 蒸気止め弁*	原子炉建屋地下1階	原子炉建屋地下1階																																																	
機器名称	設置場所	操作場所																																																	
高圧代替注水系注入弁	原子炉建屋原子炉棟地下2階	中央制御室																																																	
		原子炉建屋原子炉棟地下2階																																																	
原子炉隔離時冷却系原 子炉注入弁	原子炉建屋原子炉棟4階	中央制御室																																																	
		原子炉建屋原子炉棟4階																																																	
高圧代替注水系ター ビン止め弁	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室																																																	
		原子炉建屋原子炉棟地下1階																																																	
原子炉隔離時冷却系 S A蒸気止め弁*	原子炉建屋原子炉棟2階	中央制御室																																																	
		原子炉建屋原子炉棟2階																																																	
機器名称	設置場所	操作場所																																																	
HPAC注水弁	原子炉建物原子炉棟地 下1階	中央制御室																																																	
		原子炉建物原子炉棟地 下1階																																																	
RCIC HPACタービン 蒸気入口弁	原子炉建物原子炉棟地 下2階	中央制御室																																																	
		原子炉建物原子炉棟地 下2階																																																	
原子炉隔離時冷却系タービン 蒸気入口弁※	原子炉建物原子炉棟地 下2階	原子炉建物原子炉棟地 下2階																																																	
<p>※原子炉隔離時冷却系を運転中に原子炉隔離時冷却系タービン止め弁が開状態から動作不能となった場合や原子炉隔離時冷却系配管が機能喪失した場合に操作を行う。</p>	<p>*原子炉隔離時冷却系を運転中にRCIC蒸気供給弁が開状態から動作不能となった場合や原子炉隔離時冷却系配管が機能喪失した場合に操作を行う。</p>	<p>※：原子炉隔離時冷却系を運転中に原子炉隔離時冷却系タービン主塞止弁が開状態から動作不能となった場合や原子炉隔離時冷却系配管が機能喪失した場合に操作を行う。</p>																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2.2.1.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧代替注水系は、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する機能が喪</p>	<p>現場操作対象弁</p>  <p>第3.2-4図 高圧代替注水系の現場操作弁の配置</p> <p>3.2.2.1.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧代替注水系は、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する機能が喪</p>	<p>3.2.2.1.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧原子炉代替注水系は、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する機</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は3.2.3項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止するため、十分な期間、原子炉水位を維持できる容量を有する設計とする。<u>高圧代替注水系ポンプの容量は、原子炉停止30分後に注水を確立した場合に炉心損傷を防止するために必要な流量114m³/h以上とし、設計基準事故対処設備の原子炉隔離時冷却系注水流量182m³/hにあわせて182m³/hを公称値とする。なお、安全解析において、高圧代替注水系注水流量が182m³/hの20%減である約146m³/hとした場合でも炉心損傷を防止することを確認しているため、注水流量の最小値は約146m³/hとする。</u></p> <p>また、原子炉圧力容器に注水する場合の<u>高圧代替注水系ポンプの全揚程は、原子炉圧力容器に注水する場合の水源（復水貯蔵槽）と注水先（原子炉圧力容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損を考慮し、高圧代替注水系ポンプ1台運転で注水流量182m³/h達成可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-6)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第43条第2項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧代替注水系の<u>高圧代替注水系ポンプは、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p>	<p>失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止するため、十分な期間、原子炉水位を維持できる容量を有する設計とする。<u>常設高圧代替注水系ポンプの容量は、原子炉停止15分後に注水を確立した場合に炉心損傷を防止するために必要な流量136.7m³/hとし、ポンプ容量として約136.7m³/hの容量で設計する。</u></p> <p>また、原子炉に注水する場合の<u>常設高圧代替注水系ポンプの揚程は、136.7m³/hで注水を実施する場合の圧損（水源（代替淡水貯槽）と注水先（格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損）を考慮した要求値が894mであることから、約900mの揚程を確保可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-6-2~4)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第43条第2項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>常設重大事故等対処設備の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。ただし、共用対象の施設ごとに要求される技術的要件（重大事故等に対処するための必要な機能）を満たしつつ、東海発電所内の発電用原子炉施設と共用することにより安全性が向上し、かつ、東海発電所内及び東海第二発電所内の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、共用できる設計とする。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧代替注水系の各機器については、一部の敷地を共有する<u>東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p>	<p>能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止するため、十分な期間、原子炉水位を維持できる容量を有する設計とする。<u>高圧原子炉代替注水ポンプの容量は、事象発生から60分後に注水を確立した場合に炉心損傷を防止するために必要な流量70m³/h以上とし、設計基準事故対処設備の原子炉隔離時冷却系注水流量93m³/hにあわせて93m³/hを公称値とする。なお、安全解析において、高圧原子炉代替注水系注水流量が93m³/hの20%減である約75m³/hとした場合でも炉心損傷を防止することを確認しているため、注水流量の最小値は約75m³/hとする。</u></p> <p>また、原子炉圧力容器に注水する場合の<u>高圧原子炉代替注水ポンプの全揚程は、原子炉圧力容器に注水する場合の水源（サプレッション・チェンバ）と注水先（原子炉圧力容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損を考慮し、高圧原子炉代替注水ポンプ1台運転で注水流量75m³/hを達成可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(45-6)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第43条第2項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧原子炉代替注水系の<u>高圧原子炉代替注水ポンプは、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧代替注水系は、高圧注水機能を持つ設計基準事故対処設備である高圧炉心注水系、原子炉隔離時冷却系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、表3.2-7に示すとおり多様性、位置的分散を図った設計とする。</p> <p>ポンプについては、地震、津波、溢水及び火災に対して、高圧炉心注水系ポンプ(B)及び(C)、原子炉隔離時冷却系ポンプと同時に機能を損なうおそれがないように、異なる階に位置的分散された原子炉建屋地下2階に配置する設計とする。</p> <p>高圧代替注水系のサポート系として、冷却水は自己冷却とすることで高圧炉心注水系ポンプ(B)及び(C)、原子炉隔離時冷却系ポンプの冷却水と同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>ポンプ駆動源については、共通要因によって同時に機能を損なわないよう、タービン駆動とすることで電動機駆動ポンプを使用する高圧炉心注水系に対して多様性を確保する設計とする。</p>	<p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性及び位置的分散 (設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧代替注水系は、高圧注水機能を持つ設計基準事故対処設備である原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系に対し、第3.2-7表に示すとおり多様性を有し位置的分散を図る設計とする。</p> <p>常設高圧代替注水系ポンプは、原子炉建屋原子炉棟に設置するが、設計基準事故対処設備である原子炉隔離時冷却系ポンプ又は高圧炉心スプレイ系ポンプとは異なる区画に設置することで、位置的分散を図る設計とする。</p> <p>水源としては、サプレッション・チェンバのプール水を使用し、原子炉隔離時冷却系と吸い込み口を分離配置することで位置的分散を図る設計とする。</p> <p>常設高圧代替注水系ポンプのサポート系として、冷却水を自己冷却とすることで原子炉隔離時冷却系ポンプ及び高圧炉心スプレイ系ポンプの冷却水(高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用海水ポンプ)と同時に機能喪失しない多様性を有する設計とする。</p> <p>駆動源については、原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系の駆動源(電動機)と異なるタービン駆動とすることで、多様性を有する設計とする。</p>	<p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧原子炉代替注水系は、高圧注水機能を持つ設計基準事故対処設備である高圧炉心スプレイ系、原子炉隔離時冷却系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、表3.2-7に示すとおり多様性、位置的分散を図った設計とする。</p> <p>ポンプについては、地震、津波、溢水及び火災に対して、高圧炉心スプレイ・ポンプ、原子炉隔離時冷却ポンプと同時に機能を損なうおそれがないように、異なる区画に位置的分散された原子炉建物原子炉棟地下2階に配置する設計とする。</p> <p>水源としては、サプレッション・チェンバのプール水を使用し、原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系と吸い込み口を分離配置することで位置的分散を図る設計とする。</p> <p>高圧原子炉代替注水系のサポート系として、冷却水は自己冷却とすることで高圧炉心スプレイ・ポンプ、原子炉隔離時冷却ポンプの冷却水と同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>ポンプ駆動源については、共通要因によって同時に機能を損なわないよう、タービン駆動とすることで電動機駆動ポンプを使用する高圧炉心スプレイ系に対して多様性を確保する設計とする。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>①の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉のHPACは、RCIC及びHPCSと吸い込み口を分離する</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、タービンを駆動させるための蒸気を供給する電動弁については、共通要因によって同時に機能を損なわないよう、設計基準事故対処設備である高圧炉心注水系(B)及び(C)、原子炉隔離時冷却系と異なる常設代替直流電源設備(AM用125V蓄電池)により電源供給する設計とし、同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>また、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても、高圧代替注水系注入弁と高圧代替注水系タービン止め弁はハンドルを設けており手動操作可能であるため、現場で人力により手動操作することで、ポンプ起動可能であり、高圧炉心注水系と原子炉隔離時冷却系の電源と同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>上記のとおり、高圧代替注水系は高圧注水機能を持つ設計基準事故対処設備である高圧炉心注水系、原子炉隔離時冷却系と位置的分散され、可能な限り多様性を図った設計とする。</p> <p>(45-2, 45-3, 45-4, 45-7)</p>	<p><u>流路については、サブプレッション・チェンバから原子炉圧力容器へ注水する原子炉隔離時冷却系配管との合流部まで、原子炉隔離時冷却系ポンプを使用する系統に対して独立した設計とする。また、サブプレッション・チェンバから原子炉圧力容器へ注水する高圧炉心スプレイ系配管は、高圧代替注水系と異なった流路とし、高圧炉心スプレイ系ポンプを使用する系統に対して独立した設計とする。</u></p> <p>常設高圧代替注水系ポンプのタービンを駆動させるための蒸気を供給する電動弁については、原子炉隔離時冷却系ポンプと共通要因によって同時に機能を損なわないよう常設代替高圧電源装置、可搬型代替低圧電源車又は緊急用125V系蓄電池により給電できる多様性を有する設計とする。</p> <p>また、高圧代替注水系注入弁及び高圧代替注水系タービン止め弁は手動操作ハンドルを設けており、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても、現場で容易に人力により手動操作することでポンプの起動が可能で設計とし、原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系に対し多様性を有する設計とする。</p> <p><u>電源設備の多様性及び位置的分散については、「10.2 代替電源設備」に示す。</u></p>	<p>なお、タービンを駆動させるための蒸気を供給する電動弁については、共通要因によって同時に機能を損なわないよう、設計基準事故対処設備である高圧炉心スプレイ系、原子炉隔離時冷却系と異なる常設代替直流電源設備(SA用115V系蓄電池)により電源供給する設計とし、同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>また、仮に、電源設備が全て喪失し、中央制御室からの遠隔操作ができない場合であっても、HPAC注水弁とRCIC HPACタービン蒸気入口弁はハンドルを設けており手動操作可能であるため、現場で人力により手動操作することで、ポンプ起動可能であり、高圧炉心スプレイ系と原子炉隔離時冷却系の電源と同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p><u>上記のとおり、高圧原子炉代替注水系は高圧注水機能を持つ設計基準事故対処設備である高圧炉心スプレイ系、原子炉隔離時冷却系と位置的分散され、可能な限り多様性を図った設計とする。</u></p> <p>(45-2, 45-3, 45-4, 45-7)</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は柏崎6/7と同様に、表3.2-6に基づく多様性及び位置的分散について記載する整理としており、流路に関しては記載しない</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ③の相違及び④の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、電源設備を57条で記載する整理としている</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>高压代替注水系は、第3.2-8表 で示すとおり、地震、津波、火災及び溢水による共通要因故障を防止するために、独立性を確保する設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁（安全弁機能）は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</u></p> <p><u>逃がし安全弁（安全弁機能）の多様性及び位置的分散を除く設置許可基準規則第43条への適合方針については、「3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備 3.3.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針」のうち、逃がし安全弁に係る記載と同じであるが、逃がし安全弁（安全弁機能）は、手動操作等はないことから「(2) 操作性（設置許可基準規則第43条第1項二）」「(4) 切替えの容易性（設置許可基準規則第43条第1項四）」は適用しない。</u></p> <p><u>容量については、「3.3.2.1.2 主要設備の仕様」に記載のとおりである。</u></p>		<p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、DB 設備との共通要因故障を防止するための設計としては東海第二と同様（以下、⑫の相違）</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑫の相違</p>


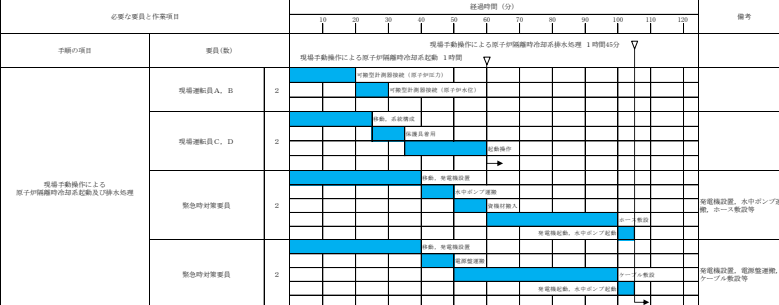
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)					東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉					備考																								
<u>表 3.2-7 多様性又は多重性, 位置的分散</u>					<u>第 3.2-7 表 設計基準事故対処設備との多様性及び位置的分散</u>				<u>表 3.2-7 多様性又は多重性, 位置的分散</u>					・設備の相違 ・記載方針の相違 【東海第二】 ⑫の相違																								
項目	設計基準事故対処設備				設計基準事故対処設備			重大事故防止設備		項目	設計基準事故対処設備				常設重大事故防止設備																							
ポンプ	高圧炉心注水系		原子炉隔離時冷却系		高圧炉心スプレイ系		原子炉隔離時冷却系	高圧代替注水系		ポンプ	高圧炉心スプレイ系		原子炉隔離時冷却系		高圧原子炉代替注水系																							
	高圧炉心注水系ポンプ (B)(C)		原子炉隔離時冷却系ポンプ		高圧炉心スプレイ系ポンプ		原子炉隔離時冷却系ポンプ	常設高圧代替注水系ポンプ			高圧炉心スプレイ・ポンプ		原子炉隔離時冷却ポンプ		高圧原子炉代替注水ポンプ																							
水源	原子炉建屋地下3階		原子炉建屋地下3階		原子炉建屋原子炉棟地下2階		原子炉建屋原子炉棟地下2階	原子炉建屋原子炉棟地下2階 (別区画)		水源	原子炉建物原子炉棟地下2階		原子炉建物原子炉棟地下2階		原子炉建物原子炉棟地下2階																							
	復水貯蔵槽	サブプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ (原子炉隔離時冷却系と吸込口分離配置)		復水貯蔵タンク		サブプレッション・チェンバ	復水貯蔵タンク	サブプレッション・チェンバ		サブプレッション・チェンバ																							
駆動用空気	不要		不要		不要		不要		不要		不要		不要																									
潤滑方式	水潤滑		軸直結ポンプによる油潤滑		不要 (内包油)		内包油 (内包油)	不要 (水潤滑)		屋外		原子炉建物原子炉棟地下2階	原子炉建物原子炉棟地下2階																									
冷却水	原子炉補機冷却水系及び原子炉補機冷却海水系		自己冷却		高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用海水系		自己冷却	自己冷却		不要		不要			不要																							
駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)		非常用直流電源設備 (蓄電池 (非常用))		非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)		非常用直流電源設備 (非常用蓄電池)	常設代替直流電源設備 (AM用125V蓄電池)		—		—			—																							
	原子炉建屋地上1階		コントロール建屋地下1階及び地下中2階		原子炉建屋地上4階		—		—		—		—		—																							
操作系	手動操作		手動操作		手動操作		手動操作		手動操作		手動操作		手動操作		手動操作																							
	中央制御室		中央制御室		中央制御室		中央制御室		中央制御室		中央制御室		中央制御室		中央制御室																							
					<u>第 3.2-8 表 設計基準事故対処設備との独立性</u>																																	
					<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="1">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>高圧炉心スプレイ系</th> <th>原子炉隔離時冷却系</th> <th>高圧代替注水系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="3">設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系は、耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="3">設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系並びに重大事故防止設備の高圧代替注水系は、防潮堤及び浸水防止設備の設置により、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="3">設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系と、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする (「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="3">設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系と、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする (「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>				項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備	高圧炉心スプレイ系	原子炉隔離時冷却系	高圧代替注水系	共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系は、耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。			津波	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系並びに重大事故防止設備の高圧代替注水系は、防潮堤及び浸水防止設備の設置により、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。			火災	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系と、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする (「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。			溢水	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系と、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする (「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。								
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																			
	高圧炉心スプレイ系	原子炉隔離時冷却系	高圧代替注水系																																			
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系は、耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																				
	津波	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系並びに重大事故防止設備の高圧代替注水系は、防潮堤及び浸水防止設備の設置により、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。																																				
	火災	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系と、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする (「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																				
	溢水	設計基準事故対処設備の高圧炉心スプレイ系及び原子炉隔離時冷却系と、重大事故防止設備の高圧代替注水系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする (「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2.3 <u>高圧代替注水系の現場操作の整備</u></p> <p>全交流動力電源喪失，直流電源喪失を想定し，<u>高圧代替注水系</u>について，現場での人力による弁の操作で系統の起動及び原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続を行うために必要な設備を整備する。</p> <p>なお，操作手順等の詳細については，「<u>実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準</u>」への適合状況について（個別手順）の1.2に示す。</p> <p>(1) <u>操作概要</u></p> <p>全交流動力電源喪失，常設直流電源系統喪失により中央制御室からの遠隔操作ができない場合に，現場での手動操作により<u>高圧代替注水系</u>を起動し，原子炉圧力容器への注水を実施する。</p> <p><u>また，高圧代替注水系の現場起動操作において現場での原子炉水位監視のため可搬式原子炉水位計の接続を行う。</u></p> <p>(2) <u>操作場所（7号炉の例）</u></p> <p>・<u>原子炉建屋 地上1階，地下1階，地下2階（管理区域）</u></p> <p>(3) <u>必要要員数及び時間</u></p> <p><u>高圧代替注水系現場起動のうち，現場での高圧代替注水系の系統構成及びタービン起動操作に必要な要員数，時間は以下のとおり。</u></p>	<p>3.2.2.2 <u>高圧代替注水系の現場操作の整備</u></p> <p>全交流電源喪失及び常設直流電源系統喪失を想定し，<u>中央制御室からの遠隔操作ができない場合に</u>，現場での人力による弁の操作で系統の起動及び十分な期間の運転継続に必要な設備を整備する</p> <p>なお，操作手順等の詳細については，「<u>実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について</u>」の「<u>1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等</u>」の以下の項目で示す。</p> <p>a. <u>全交流動力電源喪失及び所内常設直流電源喪失時の原子炉注水</u></p> <p>1.2.2 <u>重大事故等発生時の手順</u> 1.2.2.1 <u>フロントライン系故障時の対応手順</u> (1) <u>高圧代替注水系による原子炉圧力容器への注水</u> b. <u>現場手動操作による高圧代替注水系起動</u></p>	<p>3.2.3 <u>高圧原子炉代替注水系の現場操作の整備</u></p> <p>全交流動力電源喪失，直流電源喪失を想定し，<u>高圧原子炉代替注水系</u>について，現場での人力による弁の操作で系統の起動及び原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続を行うために必要な設備を整備する。</p> <p>なお，操作手順等の詳細については，「<u>実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準</u>」への適合状況について（個別手順）の1.2に示す。</p> <p>(1) <u>操作概要</u></p> <p><u>全交流動力電源喪失，常設直流電源系統喪失により中央制御室からの遠隔操作ができない場合に，現場での手動操作により高圧原子炉代替注水系を起動し，原子炉圧力容器への注水を実施する。</u></p> <p>(2) <u>操作場所</u></p> <p>・<u>原子炉建物原子炉棟地下1階，地下2階（管理区域）</u></p> <p>(3) <u>必要要員数及び時間</u></p> <p><u>高圧原子炉代替注水系現場起動のうち，現場での高圧原子炉代替注水系の系統構成及びタービン起動操作に必要な要員数，時間は以下のとおり。</u></p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 東海第二は「1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等」にて記載</p> <p>・運用の相違</p> <p>【柏崎6/7】 島根2号炉は中央制御室で必要な監視パラメータの計測，監視が可能（以下，⑬の相違）</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																												
<p>・必要要員数：2名（現場運転員2名） ・想定時間：40分（実績時間：35分）</p> <p>また、現場での高圧代替注水系現場起動のうち、現場での可搬式原子炉水位計の接続に必要な要員数、時間は以下のとおり。</p> <p>・必要要員数：2名（現場運転員2名） ・想定時間：40分（実績時間：37分）</p> <p>高圧代替注水系現場起動のタイムチャートを図3.2-4に示す。本操作は、放射線量が上昇する前に実施する。</p> <table border="1" data-bbox="192 903 890 1081"> <thead> <tr> <th>手順の項目</th> <th>要員(数)</th> <th>経過時間(分)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">現場手動操作による高圧代替注水系起動</td> <td>中央制御室運転員 A</td> <td>1</td> <td>40分 高圧代替注水系による原子炉圧力容器への注水開始</td> </tr> <tr> <td>現場運転員 C, D</td> <td>2</td> <td>現場手動操作による高圧代替注水系起動</td> </tr> <tr> <td>現場運転員 E, F</td> <td>2</td> <td>可搬式原子炉水位計の接続</td> </tr> </tbody> </table>	手順の項目	要員(数)	経過時間(分)	備考	現場手動操作による高圧代替注水系起動	中央制御室運転員 A	1	40分 高圧代替注水系による原子炉圧力容器への注水開始	現場運転員 C, D	2	現場手動操作による高圧代替注水系起動	現場運転員 E, F	2	可搬式原子炉水位計の接続		<p>・必要要員数：4名（現場運転員4名） ・想定時間：35分（実績時間：16分）</p> <p>高圧原子炉代替注水系現場起動のタイムチャートを図3.2-4に示す。本操作は、放射線量が上昇する前に実施する。</p> <table border="1" data-bbox="1765 945 2478 1071"> <thead> <tr> <th>手順の項目</th> <th>要員(数)</th> <th>経過時間(分)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動</td> <td>現場運転員 A, B</td> <td>2</td> <td>高圧原子炉代替注水系による注水開始</td> </tr> <tr> <td>現場運転員 C, D</td> <td>2</td> <td>現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>可搬式原子炉水位計の接続</td> </tr> </tbody> </table>	手順の項目	要員(数)	経過時間(分)	備考	現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動	現場運転員 A, B	2	高圧原子炉代替注水系による注水開始	現場運転員 C, D	2	現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動			可搬式原子炉水位計の接続	<p>・運用の相違 【柏崎6/7】 設備設計の相違による運用の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎6/7】 ⑬の相違</p>
手順の項目	要員(数)	経過時間(分)	備考																												
現場手動操作による高圧代替注水系起動	中央制御室運転員 A	1	40分 高圧代替注水系による原子炉圧力容器への注水開始																												
	現場運転員 C, D	2	現場手動操作による高圧代替注水系起動																												
	現場運転員 E, F	2	可搬式原子炉水位計の接続																												
手順の項目	要員(数)	経過時間(分)	備考																												
現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動	現場運転員 A, B	2	高圧原子炉代替注水系による注水開始																												
	現場運転員 C, D	2	現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動																												
			可搬式原子炉水位計の接続																												
<p>図 3.2-4 現場手動操作による高圧代替注水系起動のタイムチャート*</p> <p>*：「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.2で示すタイムチャート</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <p>・作業環境：バッテリー内蔵型LED照明を操作エリアに配備しており、建屋内常用照明消灯時における作業性を確保している。また、ヘッドライト・懐中電灯をバックアップとして携行している。操作は汚染の可能性を考慮し放射線防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋）を装備して作業を行う。</p> <p>・移動経路：バッテリー内蔵型LED照明をアクセスルート上に配備しており近接可能である。また、へ</p>		<p>図 3.2-4 現場手動操作による高圧原子炉代替注水系起動のタイムチャート*</p> <p>*：「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.2で示すタイムチャート</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：常用照明消灯時においても、電源内蔵型照明を作業エリアに配備している。また、ヘッドライト又は懐中電灯を携行している。操作は汚染の可能性を考慮し防護具（全面マスク、個人線量計、綿手袋、ゴム手袋、汚染防護服）を着用又は携行して作業を行う。</p> <p>移動経路：電源内蔵型照明をアクセスルート上に配備していること、ヘッドライト又は懐中電灯を携</p>	<p>・運用の相違</p>																												

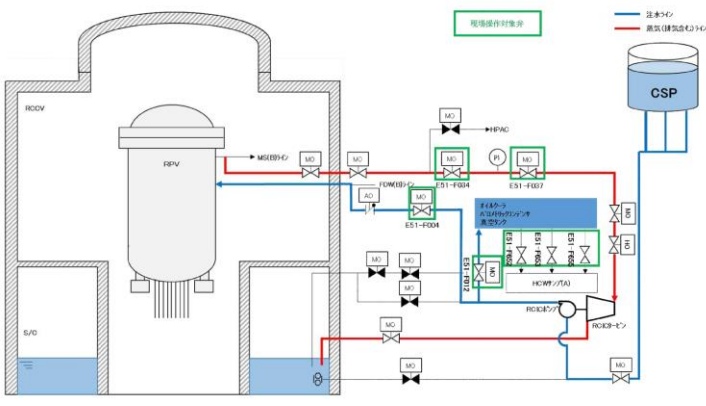
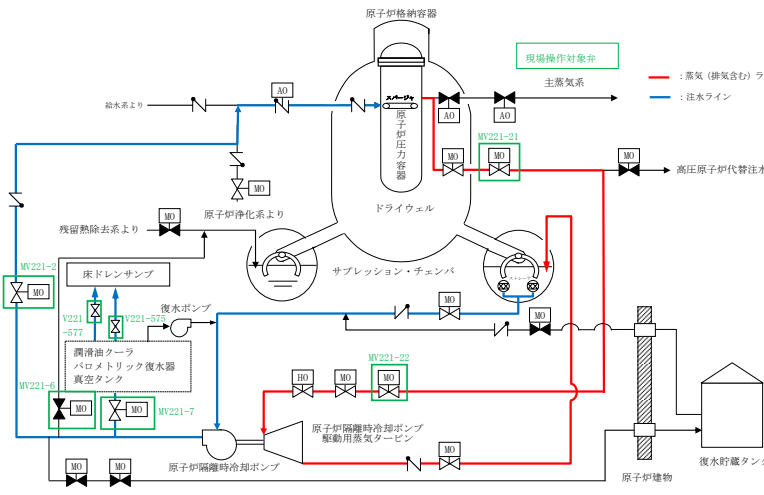
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>ソッドライト・懐中電灯をバックアップとして携行している。 アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>・操作性：通常の弁操作であり，<u>操作性に支障はない。</u></p> <p>・連絡手段：<u>通信連絡設備（送受信器，電力保安通信用電話設備，携帯型音声呼出電話設備）のうち，使用可能な設備により，中央制御室に連絡する。</u></p> <p>(5) 人力操作対象弁について (7号炉の例) <u>高圧代替注水系の人力による現場起動に当たっては，プラント通常運転状態から，図3.2-5で示す高圧代替注水系注入弁を開操作した後に，高圧代替注水系タービン止め弁の開閉操作で起動停止可能な設計であり，これら2弁は手動ハンドルが設置されている。</u></p> <p>(6) 運転継続について <u>高圧代替注水系ポンプを人力操作で起動した後は，可搬式原子炉水位計を監視し，原子炉水位を所定の水位（L-3～L-8）に維持するように，L-8に到達した場合は高圧代替注水系を停止し，L-3に到達した場合は高圧代替注水系を起動する操作を行う。</u> <u>また，復水貯蔵槽の補給が必要となった場合は，代替淡水源から外部接続口を通じて補給可能な設計となっている。</u></p> <p>以上の運転操作で，原子炉圧力容器が低圧になるまでの間，<u>高圧代替注水系を運転することが可能であり，原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続が可能であると考えている。</u></p>		<p><u>行していることから接近可能である。また，アクセスルート上に支障となる設備はない。</u></p> <p><u>操作性：電動弁の手動ハンドルによる現場操作については，操作に工具等は必要とせず，手動弁と同様な操作であるため，容易に操作可能である。</u> <u>操作対象弁には，暗闇でも識別し易いように反射テープを施している。</u></p> <p><u>連絡手段：有線式通信設備，所内通信連絡設備，電力保安通信用電話設備のうち，使用可能な設備より，中央制御室との連絡が可能である。</u></p> <p>(5) 人力操作対象弁について <u>高圧原子炉代替注水系の人力による現場起動に当たっては，プラント通常運転状態から，図3.2-5で示すHPAC注水弁及びRCIC HPACタービン蒸気入口弁を開操作した後に，蒸気外側隔離弁の開閉操作で起動停止可能な設計とし，これら3弁は手動ハンドルを設置する。</u></p> <p>(6) 運転継続について <u>高圧原子炉代替注水ポンプを人力操作で起動した後は，原子炉水位計を監視し，原子炉水位を所定の水位（L-3～L-8）に維持するように，L-8に到達した場合は高圧原子炉代替注水系を停止し，L-3に到達した場合は高圧原子炉代替注水系を起動する操作を行う。</u></p> <p><u>以上の運転操作で，原子炉圧力容器が低圧になるまでの間，高圧原子炉代替注水系を運転することが可能であり，原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続が可能であると考えている。</u></p>	<p>備考</p> <p>・運用の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎6/7】 ⑬の相違</p> <p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			備考
<p>図 3.2-5 高压代替注水系 (HPAC) の現場操作 (7 号炉の例) について</p>		<p>図 3.2-5 高压原子炉代替注水系 (HPAC) の現場操作について</p>	<p>・設備の相違</p>
<p>3.2.4 原子炉隔離時冷却系の現場操作の整備</p>		<p>3.2.4 原子炉隔離時冷却系の現場操作の整備</p>	<p>・資料構成の相違</p>
<p>全交流動力電源喪失，直流電源喪失を想定し，原子炉隔離時冷却系について，現場での人力による弁の操作でシステムの起動及び原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続を行うために必要な設備を整備する。</p>		<p>全交流動力電源喪失，直流電源喪失を想定し，原子炉隔離時冷却系について，現場での人力による弁の操作でシステムの起動及び原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続を行うために必要な設備を整備する。</p>	<p>【東海第二】 東海第二は「1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に原子炉を冷却するための手順等」にて記載</p>
<p>なお，操作手順等の詳細については，「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況について（個別手順）の 1.2 に示す。</p>		<p>なお，操作手順等の詳細については，「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況について（個別手順）の 1.2 に示す。</p>	
<p>(1) 操作概要</p>		<p>(1) 操作概要</p>	
<p>全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統喪失により，中央制御室からの操作により <u>高压代替注水系</u> を起動できない場合，かつ現場での弁の手動操作により <u>高压代替注水系</u> を起動できない場合は，現場での弁の手動操作により原子炉隔離時冷却系を起動し原子炉圧力容器への注水を実施する。</p>		<p>全交流動力電源喪失及び常設直流電源系統喪失により，中央制御室からの操作により <u>高压原子炉代替注水系</u> を起動できない場合，かつ現場での弁の手動操作により <u>高压原子炉代替注水系</u> を起動できない場合は，現場での弁の手動操作により <u>原子炉隔離時冷却系</u> を起動し原子炉圧力容器への注水を実施する。</p>	
<p>また，<u>原子炉隔離時冷却系の現場起動操作において現場での原子炉水位監視のため可搬式原子炉水位計の接続を行う。</u></p>			<p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 ⑬の相違</p>
<p>(2) 操作場所 (7 号炉の例)</p>		<p>(2) 操作場所</p>	
<p>・<u>原子炉建屋 地上 1 階，地下 1 階，地下 3 階 (管理区域)</u></p>		<p>・<u>原子炉建物原子炉棟 1 階，地下 2 階 (管理区域)</u></p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 必要要員数及び時間</p> <p>原子炉隔離時冷却系現場起動のうち、現場での原子炉隔離時冷却系系統構成及びタービン起動操作に必要な要員数、時間は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 必要要員数 : 2名 (現場運転員2名) 想定時間 : <u>90分</u> (実績時間 : <u>80分</u>) <p>また、原子炉隔離時冷却系現場起動のうち、現場での可搬式原子炉水位計の接続に必要な要員数、時間は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 必要要員数 : 2名 (現場運転員2名) 想定時間目安 : <u>40分</u> (実績時間 : <u>37分</u>) <p>原子炉隔離時冷却系現場起動のタイムチャートを図3.2-6に示す。本操作は、放射線量が上昇する前に操作を行う。</p> 		<p>(3) 必要要員数及び時間</p> <p>原子炉隔離時冷却系現場起動のうち、現場での原子炉隔離時冷却系系統構成及びタービン起動操作に必要な要員数、時間は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 必要要員数: 4名 (現場運転員4名) 想定時間: 1時間 (実績時間: 41分) <p>原子炉隔離時冷却系現場起動のタイムチャートを図3.2-6に示す。本操作は、放射線量が上昇する前に操作を行う。</p> 	<p>• 運用の相違 【柏崎6/7】 設備設計の相違による運用の相違</p> <p>• 運用の相違 【柏崎6/7】 ⑬の相違</p>
<p>図3.2-6 現場手動操作による原子炉隔離時冷却系起動及び排水処理のタイムチャート*</p> <p>*: 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.2で示すタイムチャート</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <ul style="list-style-type: none"> 作業環境: <u>バッテリー内蔵型LED照明</u>を作業エリアに配備しており、<u>建屋内常用照明消灯時における作業性を確保</u>している。また、<u>懐中電灯をバックアップとして</u>携行している。 直流電源喪失時に原子炉隔離時冷却系を運転するとタービングランド部より蒸気が漏えい 		<p>図3.2-6 現場手動操作による原子炉隔離時冷却系起動のタイムチャート*</p> <p>*: 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.2で示すタイムチャート</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境 : <u>常用照明消灯時においても、電源内蔵型照明を作業エリアに配備</u>している。また、<u>ヘッドライト又は懐中電灯を携行</u>している。</p> <p><u>直流電源喪失時に原子炉隔離時冷却系を運転</u>するとタービングランド部から蒸気が漏えい</p>	<p>• 運用の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>することから、<u>原子炉隔離時冷却系ポンプ室</u>に現場運転員が入室するのは原子炉隔離時冷却系起動時のみとし、その後速やかに退室する手順とする。したがって、<u>原子炉隔離時冷却系ポンプ室入室時の蒸気漏えいに伴う環境温度の上昇による運転員への影響はないもの</u>と考えており、防護具（酸素呼吸器及び耐熱服）を確実に装着することにより本操作が可能である。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・移動経路：<u>バッテリー内蔵型LED照明</u>をアクセスルート上に配備しており近接可能である。また、ヘッドライト・懐中電灯をバックアップとして携行している。 アクセスルート上に支障となる設備はない。 ・操作性：<u>通常の弁操作であり、操作性に支障はない。</u> <p>・連絡手段：<u>通信連絡設備（送受話器、電力保安通信用電話設備、携帯型音声呼出電話設備）のうち、使用可能な設備により、中央制御室に連絡する。</u></p> <p>(5) <u>人力操作対象弁について(7号炉の例)</u> 原子炉隔離時冷却系の人力による現場起動に当たっては、プラント通常運転状態から、図3.2-7で示す<u>原子炉隔離時冷却系注入弁の開操作、及びポンプ冷却水の流路確保のため、原子炉隔離時冷却系冷却水ライン止め弁、原子炉隔離時冷却系その他ドレン弁を開操作した後に、原子炉隔離時冷却系タービン止め弁の開閉操作で起動停止可能な設計であり、これら7弁は手動ハンドルが設置されている。</u></p>		<p>するため、<u>RCICポンプ室に現場運転員が入室するのは原子炉隔離時冷却系起動時のみとし、その後速やかに退室する手順とする。</u> <u>したがって、RCICポンプ室入室時の蒸気漏えいに伴う環境温度の上昇による運転員への影響はないものと考えており、防護具（酸素呼吸器及び耐熱服）を確実に装着することにより本操作が可能である。</u></p> <p><u>移動経路</u>：電源内蔵型照明をアクセスルート上に配備していること、ヘッドライト又は懐中電灯を携行していることから接近可能である。 <u>また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</u></p> <p><u>操作性</u>：電動弁の手動ハンドルによる現場操作については、操作に工具等は必要とせず、手動弁と同様な操作であるため、容易に操作可能である。 <u>操作対象弁には、暗闇でも識別し易いように反射テープを施している。</u></p> <p><u>連絡手段</u>：有線式通信設備、所内通信連絡設備、電力保安通信用電話設備のうち、使用可能な設備により、中央制御室との連絡が可能である。</p> <p>(5) <u>人力操作対象弁について</u> <u>原子炉隔離時冷却系の人力による現場起動に当たっては、プラント通常運転状態から、図3.2-7で示すRCIC注水弁、RCICポンプミニマムフロー弁及びRCICタービン蒸気入口弁の開操作及びポンプ冷却水流量確保のため、復水器冷却水入口弁その他ドレン弁2弁を開操作した後に、蒸気外側隔離弁の開閉操作で起動停止可能な設計とし、これら7弁は手動ハンドルを設置する。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・運用の相違 ・運用の相違 ・運用の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉の高圧原子炉代替注水系はSA水源としてS/Cを使用する操作を行う ・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) 運転継続について</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系ポンプを人力操作で起動した後は、可搬式原子炉水位計を監視し、原子炉水位を所定の水位 (L-3～L-8) に維持するように、原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁の開度調整を行う。</u></p> <p><u>原子炉隔離時冷却系ポンプ起動後、排水がポンプ室床面に溢水することが想定されるが、ポンプ本体が水没する前に、排水を移送することで運転継続可能とする。</u></p> <p>なお、運転継続に必要な<u>原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁の開度調整及び排水処理についてはポンプ室外での運転操作であり、操作時に原子炉隔離時冷却系タービンからの蒸気漏えいの影響がない場所での操作運用とする。</u></p> <p><u>また、復水貯蔵槽の補給が必要となった場合は、代替淡水源から外部接続口を通じて補給可能な設計となっている。</u></p> <p>以上の運転操作で、原子炉圧力容器が低圧になるまでの間、原子炉隔離時冷却系を運転することが可能であり、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続が可能であると考えている。</p>		<p>(6) 運転継続について</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系ポンプを人力操作で起動した後は、タービン回転数、原子炉圧力及び原子炉水位等を確認し、原子炉水位をL3～L8に維持するように、蒸気外側隔離弁の開度調整を行う。</u></p> <p>なお、運転継続に必要な蒸気外側隔離弁の開度調整は<u>ポンプ室外での運転操作であり、操作時に原子炉隔離時冷却系タービンからの蒸気漏えいの影響がない場所での操作運用とする。</u></p> <p><u>以上の運転操作で、原子炉圧力容器が低圧になるまでの間、原子炉隔離時冷却系を運転することが可能であり、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧対策及び原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの十分な期間の運転継続が可能であると考えている。</u></p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は原子炉水位を中央制御室にて監視し、有線式通信機により現場運転員に連絡する</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、排水を処理しなかった場合においても、原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の冷却対策の準備が整うまでの期間、原子炉隔離時冷却系ポンプを水没させずに継続して運転可能である (以下、⑭の相違)</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違及び⑭の相違</p> <p>・SA 水源が異なる 【柏崎 6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			備考
<p>図 3.2-7 原子炉隔離時冷却系 (RCIC) の現場操作 (7号炉の例) について</p>		<p>図 3.2-7 原子炉隔離時冷却系 (RCIC) の現場操作について</p>	<p>・設備の相違</p>
<p>3.2.5 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)</p>	<p>3.2.3 設計基準事故対処設備を用いた重大事故等対処設備</p>	<p>3.2.5 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)</p>	
<p>3.2.5.1 原子炉隔離時冷却系</p>	<p>3.2.3.1 原子炉隔離時冷却系</p>	<p>3.2.5.1 原子炉隔離時冷却系</p>	
<p>3.2.5.1.1 設備概要</p>	<p>3.2.3.1.1 設備概要</p>	<p>3.2.5.1.1 設備概要</p>	
<p>原子炉隔離時冷却系は、<u>非常用炉心冷却系の1つである。非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の重大な損傷を防止し、ジルコニウム-水反応を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、</u>低圧注水系、高圧炉心注水系、<u>原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系で構成する。</u></p>	<p>原子炉隔離時冷却系は、<u>原子炉停止後、何らかの原因で給水が停止した場合等に、原子炉蒸気の一部を用いてタービン駆動ポンプを作動させ、</u>サブプレッション・チェンバ又は自主対策設備である復水貯蔵タンクの水を発電用原子炉に注水し水位を維持する。</p>	<p>原子炉隔離時冷却系は、<u>原子炉停止後何らかの原因で復水・給水が停止した場合に、原子炉水位を維持するため、原子炉蒸気の一部を用いたタービン駆動ポンプにより、</u>サブプレッション・プール水を炉心に注入することを目的とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ③の相違</p>
<p>原子炉隔離時冷却系は、<u>蒸気駆動タービン1台、タービン駆動ポンプ1台、配管、弁類、ストレナ及び計測制御装置からなり、</u>冷却材喪失事故時には、<u>低圧注水系、高圧炉心注水系及び自動減圧系と連携して、炉心を冷却する機能を有する。</u></p>	<p>原子炉隔離時冷却系は、<u>タービン駆動ポンプ1台、蒸気駆動タービン1台、配管・弁等からなり、</u>ドライウエル内側の隔離弁の上流から抽出した蒸気によってタービンを駆動することで、<u>外部電源を必要としない設計とする。</u></p>	<p>原子炉隔離時冷却系の系統構成は、<u>ポンプ、蒸気駆動タービン、配管、弁類及び計測制御装置からなり、</u>ドライウエル内側の主蒸気隔離弁の上流から抽出した蒸気によってタービンを駆動する。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ③の相違</p>
<p>本系統は、<u>原子炉水位低又はドライウエル圧力高の信号で作動を開始し、</u>復水貯蔵槽の水又はサブプレッション・チェンバのプール水を給水系等を経由して原子炉圧力容器へ注水する。</p>	<p>原子炉隔離時冷却系は、<u>中央制御室からのスイッチ操作又は原子炉水位異常低下信号によって起動する。</u></p>	<p>原子炉停止後、<u>原子炉が何らかの原因で熱除去源としての復水器から隔離されると、炉心崩壊熱により発生した蒸気は、逃がし安全弁を通してサブプレッション・プール水中に流入する。</u>復水・給水系が停止したことにより原子炉水位は低下し、<u>原子炉水位低の信号で原子炉隔離時冷却系が自動起動して原子炉水位の回復を図る。</u>この系統は、<u>原子炉水位低の信号による自動起動のほか、中央制御室又は中央制御室外原子炉停止装置からの手動操作によっても運転が可能である。</u></p>	<p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p>
<p>水源は、<u>第一次水源として復水貯蔵槽の水を使用するが、</u>復水貯蔵槽の水位が設定値より下がるか、<u>サブプレッション・チェンバのプール水位が設定値より上がると第二次水源のサブプレッション・チェンバのプール水に自動的に切り替わる。</u></p>	<p>原子炉隔離時冷却系の操作に必要な弁は、<u>中央制御室から操作ができない場合においても、現場操作が可能となるように手動ハンドルを設け、現場で人力により確実に操作が可能となる設計とする。</u></p>		
<p>なお、本系統は、<u>給水系からの給水喪失時に原子炉水位の異常</u></p>			

低下を防止し水位を維持する機能も併せ持っている。

本システムの系統概要図を図3.2-8に、重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧を表3.2-8に示す。

本システムは設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。

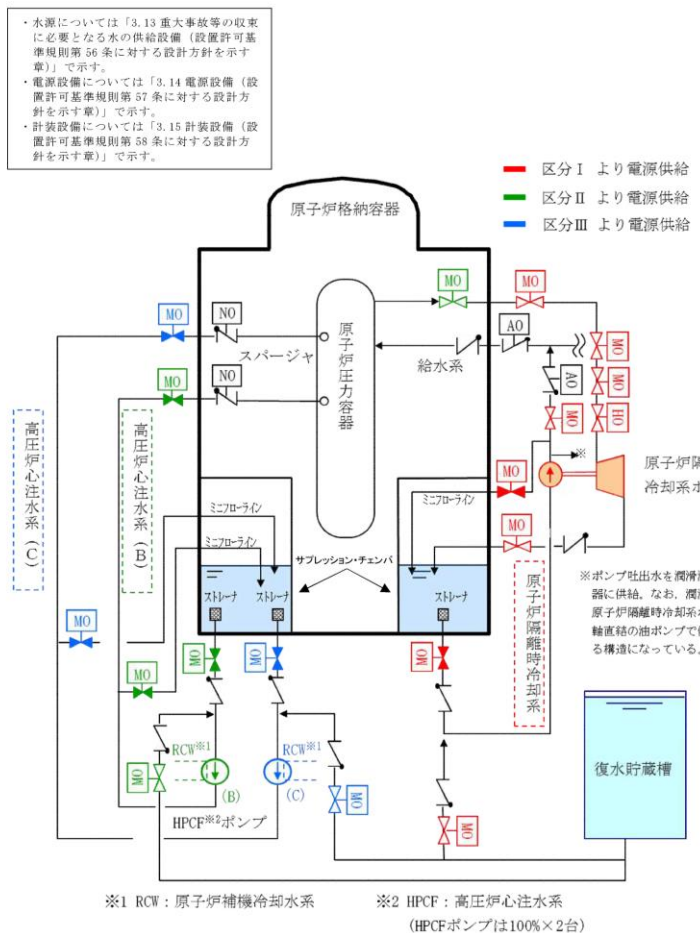
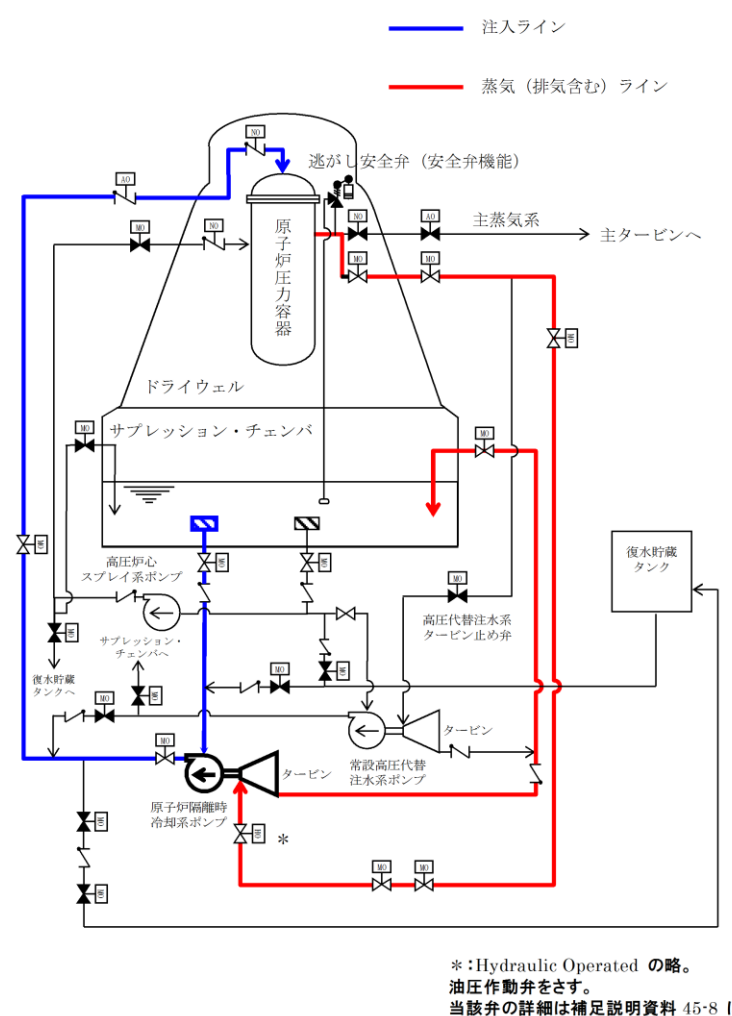


図 3.2-8 原子炉隔離時冷却系 系統概要図

本システムの系統概要図を第3.2-5図に、重大事故等対処設備一覧を第3.2-9表に示す。

原子炉隔離時冷却系は、設計基準事故対処設備であるが、想定される重大事故等時において健全であれば、重大事故等対処設備として使用する。



第 3.2-5 図 原子炉隔離時冷却系 系統概要図

本システムの系統概要図を図3.2-8に、重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧を表3.2-8に示す。

本システムは設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。

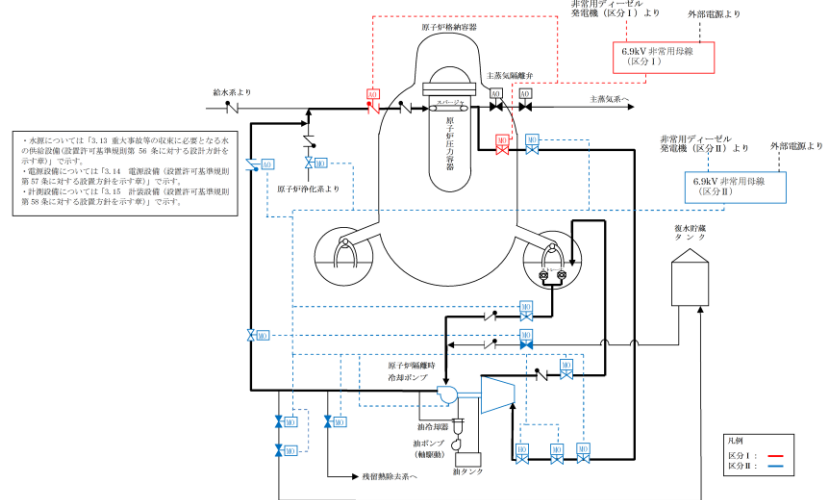


図 3.2-8 原子炉隔離時冷却系 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
表 3.2-8 原子炉隔離時冷却系に関する重大事故等対処設備 (設計	第 3.2-9 表 原子炉隔離時冷却系に関する重大事故等対処設備	表 3.2-8 原子炉隔離時冷却系に関する重大事故等対処設備 (設計	・設備の相違																																																
基準拡張) 一覧	一覧	基準拡張) 一覧																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>復水貯蔵槽【常設】 サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>原子炉隔離時冷却系 配管・弁・ストレーナ【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 復水補給水系 配管【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注入先</td> <td>原子炉压力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>所内蓄電式直流電源設備 直流 125V 蓄電池 A【常設】 直流 125V 蓄電池 A-2【常設】 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 直流 125V 充電器 A【常設】 直流 125V 充電器 A-2【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 復水貯蔵槽水位(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	復水貯蔵槽【常設】 サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	原子炉隔離時冷却系 配管・弁・ストレーナ【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 復水補給水系 配管【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】	注入先	原子炉压力容器【常設】	電源設備 ^{※2}	所内蓄電式直流電源設備 直流 125V 蓄電池 A【常設】 直流 125V 蓄電池 A-2【常設】 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 直流 125V 充電器 A【常設】 直流 125V 充電器 A-2【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備	計装設備 ^{※3}	原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 復水貯蔵槽水位(SA)【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】 逃がし安全弁(安全弁機能)【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>蒸気系 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 注水系 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁・ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注入先</td> <td>原子炉压力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2} (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 所内常設直流電源設備 125V系蓄電池A系【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】 逃がし安全弁(安全弁機能)【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	蒸気系 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 注水系 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁・ストレーナ【常設】	注入先	原子炉压力容器【常設】	電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 所内常設直流電源設備 125V系蓄電池A系【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備 ^{※3}	原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>蒸気系 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管【常設】 注水系 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉浄化系 配管【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注入先</td> <td>原子炉压力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>所内常設蓄電式直流電源設備 B-115V系蓄電池【常設】 B1-115V系蓄電池(SA)【常設】 230V系蓄電池(RCIC)【常設】 B-115V系充電器【常設】 B1-115V系充電器(SA)【常設】 230V系充電器(RCIC)【常設】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	蒸気系 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管【常設】 注水系 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉浄化系 配管【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】	注入先	原子炉压力容器【常設】	電源設備 ^{※2}	所内常設蓄電式直流電源設備 B-115V系蓄電池【常設】 B1-115V系蓄電池(SA)【常設】 230V系蓄電池(RCIC)【常設】 B-115V系充電器【常設】 B1-115V系充電器(SA)【常設】 230V系充電器(RCIC)【常設】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備	計装設備 ^{※3}	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位(SA)【常設】	
設備区分	設備名																																																		
主要設備	原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	復水貯蔵槽【常設】 サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	原子炉隔離時冷却系 配管・弁・ストレーナ【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 復水補給水系 配管【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】																																																		
注入先	原子炉压力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	所内蓄電式直流電源設備 直流 125V 蓄電池 A【常設】 直流 125V 蓄電池 A-2【常設】 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 直流 125V 充電器 A【常設】 直流 125V 充電器 A-2【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備																																																		
計装設備 ^{※3}	原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 復水貯蔵槽水位(SA)【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】 逃がし安全弁(安全弁機能)【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	蒸気系 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管・弁【常設】 注水系 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁・ストレーナ【常設】																																																		
注入先	原子炉压力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 所内常設直流電源設備 125V系蓄電池A系【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																																		
計装設備 ^{※3}	原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	原子炉隔離時冷却系ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	蒸気系 原子炉隔離時冷却系(蒸気系) 配管・弁【常設】 主蒸気系 配管【常設】 注水系 原子炉隔離時冷却系(注水系) 配管・弁・ストレーナ【常設】 原子炉浄化系 配管【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】																																																		
注入先	原子炉压力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	所内常設蓄電式直流電源設備 B-115V系蓄電池【常設】 B1-115V系蓄電池(SA)【常設】 230V系蓄電池(RCIC)【常設】 B-115V系充電器【常設】 B1-115V系充電器(SA)【常設】 230V系充電器(RCIC)【常設】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備																																																		
計装設備 ^{※3}	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 サブプレッション・プール水位(SA)【常設】																																																		
<p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2: 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1: 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2: 電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3: 計装制御設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2: 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>																																																	
<p>3.2.5.1.2 主要設備の仕様</p> <p>主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u></p>	<p>3.2.3.1.2 主要設備の仕様</p> <p>主要設備の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u></p> <p><u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉隔離時冷却系</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> <table border="1"> <thead> <tr> <th>型 式</th> <th>横置多段うず巻き形</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>台 数</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>	型 式	横置多段うず巻き形	台 数	1	<p>3.2.5.1.2 主要設備の仕様</p> <p>主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>設備仕様の相違</p>																																												
型 式	横置多段うず巻き形																																																		
台 数	1																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>容量 : <u>約 190m³/h/台</u> 全揚程 : <u>約 190m~約 900m</u> 個数 : 1</p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建屋地下 3 階</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」、計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>容 量 : <u>約 142m³/h</u> 全 揚 程 : <u>約 869m~約 186m</u></p> <p><u>最高使用圧力</u> : <u>10.35MPa [gage]</u> <u>最高使用温度</u> : <u>77℃</u> 材 料 : <u>炭素鋼</u></p> <p>(2) <u>サプレッション・チェンバ</u> 兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉格納施設</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>重大事故等の収束に必要な水の供給設備</u> <p><u>基 数</u> : <u>1</u> <u>容 量</u> : <u>約3,400m³</u> (サプレッション・チェンバ・ プール水量を示す。)</p> <p><u>最高使用圧力</u> : <u>310kPa [gage]</u> <u>最高使用温度</u> : <u>104℃</u> 材 料 : <u>炭素鋼</u></p>	<p>容量 : <u>約 100m³/h/台</u> 全揚程 : <u>約 120m~約 900m</u> 個数 : <u>1</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建物原子炉棟地下 2 階</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」、計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2.5.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u>については、設計基準事故対処設備として使用する場合同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>重大事故等対処設備（設計基準拡張）としての<u>原子炉隔離時冷却系ポンプの多様性又は多重性</u>、位置的分散については、<u>非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）及び非常用直流電源設備（蓄電池（非常用））</u>が使用可能な場合において、設計基準対象施設として使用する場合同様に表3.2-9に示す設計である。</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p>	<p>3.2.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、<u>多様性及び位置的分散</u>を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u>については、設計基準事故対処設備として使用する場合同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>重大事故等対処設備としての<u>原子炉隔離時冷却系ポンプの多様性及び位置的分散</u>については、<u>非常用ディーゼル発電機及び常設直流電源</u>が使用可能な場合において、設計基準事故対処設備として使用する場合同様に表3.2-10に示す設計である。</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、二以上の原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p>	<p>3.2.5.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、<u>多様性、位置的分散</u>を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p><u>原子炉隔離時冷却系ポンプ</u>については、設計基準事故対処設備として使用する場合同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>重大事故等対処設備（設計基準拡張）としての<u>原子炉隔離時冷却系ポンプの多様性又は多重性</u>、位置的分散については、<u>非常用交流電源設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機）及び非常用直流電源設備（非常用蓄電池）</u>が使用可能な場合において、設計基準対象施設として使用する場合同様に表3.2-9に示す設計である。</p> <p>原子炉隔離時冷却系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																									
<p>表 3.2-9 重大事故等対処設備（設計基準拡張）の多様性及び多重性、位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="163 289 917 722"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">重大事故等対処設備（設計基準拡張）</th> </tr> <tr> <th>高圧炉心注水系</th> <th>原子炉隔離時冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>高圧炉心注水系ポンプ (B) (C) 原子炉建屋地下3階</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建屋地下3階</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>復水貯蔵槽 サブプレッション・チェンバ</td> <td>復水貯蔵槽 サブプレッション・チェンバ</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑方式</td> <td>水潤滑</td> <td>軸直結ポンプによる油潤滑</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却水系 及び原子炉補機冷却海水系</td> <td>自己冷却</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)</td> <td>非常用直流電源設備 (蓄電池(非常用))</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋 地上1階</td> <td>コントロール建屋 地下1階及び地下中2階</td> </tr> </tbody> </table> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、<u>設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており</u>、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、<u>原子炉建屋原子炉区域内</u>に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における<u>原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件</u>を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表 3.2-10 に示す設計である。</p>	項目	重大事故等対処設備（設計基準拡張）		高圧炉心注水系	原子炉隔離時冷却系	ポンプ	高圧炉心注水系ポンプ (B) (C) 原子炉建屋地下3階	原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建屋地下3階	水源	復水貯蔵槽 サブプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽 サブプレッション・チェンバ	駆動用空気	不要	不要	潤滑方式	水潤滑	軸直結ポンプによる油潤滑	冷却水	原子炉補機冷却水系 及び原子炉補機冷却海水系	自己冷却	駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	非常用直流電源設備 (蓄電池(非常用))	原子炉建屋 地上1階	コントロール建屋 地下1階及び地下中2階	<p>第 3.2-10 表 重大事故等対処設備の多様性及び位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="958 317 1697 894"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">重大事故等対処設備</th> </tr> <tr> <th>高圧炉心スプレイ系</th> <th>原子炉隔離時冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>高圧炉心スプレイ系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟 地下2階</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟 地下2階(別区画)</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>不要(内包油)</td> <td>不要(内包油)</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 用海水系</td> <td>自己冷却</td> </tr> <tr> <td>電源</td> <td>高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機</td> <td>所内常設直流電源</td> </tr> </tbody> </table> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、<u>設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており</u>、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、<u>原子炉建屋原子炉棟内</u>に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における<u>原子炉建屋原子炉棟内の環境条件</u>を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、<u>第3.2-11表</u>に示す設計である。</p>	項目	重大事故等対処設備		高圧炉心スプレイ系	原子炉隔離時冷却系	ポンプ	高圧炉心スプレイ系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟 地下2階	原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟 地下2階(別区画)	水源	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ	駆動用空気	不要	不要	潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)	冷却水	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 用海水系	自己冷却	電源	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機	所内常設直流電源	<p>表 3.2-9 重大事故等対処設備（設計基準拡張）の多様性及び多重性、位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="1751 289 2504 737"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">重大事故等対処設備（設計基準拡張）</th> </tr> <tr> <th>高圧炉心スプレイ系</th> <th>原子炉隔離時冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>高圧炉心スプレイ・ポンプ 原子炉建物原子炉棟地下2階</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建物原子炉棟地下2階</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑方式</td> <td>水潤滑</td> <td>軸直結ポンプによる油潤滑</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>高圧炉心スプレイ補機冷却系及び 高圧炉心スプレイ補機海水系</td> <td>自己冷却</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備 (高圧炉心スプレイ系ディーゼル 発電機)</td> <td>非常用直流電源設備 (非常用蓄電池)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物付属棟 地下2階</td> <td>廃棄物処理建物 地下中1階</td> </tr> </tbody> </table> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、<u>原子炉建物原子炉棟内</u>に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における<u>原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件</u>を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、<u>表 3.2-10</u> に示す設計である。</p>	項目	重大事故等対処設備（設計基準拡張）		高圧炉心スプレイ系	原子炉隔離時冷却系	ポンプ	高圧炉心スプレイ・ポンプ 原子炉建物原子炉棟地下2階	原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建物原子炉棟地下2階	水源	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ	駆動用空気	不要	不要	潤滑方式	水潤滑	軸直結ポンプによる油潤滑	冷却水	高圧炉心スプレイ補機冷却系及び 高圧炉心スプレイ補機海水系	自己冷却	駆動電源	非常用交流電源設備 (高圧炉心スプレイ系ディーゼル 発電機)	非常用直流電源設備 (非常用蓄電池)	原子炉建物付属棟 地下2階	廃棄物処理建物 地下中1階	<p>・設備の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑤の相違</p>
項目		重大事故等対処設備（設計基準拡張）																																																																										
	高圧炉心注水系	原子炉隔離時冷却系																																																																										
ポンプ	高圧炉心注水系ポンプ (B) (C) 原子炉建屋地下3階	原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建屋地下3階																																																																										
水源	復水貯蔵槽 サブプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽 サブプレッション・チェンバ																																																																										
駆動用空気	不要	不要																																																																										
潤滑方式	水潤滑	軸直結ポンプによる油潤滑																																																																										
冷却水	原子炉補機冷却水系 及び原子炉補機冷却海水系	自己冷却																																																																										
駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	非常用直流電源設備 (蓄電池(非常用))																																																																										
	原子炉建屋 地上1階	コントロール建屋 地下1階及び地下中2階																																																																										
項目	重大事故等対処設備																																																																											
	高圧炉心スプレイ系	原子炉隔離時冷却系																																																																										
ポンプ	高圧炉心スプレイ系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟 地下2階	原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟 地下2階(別区画)																																																																										
水源	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ																																																																										
駆動用空気	不要	不要																																																																										
潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)																																																																										
冷却水	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 用海水系	自己冷却																																																																										
電源	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機	所内常設直流電源																																																																										
項目	重大事故等対処設備（設計基準拡張）																																																																											
	高圧炉心スプレイ系	原子炉隔離時冷却系																																																																										
ポンプ	高圧炉心スプレイ・ポンプ 原子炉建物原子炉棟地下2階	原子炉隔離時冷却系ポンプ 原子炉建物原子炉棟地下2階																																																																										
水源	サブプレッション・チェンバ	サブプレッション・チェンバ																																																																										
駆動用空気	不要	不要																																																																										
潤滑方式	水潤滑	軸直結ポンプによる油潤滑																																																																										
冷却水	高圧炉心スプレイ補機冷却系及び 高圧炉心スプレイ補機海水系	自己冷却																																																																										
駆動電源	非常用交流電源設備 (高圧炉心スプレイ系ディーゼル 発電機)	非常用直流電源設備 (非常用蓄電池)																																																																										
	原子炉建物付属棟 地下2階	廃棄物処理建物 地下中1階																																																																										

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p style="text-align: center;">表 3.2-10 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="201 247 920 655"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、原子炉隔離時冷却系は想定される重大事故等時において、中央制御室にて操作可能な設計である。原子炉隔離時冷却系の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>原子炉隔離時冷却系については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、原子炉隔離時冷却系については、テストラインにより系統の機能・性能試験及び漏えいの有無の確認並びに弁の開閉動作の確認が可能設計である。</p> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p style="text-align: center;">第 3.2-11 表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="958 247 1703 865"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.3 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、原子炉隔離時冷却系は中央制御室にて操作可能な設計である。原子炉隔離時冷却系の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>原子炉隔離時冷却系については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、原子炉隔離時冷却系については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能設計である。</p> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.3 耐震設計の基本方針」に示す）。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p style="text-align: center;">表 3.2-10 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="1754 247 2487 655"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、原子炉隔離時冷却系は<u>想定される重大事故等時において</u>、中央制御室にて操作可能な設計である。原子炉隔離時冷却系の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>原子炉隔離時冷却系については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、原子炉隔離時冷却系については、テストラインにより系統の機能・性能試験及び漏えいの有無の確認並びに弁の開閉動作の確認が可能設計である。</p> <p>原子炉隔離時冷却系ポンプについては、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.3 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.2.5.2 高圧炉心注水系</p> <p>3.2.5.2.1 設備概要</p> <p>高圧炉心注水系は、非常用炉心冷却系の1つである。</p> <p>非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の<u>重大な損傷</u>を防止し、ジルコニウム-水反応を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、<u>低圧注水系、高圧炉心注水系、原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系</u>で構成する。</p> <p>高圧炉心注水系は、電動機駆動ポンプ2台、<u>スパージャ、配管、弁類、ストレーナ及び計測制御装置</u>からなり、<u>冷却材喪失事故時には、低圧注水系、原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、原子炉水位低又はドライウェル圧力高の信号で作動を開始し、<u>復水貯蔵槽の水又はサプレッション・チェンバのプール水を炉心上部に取付けられたスパージャから燃料集集体上に注水することによって炉心を冷却する。</u></p> <p>また、原子炉水位高信号で注水を自動的に停止する。<u>この系は、中央制御室外原子炉停止装置からの手動操作によっても運転が可能である。</u></p> <p>水源は、<u>第一次水源として復水貯蔵槽の水を使用するが、復水貯蔵槽の水位が設定値より下がるか、サプレッション・チェンバのプール水位が設定値より上がると第二次水源のサプレッション・チェンバのプール水に自動的に切り替わるようになっている。</u></p> <p>本系統の系統概要図を図3.2-9に、重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧を表3.2-11に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p>	<p>3.2.3.2 高圧炉心スプレイ系</p> <p>3.2.3.2.1 設備概要</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、非常用炉心冷却系の1つである。</p> <p>非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の<u>重大な損傷</u>を防止し、ジルコニウム-水反応を抑え、崩壊熱を長期にわたり除去する機能を持ち、<u>低圧注水系、低圧スプレイ系、高圧炉心スプレイ系及び自動減圧系</u>で構成する。</p> <p>高圧炉心スプレイ系の構成は、電動機駆動ポンプ1台、<u>スパージャ、配管、弁等</u>からなり、<u>専用の母線及びディーゼル発電機により作動する。</u></p> <p>高圧炉心スプレイ系は、原子炉水位異常低下（レベル2）信号又はドライウェル圧力高信号により自動起動する。水源としては、<u>サプレッション・チェンバのプール水を使用するが、自主対策設備である復水貯蔵タンクの水も使用可能な系統となっている。</u></p> <p>高圧炉心スプレイ系の系統概要図を第3.2-6図に、重大事故等対処設備一覧を第3.2-12表に示す。</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、<u>設計基準事故対処設備</u>であるが、想定される重大事故等時においてその機能を考慮するため、重大事故等対処設備と位置付ける。</p>	<p>3.2.5.2 高圧炉心スプレイ系</p> <p>3.2.5.2.1 設備概要</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、非常用炉心冷却系の1つである。</p> <p>非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の<u>大破損</u>を防止し、ジルコニウム-水反応を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、<u>低圧炉心スプレイ系、低圧注水系、高圧炉心スプレイ系及び自動減圧系</u>で構成する。</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、電動機駆動ポンプ1台、<u>スパージャ配管・弁類、ストレーナ及び計測制御装置</u>からなり、<u>大破断事故時には低圧炉心スプレイ系及び低圧注水系と連携し、中小破断事故時には単独で炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、原子炉水位低（レベル1H）又は格納容器圧力高の信号で作動を開始し、<u>サプレッション・プール水を炉心上部に取付けられたスパージャ・ヘッダのノズルから燃料集集体上にスプレイすることによって炉心を冷却する。</u></p> <p>また、原子炉水位高（レベル8）信号でスプレイを自動的に停止する。</p> <p>本系統の系統概要図を図3.2-9に、重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧を表3.2-11に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑤の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違 【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉のHPCSポンプは、LOCA時においてADSと連携しない</p> <p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・SA水源が異なる 【柏崎6/7】 ①の相違</p>

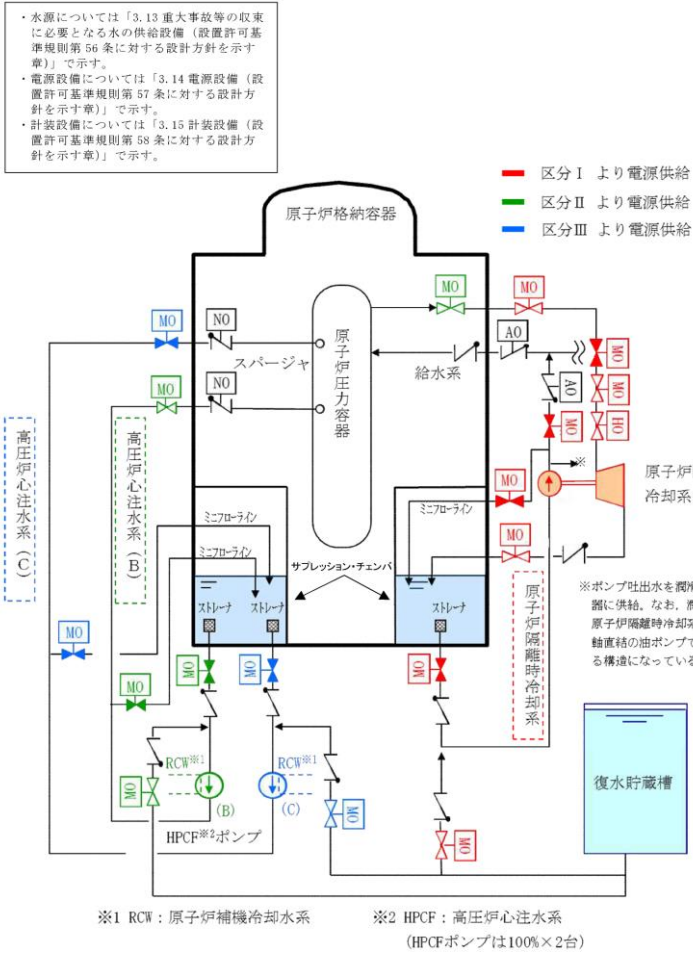
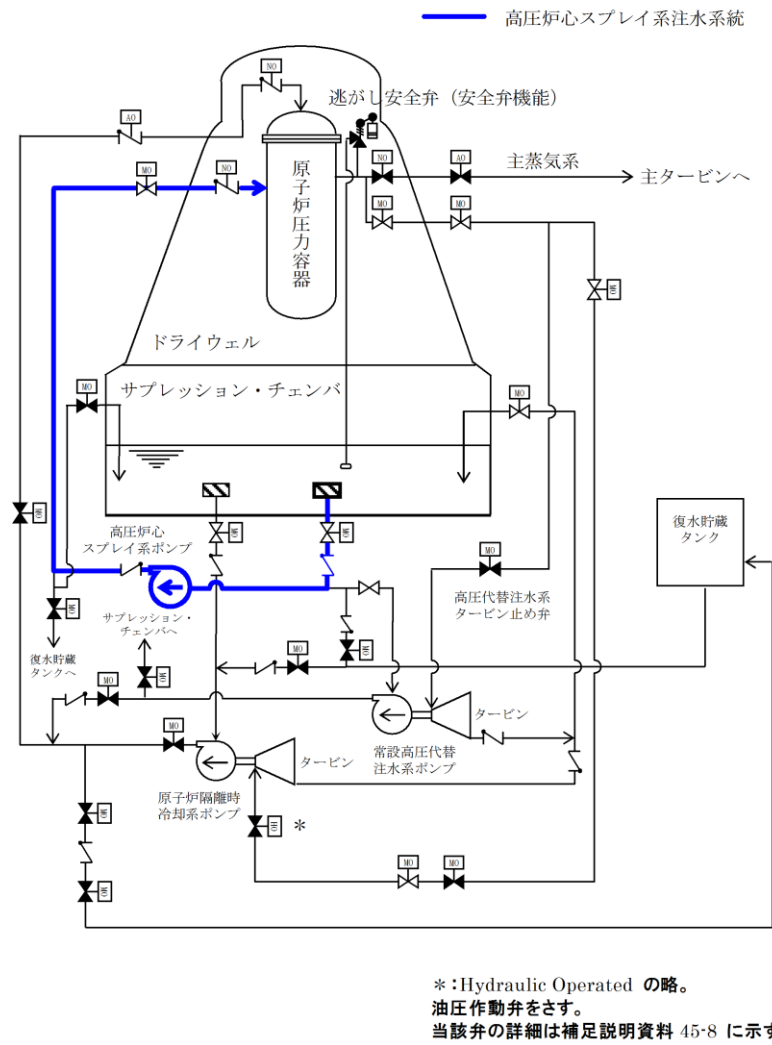


図 3.2-9 高圧炉心注水系 系統概要図



第 3.2-6 図 高圧炉心スプレイ系 系統概要図

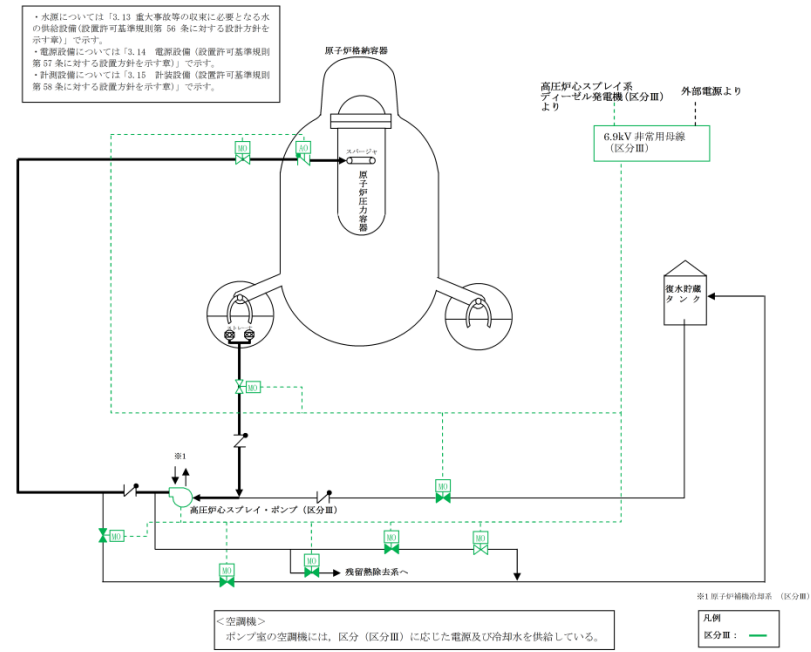


図 3.2-9 高圧炉心スプレイ系 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表 3.2-11 高圧炉心注水系に関する重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧</p> <table border="1"> <tr><td>設備区分</td><td>設備名</td></tr> <tr><td>主要設備</td><td>高圧炉心注水系ポンプ【常設】</td></tr> <tr><td>附属設備</td><td>—</td></tr> <tr><td>水源^{*1}</td><td>復水貯蔵槽【常設】 サブプレッション・チェンバ【常設】</td></tr> <tr><td>流路</td><td>高圧炉心注水系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 復水補給水系配管【常設】</td></tr> <tr><td>注水先</td><td>原子炉圧力容器【常設】</td></tr> <tr><td>電源設備^{*1}</td><td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張)【常設】</td></tr> <tr><td>計装設備^{*3}</td><td>高圧炉心注入系系統流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA)【常設】 復水貯蔵槽水位 (SA)【常設】</td></tr> </table> <p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	高圧炉心注水系ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{*1}	復水貯蔵槽【常設】 サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	高圧炉心注水系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 復水補給水系配管【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{*1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{*3}	高圧炉心注入系系統流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA)【常設】 復水貯蔵槽水位 (SA)【常設】	<p>第 3.2-12 表 高圧炉心スプレイ系に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <tr><td>設備区分</td><td>設備名</td></tr> <tr><td>主要設備</td><td>高圧炉心スプレイ系ポンプ【常設】 逃がし安全弁 (安全弁機能)【常設】</td></tr> <tr><td>付属設備</td><td>—</td></tr> <tr><td>水源^{*1}</td><td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td></tr> <tr><td>流路</td><td>高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】</td></tr> <tr><td>注水先</td><td>原子炉圧力容器【常設】</td></tr> <tr><td>電源設備^{*2} (燃料給油設備含む)</td><td>非常用交流電源設備 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td></tr> <tr><td>計装設備^{*3}</td><td>高圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA 広帯域)【常設】 原子炉水位 (SA 燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力 (SA)【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】</td></tr> </table> <p>※1: 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 電源設備については、「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3: 計装制御設備については、「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	高圧炉心スプレイ系ポンプ【常設】 逃がし安全弁 (安全弁機能)【常設】	付属設備	—	水源 ^{*1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{*2} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備 ^{*3}	高圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA 広帯域)【常設】 原子炉水位 (SA 燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力 (SA)【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】	<p>表 3.2-11 高圧炉心スプレイ系に関する重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧</p> <table border="1"> <tr><td>設備区分</td><td>設備名</td></tr> <tr><td>主要設備</td><td>高圧炉心スプレイ・ポンプ【常設】</td></tr> <tr><td>附属設備</td><td>—</td></tr> <tr><td>水源^{*1}</td><td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td></tr> <tr><td>流路</td><td>高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】</td></tr> <tr><td>注水先</td><td>原子炉圧力容器【常設】</td></tr> <tr><td>電源設備^{*2}</td><td>非常用交流電源設備 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (設計基準拡張)【常設】</td></tr> <tr><td>計装設備^{*3}</td><td>高圧炉心スプレイポンプ出口流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA)【常設】 サブプレッション・プール水位 (SA)【常設】</td></tr> </table> <p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	高圧炉心スプレイ・ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{*1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{*2}	非常用交流電源設備 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{*3}	高圧炉心スプレイポンプ出口流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA)【常設】 サブプレッション・プール水位 (SA)【常設】	<p>・設備の相違</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	高圧炉心注水系ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{*1}	復水貯蔵槽【常設】 サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	高圧炉心注水系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 復水補給水系配管【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{*1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張)【常設】																																																		
計装設備 ^{*3}	高圧炉心注入系系統流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA)【常設】 復水貯蔵槽水位 (SA)【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	高圧炉心スプレイ系ポンプ【常設】 逃がし安全弁 (安全弁機能)【常設】																																																		
付属設備	—																																																		
水源 ^{*1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{*2} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備 ^{*3}	高圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA 広帯域)【常設】 原子炉水位 (SA 燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力 (SA)【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	高圧炉心スプレイ・ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{*1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{*2}	非常用交流電源設備 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (設計基準拡張)【常設】																																																		
計装設備 ^{*3}	高圧炉心スプレイポンプ出口流量【常設】 原子炉水位 (広帯域)【常設】 原子炉水位 (燃料域)【常設】 原子炉水位 (SA)【常設】 サブプレッション・プール水位 (SA)【常設】																																																		
<p>3.2.5.2.2 主要設備の仕様</p> <p>主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>高圧炉心注水系ポンプ</u></p> <p>容量 : 約 180m³/h/台～約 730m³/h/台 全揚程 : 約 890m～約 190m 個数 : 2</p>	<p>3.2.3.2.2 主要設備の仕様</p> <p>主要設備の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) 高圧炉心スプレイ系ポンプ</p> <p>兼用する設備は以下のとおり。</p> <p>・<u>非常用炉心冷却系</u></p> <table border="1"> <tr><td>型 式</td><td>多段たて形式</td></tr> <tr><td>台 数</td><td>1</td></tr> <tr><td>容 量</td><td>約 1,440t/h</td></tr> <tr><td>全 揚 程</td><td>約 257m</td></tr> <tr><td>最高使用圧力</td><td>10.69MPa [gage]</td></tr> <tr><td>最高使用温度</td><td>100℃</td></tr> </table>	型 式	多段たて形式	台 数	1	容 量	約 1,440t/h	全 揚 程	約 257m	最高使用圧力	10.69MPa [gage]	最高使用温度	100℃	<p>3.2.5.2.2 主要設備の仕様</p> <p>主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>高圧炉心スプレイ・ポンプ</u></p> <p>容量 : 約 320m³/h～約 1050m³/h 全揚程 : 約 890m～約 260m 個数 : 1</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p>																																				
型 式	多段たて形式																																																		
台 数	1																																																		
容 量	約 1,440t/h																																																		
全 揚 程	約 257m																																																		
最高使用圧力	10.69MPa [gage]																																																		
最高使用温度	100℃																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考										
<p>取付箇所：<u>原子炉建屋地下3階</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3.2.5.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針 <u>高圧炉心注水系</u>は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。 <u>高圧炉心注水系ポンプ</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。 <u>重大事故等対処設備（設計基準拡張）としての高圧炉心注水系ポンプ</u>の多様性又は多重性、位置的分散については、<u>非常用ディーゼル発電機</u>及び常設直流電源が使用可能な場合において、設計</p>	<p style="text-align: center;"><u>材 料</u> <u>鋳鋼</u></p> <p>(2) <u>サブプレッション・チェンバ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>原子炉格納施設</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>重大事故等の収束に必要となる水の供給設備</u></p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="text-align: right;"><u>基 数</u></td> <td style="text-align: center;"><u>1</u></td> </tr> <tr> <td style="text-align: right;"><u>容 量</u></td> <td style="text-align: center;"><u>約3,400m³</u> (<u>サブプレッション・チェンバ・プール</u>水量を示す。)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: right;"><u>最高使用圧力</u></td> <td style="text-align: center;"><u>310kPa[gage]</u></td> </tr> <tr> <td style="text-align: right;"><u>最高使用温度</u></td> <td style="text-align: center;"><u>104℃</u></td> </tr> <tr> <td style="text-align: right;"><u>材 料</u></td> <td style="text-align: center;"><u>炭素鋼</u></td> </tr> </table> <p>3.2.3.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針 高圧炉心スプレイ系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。 高圧炉心スプレイ系ポンプは、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。 <u>重大事故等対処設備としての高圧炉心スプレイ系ポンプ</u>の多様性及び位置的分散については、高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機及び常設直流電源が使用可能な場合において、設計基準事</p>	<u>基 数</u>	<u>1</u>	<u>容 量</u>	<u>約3,400m³</u> (<u>サブプレッション・チェンバ・プール</u> 水量を示す。)	<u>最高使用圧力</u>	<u>310kPa[gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>104℃</u>	<u>材 料</u>	<u>炭素鋼</u>	<p>取付箇所：<u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3.2.5.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針 高圧炉心スプレイ系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。 <u>高圧炉心スプレイ・ポンプ</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。 <u>重大事故等対処設備（設計基準拡張）としての高圧炉心スプレイ・ポンプ</u>の多様性又は多重性、位置的分散については、<u>高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機</u>及び常設直流電源が使用可能な場</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
<u>基 数</u>	<u>1</u>												
<u>容 量</u>	<u>約3,400m³</u> (<u>サブプレッション・チェンバ・プール</u> 水量を示す。)												
<u>最高使用圧力</u>	<u>310kPa[gage]</u>												
<u>最高使用温度</u>	<u>104℃</u>												
<u>材 料</u>	<u>炭素鋼</u>												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>基準対象施設として使用する場合と同様に表3.2-9に示す設計である。</p> <p>高圧炉心注水系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧炉心注水系ポンプについては、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧炉心注水系ポンプについては、原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.2-12に示す設計である。</p>	<p>対処設備として使用する場合と同様に第3.2-10表に示す設計である。</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、二以上の原子炉施設において共用しない。</p> <p>高圧炉心スプレイ系ポンプは、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等時の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧炉心スプレイ系ポンプは、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.2-13表に示す設計である。</p>	<p>合において、設計基準対象施設として使用する場合と同様に表3.2-9に示す設計である。</p> <p>高圧炉心スプレイ系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>高圧炉心スプレイ・ポンプについては、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧炉心スプレイ・ポンプについては、原子炉建物原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.2-12に示す設計である。</p>	<p>・記載方針の相違【東海第二】</p>																																												
<p>表3.2-12 想定する環境条件及び荷重条件</p>	<p>第3.2-13表 想定する環境条件</p>	<p>表3.2-12 想定する環境条件及び荷重条件</p>																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は、「2.1.3 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は、「2.1.3 耐震設計の基本方針」に示す)。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は、「2.1.3 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>高圧炉心注水系</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>高圧炉心注水系</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧炉心注水系</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。</p> <p>また、<u>高圧炉心注水系</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験及び漏えいの有無の確認並びに弁の開閉動作の確認が可能設計である。</p> <p><u>高圧炉心注水系ポンプ</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>また、<u>高圧炉心スプレイ系</u>は、中央制御室にて操作可能な設計である。<u>高圧炉心スプレイ系</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧炉心スプレイ系</u>には、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計とする。</p> <p>また、<u>高圧炉心スプレイ系</u>は、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能設計である。</p> <p><u>高圧炉心スプレイ系ポンプ</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>また、<u>高圧炉心スプレイ系</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>高圧炉心スプレイ系</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧炉心スプレイ系</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計である。</p> <p>また、<u>高圧炉心スプレイ系</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験及び漏えいの有無の確認並びに弁の開閉動作の確認が可能設計である。</p> <p><u>高圧炉心スプレイ・ポンプ</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	

実線・・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）
 波線・・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備 添付資料]

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>比較表において、相違理由を類型化したものについて以下にまとめて記載する。下記以外の相違については、備考欄に相違理由を記載する。</p>			
相違No.	相違理由		
①	島根2号炉の代替自動減圧ロジック（代替自動減圧機能）は、残留熱除去ポンプ又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に逃がし安全弁2個を作動させるインターロックとなっている		
②	島根2号炉の逃がし安全弁窒素ガス供給系は、ADS機能用Accは流路とせず、逃がし弁機能用Accを流路とするため、ADS機能用AccをSA設備としない		
③	島根2号炉は柏崎6/7と同様に、逃がし安全弁窒素ガス供給系によりすべてのSRVを動作可能とし、全SRVをSA設備とする		
④	島根2号炉は、逃がし安全弁窒素ガス供給系により全てのSRVに窒素供給し動作可能な設計としているため、窒素ガス代替供給設備は自主対策設備とする		
⑤	柏崎6/7（ABWR）、東海第二（Mark-II）及び島根2号炉（Mark-I改）のPCV最高使用圧力の相違		
⑥	東海第二は、ブローアウトパネルが開放せずともIS-LOCA隔離弁の現場操作が可能である		
⑦	IS-LOCA時隔離弁の相違		
⑧	島根2号炉は逃がし弁機能による減圧をSAとして整理		
⑨	全SRV総数の相違		
⑩	東海第二は、SA時のSRVによる減圧において逃がし弁機能用Accを流路とせず、ADS機能用Accを流路とするため、逃がし弁機能用Accを用いた減圧をSA設備としない		
⑪	島根2号炉は柏崎6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風（台風）、凍結、降水、積雪を考慮することとしている		
⑫	島根2号炉は、悪影響を及ぼさないよう考慮して、自動減圧起動阻止スイッチを2個、代替自動減圧起動阻止スイッチを1個設置しているが、柏崎6/7及び東海第二は、自動減圧起動阻止用と代替自動減圧起動阻止用を共用として起動阻止スイッチを2個設置している		
⑬	東海第二は緊急用電源切替盤を代替所内電気設備としているため、57条に記載する整理としている		
⑭	島根2号炉は、燃料補給設備は57条で記載する整理としている		
⑮	島根2号炉の主蒸気逃がし安全弁用蓄電池（補助盤室）は、転倒防止対策としてボルトによる固定を行う		
⑯	島根2号炉は、配備するポンベ個数により7日間以上の減圧維持が可能であり十分な予備数も確保しているため、取替はSAとしない		
⑰	島根2号炉は、SBO時におけるRCIC等の運転中の圧力制御に必要なN2ポンベ個数に加え、7日間の減圧に必要なN2ポンベ個数（計15個）に余裕をもたせたポンベ個数（20個）を常時インサービスし、残りのN2ポンベ（10個）は隔離した状態で保管しており、インサービスしているポンベが枯渇した場合は隔離しているポンベに切替える運用とする		
⑱	設備設計の相違による運用の相違		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備【46条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備)</p> <p>第四十六条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第46条に規定する「炉心の著しい損傷」を「防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) ロジックの追加</p> <p>a) 原子炉水位低かつ低圧注水系が利用可能な状態で、逃がし安全弁を作動させる減圧自動化ロジックを設けること (BWRの場合)。</p> <p>(2) 可搬型重大事故防止設備</p> <p>a) 常設直流電源系統喪失時においても、減圧用の弁(逃がし安全弁(BWRの場合)又は主蒸気逃がし弁及び加圧器逃がし弁(PWRの場合))を作動させ原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧操作が行えるよう、手動設備又は可搬型代替直流電源設備を配備すること。</p> <p>b) 減圧用の弁が空気作動弁である場合、減圧用の弁を作動させ原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧操作が行えるよう、可搬型コンプレッサー又は窒素ポンペを配備すること。</p> <p>c) 減圧用の弁は、想定される重大事故等が発生した場合の環境条件において確実に作動すること。</p>	<p>3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備【46条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備)</p> <p>第四十六条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第46条に規定する「炉心の著しい損傷」を「防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) ロジックの追加</p> <p>a) 原子炉水位低かつ低圧注水系が利用可能な状態で、逃がし安全弁を作動させる減圧自動化ロジックを設けること (BWRの場合)。</p> <p>(2) 可搬型重大事故防止設備</p> <p>a) 常設直流電源系統喪失時においても、減圧用の弁(逃がし安全弁(BWRの場合)又は主蒸気逃がし弁及び加圧器逃がし弁(PWRの場合))を作動させ原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧操作が行えるよう、手動設備又は可搬型代替直流電源設備を配備すること。</p> <p>b) 減圧用の弁が空気作動弁である場合、減圧用の弁を作動させ原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧操作が行えるよう、可搬型コンプレッサー又は窒素ポンペを配備すること。</p> <p>c) 減圧用の弁は、想定される重大事故等が発生した場合の環境条件において確実に作動すること。</p>	<p>3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備【46条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備)</p> <p>第四十六条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第46条に規定する「炉心の著しい損傷」を「防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) ロジックの追加</p> <p>a) 原子炉水位低かつ低圧注水系が利用可能な状態で、逃がし安全弁を作動させる減圧自動化ロジックを設けること (BWRの場合)。</p> <p>(2) 可搬型重大事故防止設備</p> <p>a) 常設直流電源系統喪失時においても、減圧用の弁(逃がし安全弁(BWRの場合)又は主蒸気逃がし弁及び加圧器逃がし弁(PWRの場合))を作動させ原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧操作が行えるよう、手動設備又は可搬型代替直流電源設備を配備すること。</p> <p>b) 減圧用の弁が空気作動弁である場合、減圧用の弁を作動させ原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧操作が行えるよう、可搬型コンプレッサー又は窒素ポンペを配備すること。</p> <p>c) 減圧用の弁は、想定される重大事故等が発生した場合の環境条件において確実に作動すること。</p>	
<p>3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備</p> <p>3.3.1 設置許可基準規則第46条への適合方針</p>	<p>3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備</p> <p>3.3.1 設置許可基準規則第46条への適合方針</p> <p><u>重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態である場合、発電用原子炉の減圧及び低圧状態(動作可能な低圧注水ポンプにて炉心への注水維持可能な状態)を維持するために必要な数量^{*1}の逃がし安全弁を作動させ原子炉冷却</u></p>	<p>3.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備</p> <p>3.3.1 設置許可基準規則第46条への適合方針</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、まとめ資料本文 3.3.1 項にて</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために、以下の逃がし安全弁の作動に必要な措置及び設備を設ける。</p> <p>(1) 代替自動減圧ロジック（代替自動減圧機能）（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）</p> <p>設計基準事故対処設備が有する原子炉の自動減圧機能が喪失した場合において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するため、原子炉水位低（レベル1）及び<u>残留熱除去系ポンプ運転（低圧注水モード）</u>の場合に、逃がし安全弁（4個）を作動させる減圧自動化ロジックを設ける。</p>	<p><u>材圧力バウンダリを減圧することで、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止可能な設計とする。</u></p> <p>※1 <u>炉心の崩壊熱量が大きな重大事故等発生直後の事象初期であって、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧状態から常設低圧代替注水系ポンプで注水維持可能な低圧状態まで減圧させる場合には7個（残留熱除去系ポンプ又は低圧炉心スプレイ系ポンプ（以下「残留熱除去系ポンプ（低圧注水系）等」という。）を動作させる場合は2個）の逃がし安全弁を作動させることで必要な減圧容量を確保可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、以下の逃がし安全弁の作動に必要な措置を講じた設計とする。</u></p> <p>(1) <u>過渡時自動減圧ロジック（過渡時自動減圧機能）</u>（設置許可基準規則の解釈第1項(1)a）</p> <p>設計基準事故対処設備が有する<u>発電用原子炉</u>の自動減圧機能が喪失した場合において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するため、原子炉水位異常低下（レベル1）及び<u>残留熱除去系ポンプ（低圧注水系）又は低圧炉心スプレイ系ポンプが運転している場合に、逃がし安全弁（自動減圧機能）2個</u>を作動させる減圧自動化ロジックを設ける。</p>	<p>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために、以下の逃がし安全弁の作動に必要な措置及び設備を設ける。</u></p> <p>(1) <u>代替自動減圧ロジック（代替自動減圧機能）</u>（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）</p> <p>設計基準事故対処設備が有する<u>原子炉</u>の自動減圧機能が喪失した場合において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するため、原子炉水位低（レベル1）及び<u>残留熱除去ポンプ運転（低圧注水モード）又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に、逃がし安全弁（2個）</u>を作動させる減圧自動化ロジックを設ける。</p>	<p>記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の代替自動減圧ロジック（代替自動減圧機能）は、残留熱除去ポンプ又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に逃がし安全弁2個を作動させるインターロックとなっている（以下、①の相違）</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>島根2号炉の代替窒素供給系は、ADS機能用Accは流路とせず、逃がし弁機能用Accを流路とするため、ADS機能用</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2 号炉	備考
<p>(2) 逃がし安全弁機能回復 (可搬型代替直流電源供給) (設置許可基準規則解釈の第 1 項(2)a))</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な常設直流電源系統が喪失した場合でも、<u>AM用切替装置(SRV)</u>を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの供給により逃がし安全弁 (8 個) の作動が可能な設計とする。</p> <p>また、<u>駆動回路に逃がし安全弁用可搬型蓄電池</u>を接続することで、逃がし安全弁 (2 個) の<u>手動による</u>作動が可能な設計とする。</p>	<p>(2) 逃がし安全弁機能回復 (<u>代替直流電源供給及び逃がし安全弁用可搬型蓄電池供給</u>) (設置許可基準規則解釈の第 1 項 (2) a))</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な<u>所内常設直流電源設備</u>が喪失した場合は、<u>可搬型代替直流電源設備からの電源供給</u>により、逃がし安全弁 (<u>自動減圧機能</u>) 7 個の作動が可能な設計とする。</p> <p>また、<u>作動回路に逃がし安全弁用可搬型蓄電池</u>を接続することで、逃がし安全弁 (<u>自動減圧機能</u>) 2 個の作動が可能な設計とする。</p> <p>なお、<u>可搬型代替直流電源設備ではないが、常設代替直流電源設備からの電源供給により、逃がし安全弁 (自動減圧機能) 7 個の作動が可能な設計とする。</u></p>	<p>(2) 逃がし安全弁機能回復 (<u>可搬型代替直流電源供給</u>) (設置許可基準規則解釈の第 1 項(2)a))</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な<u>常設直流電源系統</u>が喪失した場合でも、<u>S.R.V用電源切替盤</u>を切り替えることで、<u>可搬型直流電源設備からの供給</u>により逃がし安全弁 (<u>8 個</u>) の作動が可能な設計とする。</p> <p>また、<u>駆動回路に主蒸気逃がし安全弁用蓄電池 (補助盤室) を補助盤室にて接続</u>することで、逃がし安全弁 (<u>2 個</u>) の作動が可能な設計とする。</p>	<p>Acc を SA 設備としない (以下, ②の相違)</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>
<p>(3) 逃がし安全弁機能回復 (代替窒素供給) (設置許可基準規則解釈の第 1 項(2)b))</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備のうち、逃がし安全弁の機能回復のための重大事故等対処設備として、<u>高圧窒素ガス供給系</u>を使用する。</p> <p><u>高圧窒素ガス供給系</u>は、逃がし安全弁の作動に必要な<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>の充填圧力が喪失した場合において、<u>高圧窒素ガス供給系の高圧窒素ガスポンベ</u>により、<u>全ての逃がし安全弁(18 個)</u>への窒素ガス供給が可能な設計とする。</p>	<p>(3) 逃がし安全弁機能回復 (代替窒素供給) (設置許可基準規則解釈の第 1 項 (2) b))</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な<u>アキュムレータ (逃がし弁機能用及び自動減圧機能用)</u>の供給圧力が喪失した場合は、<u>非常用窒素供給系の高圧窒素ポンベ</u>により、逃がし安全弁 (<u>自動減圧機能</u>) 7 個への窒素供給が可能な設計とする。</p>	<p>(3) 逃がし安全弁機能回復 (代替窒素供給) (設置許可基準規則解釈の第 1 項(2)b))</p> <p><u>原子炉冷却材圧カバウンダリを減圧するための設備のうち、逃がし安全弁の機能回復のための重大事故等対処設備として、逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>を使用する。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>は、逃がし安全弁の作動に必要な<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>の充填圧力が喪失した場合において、<u>逃がし安全弁窒素ガス供給系の逃がし安全弁用窒素ガスポンベ</u>により、<u>全ての逃がし安全弁 (12 個)</u>への窒素ガス供給が可能な設計とする。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】</p> <p>島根 2 号炉は柏崎 6/7 と同様に、逃がし安全弁窒素ガス供給系によりすべての SRV を動作可能とし、全 SRV を</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 逃がし安全弁の背圧対策 (設置許可基準規則解釈の第1項(2)c))</p> <p>想定される重大事故等の環境条件を考慮して、原子炉格納容器圧力が仮に設計圧力の2倍の状態 (620kPa[gage]) となった場合においても逃がし安全弁を確実に作動するために必要な圧力を供給可能な設計とする。</p> <p>(5) <u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u></p> <p>格納容器バイパス (インターフェイスシステム LOCA) 発生時において、<u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u>は、開放設定圧力に到達した時点で自動的に開放することにより<u>原子炉建屋原子炉区域内</u>の圧力及び温度を低下させることが可能な設計とする。</p>	<p>(4) <u>非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉の減圧</u></p> <p><u>逃がし安全弁の作動に必要なアキュムレータ (逃がし弁機能用及び自動減圧機能用) の供給圧力が喪失した場合は、非常用逃がし安全弁駆動系の高圧窒素ボンベより、逃がし安全弁 (逃がし弁機能) に直接窒素を供給することで、逃がし安全弁 (逃がし弁機能) 4個の作動が可能な設計とする。</u></p> <p>(5) 逃がし安全弁の背圧対策 (設置許可基準規則解釈の第1項(2)c))</p> <p><u>非常用窒素供給系及び非常用逃がし安全弁駆動系は、想定される重大事故等時の環境条件を考慮して、格納容器圧力が仮に設計圧力の2倍の状態 (2Pd) となった場合でも、逃がし安全弁を確実に作動させることができるように、高圧窒素ボンベの供給圧力を設定する。</u></p>	<p>(4) 逃がし安全弁の背圧対策 (設置許可基準規則解釈の第1項(2)c))</p> <p>想定される重大事故等の環境条件を考慮して、<u>原子炉格納容器圧力が仮に設計圧力の2倍の状態 (853kPa[gage]) となった場合においても逃がし安全弁を確実に作動するために必要な圧力を供給可能な設計とする。</u></p> <p>(5) <u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</u></p> <p><u>格納容器バイパス (インターフェイスシステム LOCA) 発生時において、原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、開放設定圧力に到達した時点で自動的に開放することにより原子炉建物原子炉棟内の圧力及び温度を低下させることが可能な設計とする。</u></p>	<p>SA 設備とする (以下、③の相違)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は、逃がし安全弁窒素ガス供給系によりすべての SRV に窒素供給し動作可能な設計としているため、窒素ガス代替供給設備は自主対策設備とする (以下、④の相違) ・設備の相違 【東海第二】 ④の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 柏崎 6/7 (ABWR), 東海第二 (Mark-II) と島根2号炉 (Mark-I 改) の PCV 最高使用圧力の相違 (以下、⑤の相違) ・運用の相違 【東海第二】 東海第二は、ブローアウトパネルが開放せずとも IS-LOCA 隔離弁の現場操作が可能である (以下、⑥の相違)

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>その他，設計基準対象施設であるが，想定される重大事故等時において，その機能を期待するため，以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p> <p>(6) インターフェイスシステム LOCA 隔離弁 インターフェイスシステム LOCA 隔離弁である <u>高圧炉心注水系注入隔離弁</u>は，格納容器バイパス（インターフェイスシステム LOCA）発生時において，弁の手動操作により原子炉冷却材の漏えい箇所を隔離する機能を有する。</p> <p>また，技術的能力審査基準への適合のため，復旧手段として，以下を整備する。</p> <p>(7) 復旧手段の整備 設計基準事故対処設備である逃がし安全弁（自動減圧機能付き）が全交流動力電源喪失又は常設直流電源喪失により発電用原子炉の減圧ができない場合に，代替電源により逃がし安全弁の作動に必要な直流電源を確保し，逃がし安全弁を復旧することで発電用原子炉を減圧する。</p> <p>なお，電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお，原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための自主対策設備として，以下を整備する。</p>	<p>(6) インターフェイスシステム LOCA 発生時に用いる設備 <u>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁（高圧炉心スプレイ系注入弁，原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁，低圧炉心スプレイ系注入弁，残留熱除去系 A 系注入弁，残留熱除去系 B 系注入弁及び残留熱除去系 C 系注入弁）</u>は，<u>インターフェイスシステム LOCA 時において，現場で弁を操作することにより原子炉冷却材の漏えい箇所を隔離する機能を有する。</u></p> <p>また，技術的能力審査基準への適合のため，復旧手段として，以下を整備する。</p> <p>(7) 復旧手段の整備 <u>全交流電動力電源喪失が原因で常設直流電源喪失が発生している場合は，常設代替交流電源設備又は可搬型代替直流電源設備により，逃がし安全弁（自動減圧機能）の作動に必要な直流電源を給電して原子炉減圧を実施する。</u></p> <p>なお，電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお，原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための自主対策設備として，以下を整備する。</p> <p>(8) <u>逃がし安全弁（逃がし弁機能）の手動操作による減圧</u> <u>窒素供給系が健全で，逃がし安全弁（逃がし弁機能）の作動に必要な窒素が，逃がし弁機能用アキュムレータに供給されている場合に，逃がし安全弁（逃がし弁機能）を開操作することで原子炉圧力容器バウンダリを減圧する。窒素供給系は，耐震 S クラス設計ではなく S S 機能維持を担保できないが，使用可能であれば原子炉圧力バウンダリを冷却する手段として有効である。</u></p>	<p><u>その他，設計基準対象施設であるが，想定される重大事故等時において，その機能を期待するため，以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</u></p> <p>(6) インターフェイスシステム LOCA 隔離弁 インターフェイスシステム LOCA 隔離弁である <u>残留熱除去系注水弁及び低圧炉心スプレイ系注水弁</u>は，<u>格納容器バイパス（インターフェイスシステム LOCA）発生時において，弁の手動操作により原子炉冷却材の漏えい箇所を隔離する機能を有する。</u></p> <p>また，技術的能力審査基準への適合のため，復旧手段として，以下を整備する。</p> <p>(7) 復旧手段の整備 <u>設計基準事故対処設備である逃がし安全弁（自動減圧機能付き）が全交流動力電源喪失又は常設直流電源喪失により発電用原子炉の減圧ができない場合に，代替電源により逃がし安全弁の作動に必要な直流電源を確保し，逃がし安全弁を復旧することで発電用原子炉を減圧する。</u></p> <p>なお，電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお，原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための自主対策設備として，以下を整備する。</p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7，東海第二】 IS-LOCA 時隔離弁の相違（以下，⑦の相違）</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は逃がし弁機能による減圧を SA として整理（以下，⑧の相違）</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(8) 手動(タービンバイパス弁, タービン制御系)による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧</p> <p>主蒸気隔離弁が全開状態であり, かつ常設所内電源が健全で, 復水器の真空が維持できている場合に, タービンバイパス弁を開操作することで原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。</p> <p>(9) 直流給電車接続による減圧</p> <p>直流給電車は, 可搬型代替交流電源設備(電源車)の交流電源を整流することにより, 直流電源を供給することができ, 直流125V主母線盤に接続することで, 逃がし安全弁の機能を回復させて原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。</p> <p>(10) 代替逃がし安全弁駆動装置による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧</p> <p>代替逃がし安全弁駆動装置は, 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)との独立性, 位置的分散を考慮した系統構成で, 代替逃がし安全弁駆動装置からの窒素ガスを, 手動操作により逃がし安全弁(自動減圧機能なし10個のうち4個)に供給する。</p> <p>代替逃がし安全弁駆動装置による逃がし安全弁の作動は, 電磁弁操作を必要とせず, 排気ポートから直接逃がし安全弁駆動用アクチュエータに高圧窒素ガスを供給することで, 逃がし安全弁を開操作することができる。</p>	<p>(9) <u>タービン・バイパス弁の手動操作による原子炉の減圧</u></p> <p>主蒸気隔離弁が全開状態であり, かつ常用母線が健全で, 復水器の真空状態が維持できている場合に, <u>タービン・バイパス弁を開操作することで原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。タービン・バイパス弁は, 耐震Sクラス設計ではなくSS機能維持を担保できないが, 使用可能であれば原子炉圧力バウンダリを冷却する手段として有効である。</u></p>	<p>(8) <u>手動(タービンバイパス弁, タービン制御系)による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧</u></p> <p>主蒸気隔離弁が全開状態であり, かつ常設所内電源が健全で, 復水器の真空が維持できている場合に, <u>タービンバイパス弁を開操作することで原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。</u></p> <p>(9) <u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(原子炉建物)接続による減圧</u></p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(原子炉建物)は, 原子炉建物内で中継端子箱に接続し, 逃がし安全弁(RV202-1B, 1M)を開放することにより原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。</u></p> <p>(10) <u>直流給電車接続による減圧</u></p> <p><u>直流給電車は, 可搬型代替交流電源設備(高圧発電機車)の交流電源を整流することにより, 直流電源を供給することができ, B-115V系の直流母線に接続することで, 逃がし安全弁の機能を回復させて原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。</u></p> <p>(11) <u>窒素ガス代替供給設備による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧</u></p> <p><u>窒素ガス代替供給設備は, 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)との独立性, 位置的分散を考慮した系統構成で, 代替逃がし安全弁駆動装置からの窒素ガスを, 手動操作により逃がし安全弁(自動減圧機能なし6個のうち2個)に供給する。</u></p> <p><u>窒素ガス代替供給設備による逃がし安全弁の作動は, 電磁弁操作を必要とせず, 排気ポートから直接逃がし安全弁駆動用アクチュエータに窒素ガスを供給することで, 逃がし安全弁を開操作することができる。</u></p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉は自主対策設備として原子炉建物内にも主蒸気逃がし安全弁用蓄電池を設置している</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は柏崎6/7と同様に自主対策設備として直流給電車を配備している</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ④の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.3.2.1 逃がし安全弁</p> <p>3.3.2.1.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁は原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を防止するため原子炉格納容器内の主蒸気系配管に設置された重大事故等対処設備であり、主蒸気系からの排気は、排気管によりサプレッション・チェンバのプール水面下に導き凝縮するようにする。</p> <p>逃がし安全弁は、バネ式(アクチュエータ付)で、アクチュエータにより逃がし弁として作動させることもできるバネ式安全弁である。</p> <p>すなわち、逃がし安全弁は、バネ式の安全弁に、外部から強制的に開閉を行うアクチュエータを取付けたもので、蒸気圧力がバネの設定圧力に達すると自動開放するほか、外部信号によってアクチュエータのピストンに、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>に蓄圧された窒素を供給してアクチュエータを作動させ、弁を強制的に開放することができる。</p> <p><u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は通常運転時に不活性ガス系及び高圧窒素ガス供給系より窒素が供給されており、アクチュエータの作動に必要な圧力を上回る窒素圧力を蓄えることで、確実に逃がし安全弁の作動が可能な設計とする。</p> <p>なお、<u>不活性ガス系</u>は設計基準対象施設であり、重大事故等時に使用するものではないため、重大事故等対処設備とは位置付けない。</p> <p>なお、炉心損傷時に原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧状態</p>	<p>(10) <u>逃がし安全弁機能回復(可搬型窒素供給装置(小型))</u></p> <p><u>非常用窒素供給系の予備の高圧窒素ポンベによる窒素供給圧力が低下した場合は、可搬型窒素供給装置(小型)を非常用窒素供給系に接続し、自動減圧機能用アキュムレータに窒素を供給することで、逃がし安全弁(自動減圧機能)の機能を回復させて、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する。可搬型窒素供給装置(小型)は、自動減圧機能用アキュムレータへの窒素供給に時間を要するが、使用可能であれば原子炉圧力バウンダリを冷却する手段として有効である。</u></p> <p>3.3.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.3.2.1 逃がし安全弁</p> <p>3.3.2.1.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁は、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を防止するため、原子炉格納容器内の主蒸気系配管に設置された重大事故等対処設備であり、発電用原子炉の蒸気を、排気管によりサプレッション・プール水面下に導き凝縮するようにする。</u></p> <p>逃がし安全弁は、バネ式の安全弁に外部から強制的に開閉を行う<u>空気式のアクチュエータを取付けたもので、蒸気圧力がスプリングの設定圧力に達すると自動開放する安全弁機能</u>のほか、外部信号によってアクチュエータのピストンに、<u>アキュムレータに蓄圧された窒素を供給してアクチュエータを作動させ弁を強制的に開放する逃がし弁機能及び自動減圧機能</u>がある。</p> <p><u>また、アキュムレータは、逃がし弁機能用及び自動減圧機能用のアキュムレータが各々の機能別に設置されており、通常運転時は窒素供給系から窒素供給されている。</u></p>	<p>3.3.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.3.2.1 逃がし安全弁</p> <p>3.3.2.1.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁は原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を防止するため原子炉格納容器内の主蒸気系配管に設置された重大事故等対処設備であり、<u>主蒸気系からの排気は、排気管によりサプレッション・チェンバのプール水面下に導き凝縮するようにする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁は、バネ式(アクチュエータ付)で、アクチュエータにより逃がし弁として作動させることもできるバネ式安全弁である。</u></p> <p>すなわち、<u>逃がし安全弁は、バネ式の安全弁に、外部から強制的に開閉を行うアクチュエータを取付けたもので、蒸気圧力がバネの設定圧力に達すると自動開放するほか、外部信号によってアクチュエータのピストンに、逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータに蓄圧された窒素を供給してアクチュエータを作動させ、弁を強制的に開放することができる。</u></p> <p><u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータは通常運転時に窒素ガス供給系及び逃がし安全弁窒素ガス供給系より窒素が供給されており、アクチュエータの作動に必要な圧力を上回る窒素圧力を蓄えることで、確実に逃がし安全弁の作動が可能な設計とする。</u></p> <p><u>なお、窒素ガス供給系は設計基準対象施設であり、重大事故等時に使用するものではないため、重大事故等対処設備とは位置付けない。</u></p> <p><u>なお、炉心損傷時に原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧状態</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、可搬式窒素供給装置を用いた逃がし弁機能用 Acc への窒素供給を行う設計としない</p> <p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は、3.3.2.1.1(5)項以降にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>である場合において、<u>高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱による原子炉格納容器の破損を防止するため、逃がし安全弁を手動開操作して発電用原子炉を減圧することが可能な設計とする。</u></p> <p>逃がし安全弁、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>に関する系統概要図を図3.3-1に、逃がし安全弁の設備概要図を図3.3-2に、重大事故等対処設備一覧を表3.3-1に示す。</p> <p>(1) 逃がし弁機能 本機能における逃がし安全弁は、原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるため、<u>原子炉圧力高の信号</u>により、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u>に蓄圧された窒素をアクチュエータのピストンに供給して強制的に開放する。</p> <p>(2) 安全弁機能 本機能における逃がし安全弁は、原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるため、逃がし弁機能のバックアップとして、圧力の上昇に伴いスプリングに打ち勝って自動開放されることにより、原子炉冷却材圧力バウンダリの最も過酷な圧力変化の場合にも原子炉圧力が最高使用圧力の1.1倍を超えないように設計されている。 なお、<u>18個</u>の逃がし安全弁は、<u>すべてこの機能を有している。</u></p> <p>(3) 手動による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧 逃がし安全弁は、中央制御室からの遠隔手動操作による<u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u>の窒素をアクチュエータに供給して<u>18個</u>の弁を作動することが可能な設計とする。</p>	<p>(1) 逃がし弁機能 <u>逃がし弁機能</u>は、原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるため、<u>原子炉圧力高の信号</u>により、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u>に蓄圧された窒素をアクチュエータのピストンに供給して弁を強制的に開放する。 <u>18個</u>の逃がし安全弁は、<u>全てこの機能を有している。</u></p> <p>(2) 安全弁機能 <u>安全弁機能</u>は、原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるため、逃がし弁機能のバックアップとして、圧力の上昇に伴いスプリングに打ち勝って自動開放されることにより、原子炉冷却材圧力バウンダリの最も過酷な圧力変化の場合にも原子炉圧力が最高使用圧力の1.1倍を超えない設計とする。 <u>18個</u>の逃がし安全弁は、<u>全てこの機能を有している。</u></p>	<p><u>である場合において、高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱による原子炉格納容器の破損を防止するため、逃がし安全弁を手動開操作して発電用原子炉を減圧することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁及び逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータに関する系統概要図を図3.3-1に、逃がし安全弁の設備概要図を図3.3-2に、重大事故等対処設備一覧を表3.3-1に示す。</u></p> <p>(1) 逃がし弁機能 本機能における<u>逃がし安全弁</u>は、原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるため、<u>原子炉圧力信号</u>により、<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>に蓄圧された窒素をアクチュエータのピストンに供給して強制的に開放する。 なお、<u>12個</u>の逃がし安全弁は、<u>すべてこの機能を有している。</u></p> <p>(2) 安全弁機能 本機能における<u>逃がし安全弁</u>は、原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるため、逃がし弁機能のバックアップとして、圧力の上昇に伴いスプリングに打ち勝って自動開放されることにより、原子炉冷却材圧力バウンダリの最も過酷な圧力変化の場合にも原子炉圧力が最高使用圧力の1.1倍を超えない設計とする。 なお、<u>12個</u>の逃がし安全弁は、<u>すべてこの機能を有している。</u></p> <p>(3) <u>手動による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧</u> <u>逃がし安全弁は、中央制御室からの遠隔手動操作による逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータの窒素をアクチュエータに供給して12個の弁を作動することが可能な設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 全SRV総数の相違(以下，⑨の相違)</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 東海第二は，SA時のSRVによる減圧において逃がし弁機能用Accを流路とせず，ADS機能用Accを流路とするため，逃がし弁機能用Acc</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>また、18個の逃がし安全弁のうち8個については、逃がし安全弁機能用アキュムレータとは独立した自動減圧機能用アキュムレータを有しており、中央制御室からの遠隔手動操作による自動減圧機能用アキュムレータの窒素をアクチュエータに供給することにより弁を作動することも可能な設計とする。</u></p> <p>なお、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生時において、原子炉冷却材圧力バウンダリの損傷箇所の発見又は隔離ができない場合の重大事故等対処設備として、逃がし安全弁は、中央制御室からの手動操作によって弁を作動し、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧させることで原子炉冷却材の漏えいを抑制できる設計とする。</p> <p>(4) <u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u> アキュムレータのうち、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、逃がし安全弁が逃がし弁機能により原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるために必要な駆動用窒素を供給する。 <u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、通常運転時に不活性ガス系及び高圧窒素ガス供給系より窒素供給されており、アクチュエータ作動に必要となる圧力を上回る窒素圧力をあらかじめ保有することが可能な設計とする。</p>	<p>(3) <u>自動減圧機能</u> <u>自動減圧機能は、非常用炉心冷却系の一部であり、原子炉水位異常低とドライウェル圧力高の両方の信号により、自動減圧機能用アキュムレータに蓄圧された窒素をアクチュエータのピストンに供給して弁を強制的に開放し、中小破断事故時に原子炉圧力を速やかに低下させて、残留熱除去系ポンプ(低圧注水系)等の早期の注水を促す。</u> <u>18個の逃がし安全弁のうち、7個がこの機能を有している。</u></p> <p>(4) <u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u> <u>逃がし弁機能用アキュムレータは、逃がし安全弁が逃がし弁機能によって強制的に開放するために必要な駆動用窒素を供給する。</u> <u>逃がし弁機能用アキュムレータは、通常運転時に窒素供給系より窒素供給されている。</u></p>	<p><u>なお、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生時において、原子炉冷却材圧力バウンダリの損傷箇所の発見又は隔離ができない場合の重大事故等対処設備として、逃がし安全弁は、中央制御室からの手動操作によって弁を作動し、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧させることで原子炉冷却材の漏えいを抑制できる設計とする。</u></p> <p>(4) <u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u> <u>アキュムレータのうち、逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータは、逃がし安全弁が逃がし弁機能により原子炉冷却材圧力バウンダリの過度の圧力上昇を抑えるために必要な駆動用窒素ガスを供給する。</u> <u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータは、通常運転時に窒素ガス制御系及び逃がし安全弁窒素ガス供給系より窒素ガス供給されており、アクチュエータ作動に必要となる圧力を上回る窒素圧力をあらかじめ保有することが可能な設計</u></p>	<p>を用いた減圧を SA 設備としない(以下、⑩の相違)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑨の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3.3.2.1.1(5)項以降にて記載 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、<u>18個の逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、全てこの機能を有しており、各々のアキュムレータが各逃がし安全弁に窒素供給が可能な設計とする。</p> <p>(5) <u>自動減圧機能用アキュムレータ</u> <u>アキュムレータのうち、自動減圧機能用アキュムレータは、原子炉水位低とドライウェル圧力高の両方の信号により、逃がし安全弁(自動減圧機能付き)を強制的に開放するために必要な駆動用窒素を供給する。自動減圧機能用アキュムレータは、通常運転時に不活性ガス系及び高压窒素ガス供給系より窒素供給されており、アクチュエータ作動に必要な圧力を上回る窒素圧力をあらかじめ保有することが可能な設計とする。なお、8個の自動減圧機能用アキュムレータは、全てこの機能を有しており、各々のアキュムレータが各逃がし安全弁(自動減圧機能付き)に窒素供給が可能な設計とする。</u></p>	<p><u>18個の逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、すべてこの機能を有しており、各々のアキュムレータが各逃がし安全弁に窒素供給が可能な設計とする。</p> <p>(5) <u>自動減圧機能用アキュムレータ</u> <u>自動減圧機能用アキュムレータは、逃がし安全弁が自動減圧機能によって強制的に開放するために必要な駆動用窒素を供給する。自動減圧機能用アキュムレータは、通常運転時に窒素供給系及び非常用窒素供給系より窒素供給されている。7個の自動減圧機能用アキュムレータは、全てこの機能を有しており、各々のアキュムレータが各逃がし安全弁(自動減圧機能)に窒素供給が可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、上記(1)～(3)の機能とは別に、中央制御室からの操作により、逃がし弁機能用アキュムレータ又は自動減圧機能用アキュムレータに蓄圧された窒素をアクチュエータのピストンに供給して弁を作動させ、原子炉圧力を制御することができる。重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリが高压の状態である場合は、発電用原子炉の減圧及び低压状態を維持するため、過渡時自動減圧機能又は中央制御室からの操作により逃がし安全弁(自動減圧機能)を作動させて、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧が可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、炉心損傷時に原子炉冷却材圧力バウンダリが高压状態である場合は、高压熔融物放出/格納容器雰囲気直接加熱による原子炉格納容器破損を防止するため、逃がし安全弁(自動減圧機能)を中央制御室からの操作により作動させて、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧が可能な設計とする。</u></p>	<p>とする。</p> <p>なお、<u>12個の逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、<u>全てこの機能を有しており、各々のアキュムレータが各逃がし安全弁に窒素ガス供給が可能な設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.2.1.1(3)項にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.2.1.1項にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>なお、インターフェイスシステムLOCA発生時に原子炉冷却材圧力バウンダリの隔離ができない場合は、一次冷却材の漏えい抑制のため、逃がし安全弁（自動減圧機能）を中央制御室からの操作により作動させて原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧が可能な設計とする。逃がし安全弁（自動減圧機能）は、自動減圧機能用アキュムレータに蓄圧された窒素又は非常用窒素供給系の高圧窒素ポンベからの窒素供給により、逃がし安全弁（自動減圧機能）を作動させて、原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧が可能な設計とする。</u></p> <p><u>その他、逃がし安全弁の作動に必要なアキュムレータの供給圧力が喪失した場合の原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧する手段として、非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉減圧を設ける。非常用逃がし安全弁駆動系は、非常用窒素供給系から独立した系統構成で非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベから逃がし安全弁（逃がし弁機能）に直接窒素を供給することで、2個の逃がし安全弁（逃がし弁機能）を作動させて、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧することができる設計とする。</u></p> <p><u>自動減圧機能用アキュムレータは、逃がし安全弁（自動減圧機能）の作動環境条件を考慮して、格納容器圧力が設計圧力の2倍の状態（2Pd）においても全開可能な圧力に設定する。また、非常用窒素供給系及び非常用逃がし安全弁駆動系の系統圧力は、逃がし安全弁の作動環境条件を考慮して格納容器圧力が設計圧力の2倍の状態（2Pd）においても全開可能な圧力に設定する。</u></p> <p><u>逃がし安全弁及びアキュムレータに関する系統概要図を第3.3-1図に、逃がし安全弁設備概要図を第3.3-2図に、重大事故等対処設備一覧を第3.3-1表及び第3.3-2表に示す。</u></p>		<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.2.1.1(3)項にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 ④の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.1(4)項にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 ②の相違 【東海第二】 ④の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.2.1.1項にて記載</p>

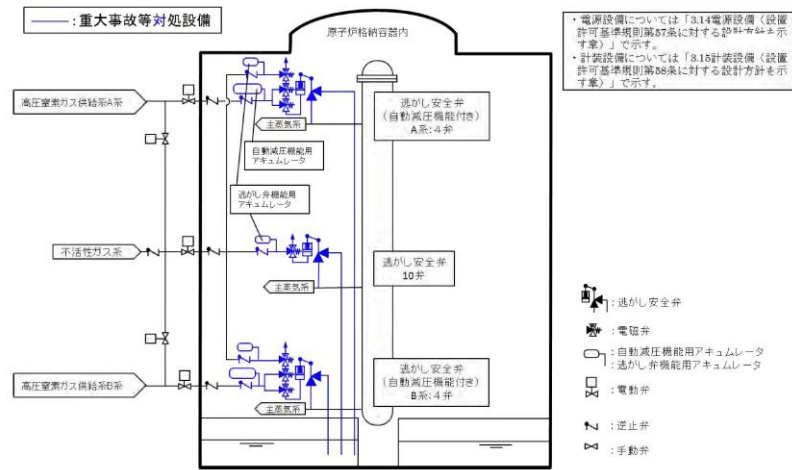
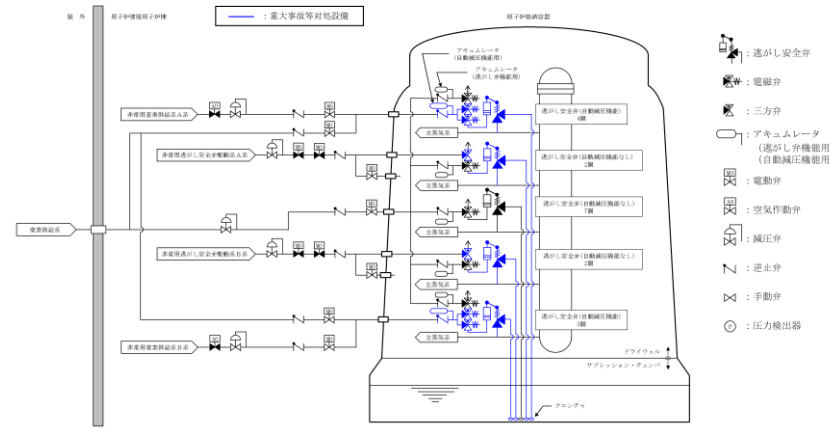


図 3.3-1 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧用アキュムレータ系統概要図



第 3.3-1 図 逃がし安全弁及びアキュムレータに関する系統概要図

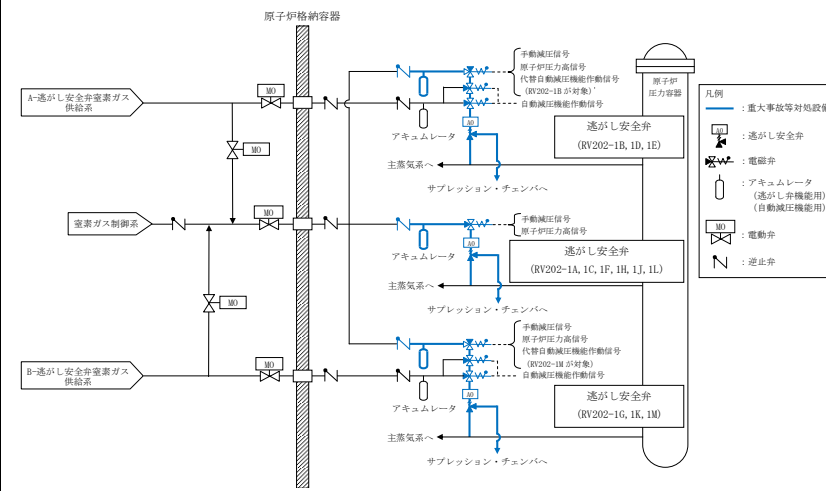


図 3.3-1 逃がし安全弁及び逃がし弁機能用アキュムレータ系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p data-bbox="320 1423 759 1451">図 3.3-2 逃がし安全弁 設備概要図</p>	 <p data-bbox="1104 1423 1567 1451">第 3.3-2 図 逃がし安全弁設備概要図</p>	 <p data-bbox="1917 1423 2356 1451">図 3.3-2 逃がし安全弁 設備概要図</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																						
<p align="center"><u>表 3.3-1 逃がし安全弁に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p align="center"><u>第 3.3-1 表 逃がし安全弁 (自動減圧機能) に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p align="center"><u>表 3.3-1 逃がし安全弁に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p align="center">・設備の相違</p>																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>逃がし安全弁【常設】※1 逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>主蒸気系配管・クエンチャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2</td> <td>所内蓄電式直流電源設備 直流 125V 蓄電池 A【常設】 直流 125V 蓄電池 A-2【常設】 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 直流 125V 充電器 A【常設】 直流 125V 充電器 A-2【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 可搬型直流電源設備電源車【可搬】 電源車【可搬】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	逃がし安全弁【常設】※1 逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	主蒸気系配管・クエンチャ【常設】	注水先	—	電源設備※2	所内蓄電式直流電源設備 直流 125V 蓄電池 A【常設】 直流 125V 蓄電池 A-2【常設】 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 直流 125V 充電器 A【常設】 直流 125V 充電器 A-2【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 可搬型直流電源設備電源車【可搬】 電源車【可搬】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備	計装設備※3	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】※1 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>付属設備 — 水源 — 流路 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】 注水先 — 電源設備※2 (燃料給油設備含む) 所内常設直流電源設備 125V 系蓄電池 A 系【常設】 125V 系蓄電池 B 系【常設】 常設代替直流電源設備 緊急用 125V 系蓄電池【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】 計装設備※3 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(D/W)【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】※1 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】	関連設備	付属設備 — 水源 — 流路 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】 注水先 — 電源設備※2 (燃料給油設備含む) 所内常設直流電源設備 125V 系蓄電池 A 系【常設】 125V 系蓄電池 B 系【常設】 常設代替直流電源設備 緊急用 125V 系蓄電池【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】 計装設備※3 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(D/W)【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>逃がし安全弁【常設】※1 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>主蒸気系配管・クエンチャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2</td> <td>所内常設蓄電式直流電源設備 B-115V系蓄電池【常設】 B1-115V系蓄電池(SA)【常設】 B-115V系充電器【常設】 B1-115V系充電器(SA)【常設】 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	逃がし安全弁【常設】※1 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	主蒸気系配管・クエンチャ【常設】	注水先	—	電源設備※2	所内常設蓄電式直流電源設備 B-115V系蓄電池【常設】 B1-115V系蓄電池(SA)【常設】 B-115V系充電器【常設】 B1-115V系充電器(SA)【常設】 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備	計装設備※3	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】	
設備区分	設備名																																								
主要設備	逃がし安全弁【常設】※1 逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】																																								
附属設備	—																																								
水源	—																																								
流路	主蒸気系配管・クエンチャ【常設】																																								
注水先	—																																								
電源設備※2	所内蓄電式直流電源設備 直流 125V 蓄電池 A【常設】 直流 125V 蓄電池 A-2【常設】 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 直流 125V 充電器 A【常設】 直流 125V 充電器 A-2【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 可搬型直流電源設備電源車【可搬】 電源車【可搬】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備																																								
計装設備※3	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】																																								
設備区分	設備名																																								
主要設備	逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】※1 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】																																								
関連設備	付属設備 — 水源 — 流路 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】 注水先 — 電源設備※2 (燃料給油設備含む) 所内常設直流電源設備 125V 系蓄電池 A 系【常設】 125V 系蓄電池 B 系【常設】 常設代替直流電源設備 緊急用 125V 系蓄電池【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】 計装設備※3 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(D/W)【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 原子炉隔離時冷却系系統流量【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】																																								
設備区分	設備名																																								
主要設備	逃がし安全弁【常設】※1 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】																																								
附属設備	—																																								
水源	—																																								
流路	主蒸気系配管・クエンチャ【常設】																																								
注水先	—																																								
電源設備※2	所内常設蓄電式直流電源設備 B-115V系蓄電池【常設】 B1-115V系蓄電池(SA)【常設】 B-115V系充電器【常設】 B1-115V系充電器(SA)【常設】 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 上記所内蓄電式直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備																																								
計装設備※3	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】																																								
<p>※1:6号及び7号炉における逃がし安全弁各18個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり (6号炉)B21-N0-F00 i A, C, F, H, L, N, R, T計8個 (7号炉)B21-N0-F00 i A, C, F, H, L, N, R, T計8個</p> <p>※2:単線結線図を補足説明資料 46-2 に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1 逃がし安全弁 18 個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり。 B22-F013B, C, F, H, K, L, R 計 7 個</p> <p>※2 単線結線図を補足説明資料 46-2 に示す。電源設備については、「3.14 電源設備許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1:逃がし安全弁 12 個全てが逃がし弁機能を有する。 なお、逃がし安全弁 12 個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり AV202-B, D, E, G, K, M 計 6 個</p> <p>※2:単線結線図を補足説明資料 46-2 に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>																																							

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
第 3.3-2 表 逃がし安全弁 (逃がし弁機能) に関する重大事故等			・設備の相違																		
対処設備一覧																					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>逃がし安全弁 (逃がし弁機能) 【常設】※1</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">関連設備</td> <td>付属設備</td> </tr> <tr> <td>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンペ 【可搬】</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>主蒸気系配管・クエンチャ 【常設】 非常用逃がし安全弁駆動系 配管・弁 【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">電源設備※2 (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池 【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車 【可搬】 可搬型整流器 【可搬】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク 【常設】 タンクローリ 【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> </tr> <tr> <td colspan="2"> 原子炉圧力 【常設】 原子炉圧力 (S A) 【常設】 原子炉水位 (広帯域) 【常設】 原子炉水位 (S A 広帯域) 【常設】 原子炉水位 (燃料域) 【常設】 原子炉水位 (S A 燃料域) 【常設】 サプレッション・プール水位 【常設】 サプレッション・プール水温度 【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) 【常設】 原子炉圧力容器温度 【常設】 高圧炉心スプレイ系系統流量 【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力 【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力 【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 【常設】 常設低 圧代替注水系ポンプ吐出圧力 【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力 【常設】 </td> </tr> </tbody> </table>			設備区分	設備名	主要設備	逃がし安全弁 (逃がし弁機能) 【常設】※1	関連設備	付属設備	非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンペ 【可搬】	水源	—	流路	主蒸気系配管・クエンチャ 【常設】 非常用逃がし安全弁駆動系 配管・弁 【常設】	注水先	—	電源設備※2 (燃料給油設備含む)	常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池 【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車 【可搬】 可搬型整流器 【可搬】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク 【常設】 タンクローリ 【可搬】	計装設備※3	原子炉圧力 【常設】 原子炉圧力 (S A) 【常設】 原子炉水位 (広帯域) 【常設】 原子炉水位 (S A 広帯域) 【常設】 原子炉水位 (燃料域) 【常設】 原子炉水位 (S A 燃料域) 【常設】 サプレッション・プール水位 【常設】 サプレッション・プール水温度 【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) 【常設】 原子炉圧力容器温度 【常設】 高圧炉心スプレイ系系統流量 【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力 【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力 【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 【常設】 常設低 圧代替注水系ポンプ吐出圧力 【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力 【常設】		
設備区分	設備名																				
主要設備	逃がし安全弁 (逃がし弁機能) 【常設】※1																				
関連設備	付属設備																				
	非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンペ 【可搬】																				
	水源	—																			
	流路	主蒸気系配管・クエンチャ 【常設】 非常用逃がし安全弁駆動系 配管・弁 【常設】																			
注水先	—																				
電源設備※2 (燃料給油設備含む)	常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池 【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車 【可搬】 可搬型整流器 【可搬】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク 【常設】 タンクローリ 【可搬】																				
	計装設備※3																				
原子炉圧力 【常設】 原子炉圧力 (S A) 【常設】 原子炉水位 (広帯域) 【常設】 原子炉水位 (S A 広帯域) 【常設】 原子炉水位 (燃料域) 【常設】 原子炉水位 (S A 燃料域) 【常設】 サプレッション・プール水位 【常設】 サプレッション・プール水温度 【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) 【常設】 原子炉圧力容器温度 【常設】 高圧炉心スプレイ系系統流量 【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力 【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力 【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 【常設】 常設低 圧代替注水系ポンプ吐出圧力 【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力 【常設】																					
※1 逃がし安全弁 18 個のうち、非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉の減圧で使用する弁は以下のとおり。 B22-F013A, G, S, V 計 4 個																					
※2 単線結線図を補足説明資料 46-2 に示す。電源設備については、「3.14 電源設備許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章」で示す。																					
※3 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。																					

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																									
<p>3.3.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) 逃がし安全弁 型式 : バネ式(アクチュエータ付) 個数 : <u>18</u> 取付箇所 : 原子炉格納容器内</p> <p>(安全弁機能)</p> <table border="1" data-bbox="210 617 866 865"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 (MPa[gage])</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.92</td><td>2</td><td>395</td></tr> <tr><td>7.99</td><td>4</td><td>399</td></tr> <tr><td>8.06</td><td>4</td><td>402</td></tr> <tr><td>8.13</td><td>4</td><td>406</td></tr> <tr><td>8.19</td><td>4</td><td>409</td></tr> </tbody> </table> <p>(逃がし弁機能)</p> <table border="1" data-bbox="189 976 887 1257"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 (MPa[gage])</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個(吹出圧力において) (t/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.51</td><td>1</td><td>363</td></tr> <tr><td>7.58</td><td>1</td><td>367</td></tr> <tr><td>7.64</td><td>4</td><td>370</td></tr> <tr><td>7.71</td><td>4</td><td>373</td></tr> <tr><td>7.78</td><td>4</td><td>377</td></tr> <tr><td>7.85</td><td>4</td><td>380</td></tr> </tbody> </table> <p>(2) <u>逃がし弁機能用アキュムレータ</u></p> <p>種類 : <u>縦置円筒形(6号炉), 横置円筒形(7号炉)</u> 個数 : <u>18</u> 容量 : <u>約15L/個</u> 最高使用圧力 : <u>1.77MPa[gage]</u> 最高使用温度 : <u>171℃</u> 取付箇所 : 原子炉格納容器内</p>	吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)	7.92	2	395	7.99	4	399	8.06	4	402	8.13	4	406	8.19	4	409	吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力において) (t/h)	7.51	1	363	7.58	1	367	7.64	4	370	7.71	4	373	7.78	4	377	7.85	4	380	<p>3.3.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) 逃がし安全弁 種類 : <u>バネ式(アクチュエータ付)</u> 個数 : <u>18</u> 取付箇所 : 原子炉格納容器内</p> <p>(安全弁機能^{※1})</p> <table border="1" data-bbox="1050 604 1724 869"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 (MPa[gage])</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.79</td><td>2</td><td>385.2</td></tr> <tr><td>8.10</td><td>4</td><td>400.5</td></tr> <tr><td>8.17</td><td>4</td><td>403.9</td></tr> <tr><td>8.24</td><td>4</td><td>407.2</td></tr> <tr><td>8.31</td><td>4</td><td>410.6</td></tr> </tbody> </table> <p>(逃がし弁機能^{※1})</p> <table border="1" data-bbox="1050 955 1724 1222"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 (MPa[gage])</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.37</td><td>2</td><td>354.6</td></tr> <tr><td>7.44</td><td>4</td><td>357.8</td></tr> <tr><td>7.51</td><td>4</td><td>361.1</td></tr> <tr><td>7.58</td><td>4</td><td>364.3</td></tr> <tr><td>7.65</td><td>4</td><td>367.6</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 <u>安全弁機能及び逃がし弁機能は、あらかじめ設定された圧力で自動的に吹き止まる設計であることから、原子炉の低圧状態の維持及びインターフェイスシステムL O C A時の漏えい量抑制に期待する機能ではない。</u></p>	吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)	7.79	2	385.2	8.10	4	400.5	8.17	4	403.9	8.24	4	407.2	8.31	4	410.6	吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)	7.37	2	354.6	7.44	4	357.8	7.51	4	361.1	7.58	4	364.3	7.65	4	367.6	<p>3.3.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) 逃がし安全弁 型式 : <u>バネ式(アクチュエータ付)</u> 個数 : <u>12</u> 取付箇所 : 原子炉格納容器内</p> <p>(安全弁機能)</p> <table border="1" data-bbox="1849 604 2522 819"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 (MPa[gage])</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>8.14</td><td>2</td><td>407</td></tr> <tr><td>8.21</td><td>3</td><td>410</td></tr> <tr><td>8.28</td><td>3</td><td>413</td></tr> <tr><td>8.35</td><td>4</td><td>417</td></tr> </tbody> </table> <p>(逃がし弁機能)</p> <table border="1" data-bbox="1849 955 2522 1186"> <thead> <tr> <th>吹出圧力 (MPa[gage])</th> <th>弁個数</th> <th>容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>7.58</td><td>2</td><td>367</td></tr> <tr><td>7.65</td><td>3</td><td>370</td></tr> <tr><td>7.72</td><td>3</td><td>373</td></tr> <tr><td>7.79</td><td>4</td><td>377</td></tr> </tbody> </table> <p>(2) <u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u></p> <p>種類: <u>横置円筒形</u> 個数: <u>12</u> 容量: <u>約 15L/個</u> 最高使用圧力: <u>1.77MPa[gage]</u> 最高使用温度: <u>171℃</u> 取付箇所: <u>原子炉格納容器内</u></p>	吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)	8.14	2	407	8.21	3	410	8.28	3	413	8.35	4	417	吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)	7.58	2	367	7.65	3	370	7.72	3	373	7.79	4	377	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑩の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 設備仕様の相違</p>
吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)																																																																																																										
7.92	2	395																																																																																																										
7.99	4	399																																																																																																										
8.06	4	402																																																																																																										
8.13	4	406																																																																																																										
8.19	4	409																																																																																																										
吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力において) (t/h)																																																																																																										
7.51	1	363																																																																																																										
7.58	1	367																																																																																																										
7.64	4	370																																																																																																										
7.71	4	373																																																																																																										
7.78	4	377																																																																																																										
7.85	4	380																																																																																																										
吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)																																																																																																										
7.79	2	385.2																																																																																																										
8.10	4	400.5																																																																																																										
8.17	4	403.9																																																																																																										
8.24	4	407.2																																																																																																										
8.31	4	410.6																																																																																																										
吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)																																																																																																										
7.37	2	354.6																																																																																																										
7.44	4	357.8																																																																																																										
7.51	4	361.1																																																																																																										
7.58	4	364.3																																																																																																										
7.65	4	367.6																																																																																																										
吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)																																																																																																										
8.14	2	407																																																																																																										
8.21	3	410																																																																																																										
8.28	3	413																																																																																																										
8.35	4	417																																																																																																										
吹出圧力 (MPa[gage])	弁個数	容量/個(吹出圧力×1.03において) (t/h)																																																																																																										
7.58	2	367																																																																																																										
7.65	3	370																																																																																																										
7.72	3	373																																																																																																										
7.79	4	377																																																																																																										

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) <u>自動減圧機能用アキュムレータ</u></p> <p><u>種類</u> : 縦置円筒形(6号炉), 横置円筒形(7号炉)</p> <p><u>個数</u> : 8</p> <p><u>容量</u> : 約200L/個</p> <p><u>最高使用圧力</u> : 1.77MPa [gage]</p> <p><u>最高使用温度</u> : 171℃</p> <p><u>取付箇所</u> : 原子炉格納容器内</p>	<p>(2) <u>自動減圧機能用アキュムレータ</u></p> <p><u>種類</u> : 円筒型</p> <p><u>個数</u> : 7</p> <p><u>容量</u> : 約 0.25m³ (1個当たり)</p> <p><u>最高使用圧力</u> : 2.28MPa [gage]</p> <p><u>最高使用温度</u> : 171℃</p> <p><u>取付箇所</u> : 原子炉格納容器内</p>		<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.1.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁、逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、原子炉格納容器内に設置されている設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉格納容器内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-2に示す設計とする。</p> <p>想定される重大事故等時の環境条件下のうち、原子炉格納容器の圧力が仮に設計圧力の2倍の状態(620kPa[gage])となった場合においても、<u>逃がし安全弁を確実に作動するために必要な高圧窒素ガス供給系の圧力を供給可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、原子炉格納容器内へスプレイを行うことにより、逃がし安全弁近傍の格納容器温度を低下させることが可能な設計とする。</u></p> <p>逃がし安全弁の操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室の操作スイッチから遠隔操作が可能な設計とする。</p> <p>(46-3)</p>	<p>3.3.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.1.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、原子炉格納容器内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉格納容器内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、<u>第3.3-3表に示す設計とする。</u></p> <p><u>また、想定される重大事故等時の環境条件下のうち、格納容器圧力が仮に設計圧力の2倍(2Pd)となった場合においても、確実に逃がし安全弁を作動させることができるよう、窒素供給系及び非常用窒素供給の供給圧力を設定する。</u></p> <p>(46-3-7,8)</p>	<p>3.3.2.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.1.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁及び逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、原子炉格納容器内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉格納容器内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、<u>表3.3-2に示す設計とする。</u></p> <p>想定される重大事故等時の環境条件下のうち、<u>原子炉格納容器の圧力が仮に設計圧力の2倍の状態(853kPa[gage])</u>となった場合においても、<u>逃がし安全弁を確実に作動するために必要な逃がし安全弁窒素ガス供給系の圧力を供給可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁の操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室の操作スイッチから遠隔操作が可能な設計とする。</u></p> <p>(46-3, 46-4, 46-7, 46-8)</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑤の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉は、SA時にSRVの健全性が確保されることから、環境緩和のためのPCVスプレイは実施しないため、PCV内への蓄水量が低減できることから、ベントまでの時間を可能な限り稼ぐことができ、被ばく量を低減することが可能である</p> <p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p align="center">表 3.3-2 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉格納容器内で想定される温度[*]、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉格納容器内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>※原子炉圧力容器下鏡部温度が300℃に到達した場合には、逃がし安全弁の環境条件のうち、温度の条件を緩和するため、原子炉格納容器内へスプレイする。ただし、仮に原子炉格納容器内へスプレイしない場合であっても、評価上、原子炉圧力容器底部が破損に至るまでの間、逃がし安全弁は発電用原子炉の減圧機能を維持可能な設計とする。</p> <p align="right">(46-3)</p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉格納容器内で想定される温度 [*] 、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉格納容器内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center">第 3.3-3 表 想定する環境条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>環境温度・環境圧力・湿度/屋外の天候/放射線/荷重</td> <td>設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度^{*1}、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 炉心損傷を判断した場合には、逃がし安全弁の環境温度条件を緩和するため、代替循環冷却系による格納容器スプレイを実施する。</p>	環境条件	対応	環境温度・環境圧力・湿度/屋外の天候/放射線/荷重	設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度 ^{*1} 、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p align="center">表 3.3-2 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉格納容器内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉格納容器内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉格納容器内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉格納容器内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は柏崎6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風(台風)、凍結、降水、積雪を考慮することとしている(以下、⑩の相違)</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉格納容器内で想定される温度 [*] 、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉格納容器内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
環境温度・環境圧力・湿度/屋外の天候/放射線/荷重	設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度 ^{*1} 、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉格納容器内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉格納容器内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁の操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室における操作盤上での操作スイッチにより操作が可能な設計とする。</p> <p>中央制御室の操作スイッチを操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>また、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>については、操作不要な設計とする。</p> <p>以下の表3.3-3に操作対象機器を示す。</p> <p align="right">(46-3)</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁(<u>自動減圧機能</u>)の操作は、想定される重大事故時において、<u>中央制御室内の環境条件を考慮の上、中央制御室のスイッチ操作が可能な設計とする。</u></p> <p>中央制御室の<u>スイッチ</u>を操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、<u>スイッチには誤操作防止のために銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>は操作不要な設計とする。</p> <p>第3.3-4表に操作対象機器を示す。</p> <p align="right">(46-3-3)</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁の操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室における操作盤上での操作スイッチにより操作が可能な設計とする。</p> <p>中央制御室の<u>操作スイッチ</u>を操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、<u>操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、操作不要な設計とする。</p> <p>以下の表3.3-3に操作対象機器を示す。</p> <p align="right">(46-3, 46-4, 46-7)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>②の相違</p>																																												

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20版)				東海第二発電所 (2018. 9. 18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表 3.3-3 操作対象機器				第 3.3-4 表 操作対象機器				表 3.3-3 操作対象機器				
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	
逃がし安全弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	逃がし安全弁 (自動減圧機能)	全閉→全開	中央制御室	スイッチ操作	逃がし安全弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	
<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、表 3.3-4 に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能試験及び分解検査、外観検査を行うことが可能な設計とし、機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。</p> <p>機能・性能試験として、安全弁機能検査、逃がし弁機能検査、自動減圧機能検査を行うことが可能な設計とする。</p> <p>安全弁機能検査として、窒素ガスにより検査対象弁の入口側を加圧し、その吹出し圧力を測定し、その吹出し圧力が許容範囲内にあることを確認し、また、窒素ガスにより、弁の入口側を加圧し、規定圧力で保持後、弁座からの漏えい量を確認することが可能な設計とする。</p> <p>逃がし弁機能検査として、圧カスイッチの動作に必要な圧力を加え、圧カスイッチが動作したときの動作値が許容範囲内であることを確認し、逃がし弁動作信号を模擬的に発信、復旧させることにより、逃がし安全弁が「全開」及び</p>				<p>(3) 試験検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、<u>第 3.3-5 表</u>に示すように発電用原子炉の停止中に<u>分解検査、機能・性能検査及び外観検査</u>が可能な設計とする。</p> <p><u>分解検査として、浸透探傷検査により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて、逃がし安全弁部品表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p>機能・性能検査のうち安全弁機能検査として、<u>逃がし安全弁の組み立て時に、吹下りに影響する調整装置の設定値が規定の位置に設定されていることを確認し、窒素ガスにより逃がし安全弁の入口側を加圧することで、逃がし安全弁(安全弁機能)の吹出し圧力が許容値以内であること、及び弁座からの漏えい量が規定値以内であることが確認可能な設計とする。</u></p> <p>機能・性能検査のうち逃がし弁機能検査として、<u>圧カスイッチに動作に必要な圧力を加え、圧カスイッチが動作した時の動作値が許容範囲内であることを確認する。また、逃がし弁動作信号を模擬的に発信、復旧させることにより、</u></p>				<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、<u>表 3.3-4</u>に示すように発電用原子炉の停止中に<u>機能・性能試験及び分解検査、外観検査</u>を行うことが可能な設計とし、<u>機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>機能・性能試験として、安全弁機能検査、逃がし弁機能検査、自動減圧機能検査を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p>安全弁機能検査として、窒素ガスにより<u>検査対象弁の入口側を加圧し、その吹出し圧力を測定し、その吹出し圧力が許容範囲内にあることを確認し、また、窒素ガスにより、弁の入口側を加圧し、規定圧力で保持後、弁座からの漏えい量を確認することが可能な設計とする。</u></p> <p>逃がし弁機能検査として、<u>圧カスイッチの動作に必要な圧力を加え、圧カスイッチが動作した時の動作値が許容範囲内であることを確認し、逃がし弁動作信号を模擬的に発信、復旧させることにより、逃がし安全弁が「全開」及び</u></p>				<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は 5 段落下にて記載</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																														
<p>び「全閉」することが確認可能な設計とする。</p> <p>自動減圧機能検査として、自動減圧系を作動させ、逃がし安全弁が全開するまでの時間を測定し、自動減圧機能を有する逃がし安全弁の全数が、許容動作範囲内で「全開」動作することが確認可能な設計とする。</p> <p>分解検査として、浸透探傷検査により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて逃がし安全弁部品の表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁は、中央制御室からの遠隔操作により弁の開閉を行い、「全開」から「全閉」、並びに「全閉」から「全開」へ動作することが確認可能な設計とする。</p> <p>なお、逃がし安全弁は、多重性を備えた機器であるが、各々が独立して他の系統へ悪影響を及ぼさず検査が可能な設計とし、発電用原子炉の停止中における検査を行う際、接近性を考慮した必要な空間を備え、構造上接近又は検査が困難とならない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p>	<p>逃がし安全弁が「全開」及び「全閉」することが確認可能な設計とする。</p> <p><u>機能・性能検査のうち自動減圧系機能検査</u>として、自動減圧系を作動させ、逃がし安全弁が全開するまでの時間を測定し、自動減圧機能を有する逃がし安全弁の全数が、許容動作範囲で「全開」動作することが確認可能な設計とする。</p> <p>外観検査として、逃がし安全弁が主蒸気管に取り付けられた状態で外観の確認が可能な設計とする。</p> <p>なお、逃がし安全弁は、多重性を備えた機器であるが、各々が独立して他の系統へ悪影響を及ぼさず検査が可能な設計とし、停止中における検査を行う際、接近性を考慮した必要な空間を備え、構造上接近又は検査が困難とならない設計とする。</p> <p style="text-align: right;"><u>(46-5-2~8)</u></p>	<p>「全閉」することが確認可能な設計とする。</p> <p><u>自動減圧機能検査</u>として、自動減圧系を作動させ、逃がし安全弁が全開するまでの時間を測定し、自動減圧機能を有する逃がし安全弁の全数が、許容動作範囲内で「全開」動作することが確認可能な設計とする。</p> <p><u>外観検査として、逃がし安全弁が主蒸気管に取り付けられた状態で外観の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>分解検査として、浸透探傷検査により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて逃がし安全弁部品の表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁は、中央制御室からの遠隔操作により弁の開閉を行い、「全開」から「全閉」、並びに「全閉」から「全開」へ動作することが確認可能な設計とする。</u></p> <p>なお、逃がし安全弁は、多重性を備えた機器であるが、各々が独立して他の系統へ悪影響を及ぼさず検査が可能な設計とし、<u>発電用原子炉の停止中における検査を行う際、接近性を考慮した必要な空間を備え、構造上接近又は検査が困難とならない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違【柏崎 6/7】 ・資料構成の相違【東海第二】東海第二は5段落上に記載 ・記載方針の相違【東海第二】 																														
<p style="text-align: center;">表 3.3-4 逃がし安全弁の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="154 1501 926 1774"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>吹出し圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁本体、弁座からの漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁外観の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	吹出し圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁本体、弁座からの漏えいの確認	分解検査	逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認	外観検査	逃がし安全弁外観の確認	<p style="text-align: center;">第 3.3-5 表 逃がし安全弁の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="949 1501 1721 1774"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>分解検査</td> <td>逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>機能・性能検査</td> <td>吹出圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁本体、弁座からの漏えい確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁の外観確認</td> </tr> </tbody> </table>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	分解検査	逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認	機能・性能検査	吹出圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁本体、弁座からの漏えい確認	外観検査	逃がし安全弁の外観確認	<p style="text-align: center;">表 3.3-4 逃がし安全弁の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="1745 1501 2516 1774"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>吹出し圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁座からの漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁外観の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	吹出し圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁座からの漏えいの確認	分解検査	逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認	外観検査	逃がし安全弁外観の確認	
発電用原子炉の状態	項目	内容																															
停止中	機能・性能試験	吹出し圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁本体、弁座からの漏えいの確認																															
	分解検査	逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認																															
	外観検査	逃がし安全弁外観の確認																															
原子炉の状態	項目	内容																															
停止中	分解検査	逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認																															
	機能・性能検査	吹出圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁本体、弁座からの漏えい確認																															
	外観検査	逃がし安全弁の外観確認																															
発電用原子炉の状態	項目	内容																															
停止中	機能・性能試験	吹出し圧力確認 安全弁機能による作動確認 逃がし弁機能による作動確認 自動減圧機能による作動確認 弁座からの漏えいの確認																															
	分解検査	逃がし安全弁の部品の表面状態を、検査及び目視により確認																															
	外観検査	逃がし安全弁外観の確認																															

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p><u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、表 3.3-5 に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能試験、外観検査が可能とし、機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。</p> <p><u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、機能・性能試験として、<u>高圧窒素ガスポンベから高圧窒素ガスを供給することで、逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータの漏えいの有無の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</p>	<p><u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、<u>第 3.3-6 表</u>に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能検査及び外観検査が可能な設計とする。</p> <p><u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、機能・性能検査として、<u>高圧窒素ポンベから窒素を供給することで、アキュムレータの漏えいの有無の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p><u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p><u>なお、自動減圧機能用アキュムレータは、多重性を備えた機器であるが、各々が独立して他の系統へ悪影響を及ぼさず検査が可能な設計とし、停止中における検査を行う際、接近性を考慮した必要な空間を備え、構造上接近又は検査が困難とならない設計とする。</u></p>	<p><u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、<u>表 3.3-5</u>に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能試験、外観検査が可能とし、<u>機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、機能・性能試験として、<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベから高圧窒素ガスを供給することで、逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータの漏えいの有無の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p><u>なお、逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータは、多重性を備えた機器であるが、各々が独立して他の系統へ悪影響を及ぼさず検査が可能な設計とし、発電用原子炉の停止中における検査を行う際、接近性を考慮した必要な空間を備え、構造上接近又は検査が困難とならない設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 ・資料構成の相違 【柏崎 6/7】 柏崎 6/7 は、表 3.3-5 後段にて記載 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 																								
<p>表 3.3-5 逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータの試験及び検査</p>	<p>第 3.3-6 表 自動減圧機能用アキュムレータの試験検査</p>	<p>表 3.3-5 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータの試験及び検査</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>逃がし弁機能用アキュムレータ(逃がし弁機能用、自動減圧機能用)からの漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ外観の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	逃がし弁機能用アキュムレータ(逃がし弁機能用、自動減圧機能用)からの漏えいの確認	外観検査	逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ外観の確認	<table border="1"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>アキュムレータの漏えい確認</td> </tr> <tr> <td>アキュムレータの外観確認</td> <td>アキュムレータの外観検査</td> </tr> </tbody> </table>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能検査	アキュムレータの漏えい確認	アキュムレータの外観確認	アキュムレータの外観検査	<table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータからの漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ外観の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータからの漏えいの確認	外観検査	逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ外観の確認	
発電用原子炉の状態	項目	内容																									
停止中	機能・性能試験	逃がし弁機能用アキュムレータ(逃がし弁機能用、自動減圧機能用)からの漏えいの確認																									
	外観検査	逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ外観の確認																									
原子炉の状態	項目	内容																									
停止中	機能・性能検査	アキュムレータの漏えい確認																									
	アキュムレータの外観確認	アキュムレータの外観検査																									
発電用原子炉の状態	項目	内容																									
停止中	機能・性能試験	逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータからの漏えいの確認																									
	外観検査	逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ外観の確認																									
<p><u>なお、逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータは、多重性を備えた機器であるが、各々が独立して他の系統へ悪影響を及ぼさず検査が可能な設計とし、発電用原子炉の停止中における検査を行う際、接近性を考慮した必要な空間を備え、構造上接近又は検査が困難とならない設計とする。</u></p>			<ul style="list-style-type: none"> ・資料構成の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、表 3.3-5 前段にて記載 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 																								

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項 本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。 <u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、本来の用途以外の用途として使用しない。</p> <p>また、切替えが不要であり、使用にあたり切り替えることなく使用できる設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4)</p>	<p>(4) 切替えの容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項 本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。 <u>逃がし安全弁及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、本来の用途以外の用途には使用しない。</p> <p><u>逃がし安全弁及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、切り替えが不要な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4-3~7)</p>	<p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項 本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。 <u>逃がし安全弁及び逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、本来の用途以外の用途として使用しない。</p> <p>また、切替えが不要であり、使用にあたり切り替えることなく使用できる設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違</p>
<p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁, 逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、<u>設計基準事故対処設備</u>として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等対処設備として使用することにより、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故対処設備として使用することにより、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3-7, 8, 46-4-3~7)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁及び逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は、<u>設計基準対象施設</u>として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等対処設備として使用することにより、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違</p>
<p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよ</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよ</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>う、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、表 3.3-6 に示すように原子炉格納容器内に設置されている設備であるが、中央制御室から操作可能な設計とし、操作位置の放射線量が高くなるおそれがないため操作が可能である。</p> <p><u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>については、操作不要な設計とする。</p> <p>また、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>の供給圧力が喪失した場合でも、<u>高圧窒素ガス供給系の窒素ガスボンベ</u>により全ての逃がし安全弁(18個)への窒素ガス供給が可能であり、<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>の復旧作業が不要な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>	<p>放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、<u>第 3.3-7 表</u>に示すように原子炉格納容器内に設置されている設備であるが、中央制御室からの操作が可能な設計とすることで、<u>設置場所の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p><u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>については、操作不要な設計とする。</p> <p>また、<u>アキュムレータ</u>の供給圧力が喪失した場合でも、<u>非常用窒素供給系の窒素ボンベ</u>により逃がし安全弁(自動減圧機能)7個への窒素供給が可能であり、<u>アキュムレータ</u>の復旧作業が不要な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3-3,7,8)</p>	<p>う、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、表 3.3-6 に示すように原子炉格納容器内に設置されている設備であるが、中央制御室から操作可能な設計とし、操作位置の放射線量が高くなるおそれがないため操作が可能である。</p> <p><u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>については、<u>操作不要な設計とする。</u></p> <p>また、<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>の供給圧力が喪失した場合でも、<u>逃がし安全弁窒素ガス供給系の窒素ガスボンベ</u>により<u>すべての逃がし安全弁(12個)</u>への窒素ガス供給が可能であり、<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>の復旧作業が不要な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ②の相違 【東海第二】 ⑩の相違</p>																		
<p style="text-align: center;">表 3.3-6 操作対象機器設置場所</p>	<p style="text-align: center;">第 3.3-7 表 操作対象機器設置場所</p>	<p style="text-align: center;">表 3.3-6 操作対象機器設置場所</p>	<p>・設備の相違</p>																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>逃がし安全弁</td> <td>原子炉格納容器内</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	逃がし安全弁	原子炉格納容器内	中央制御室	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>逃がし安全弁 (自動減圧機能)</td> <td>原子炉格納容器内</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	逃がし安全弁 (自動減圧機能)	原子炉格納容器内	中央制御室	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>逃がし安全弁</td> <td>原子炉格納容器内</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	逃がし安全弁	原子炉格納容器内	中央制御室	
機器名称	設置場所	操作場所																			
逃がし安全弁	原子炉格納容器内	中央制御室																			
機器名称	設置場所	操作場所																			
逃がし安全弁 (自動減圧機能)	原子炉格納容器内	中央制御室																			
機器名称	設置場所	操作場所																			
逃がし安全弁	原子炉格納容器内	中央制御室																			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.1.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、設計基準事故対処設備の弁吹出量が、想定される重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な弁吹出量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備の弁吹出量と同仕様の設計とする。</p> <p><u>自動減圧機能用アキュムレータは、設計基準事故対処設備としての自動減圧機能用アキュムレータの供給室素の容量が、想定される重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための逃がし安全弁の開動作に必要な供給室素の容量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備の供給室素の容量と同仕様の設計とする。</u></p> <p><u>逃がし弁機能用アキュムレータは、設計基準対象施設としての逃がし弁機能用アキュムレータの供給室素の容量が、想定される重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための逃がし安全弁の開動作に必要な供給室素の容量に対して十分であるため、設計基準対象施設の供給室素の容量と同仕様の設計とする。</u></p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p>	<p>3.3.2.1.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、<u>十分な吹出能力を有する容量とし、計基準事対象施設としての仕様が、系統の目的に応じて必要となる容量等の仕様に対して十分であることを確認した上で、設計基準対象施設の容量等と同仕様の設計とする。</u></p> <p><u>また、自動減圧機能用アキュムレータは、逃がし安全弁(自動減圧機能)の作動に十分な供給室素を有する容量とし、設計基準事対象施設の容量等の仕様が、系統の目的に応じて必要となる容量等の仕様に対して十分であることを確認した上で、設計基準対象施設と同仕様の設計とする。</u></p> <p>(46-6-2,5,6)</p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p>	<p>3.3.2.1.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は、<u>設計基準事故対処設備の弁吹出量が、想定される重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な弁吹出量に対して十分であることを確認した上で、設計基準事故対処設備の弁吹出量と同仕様の設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータは、設計基準対象施設としての逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータの供給室素の容量が、想定される重大事故等時において、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための逃がし安全弁の開動作に必要な供給室素の容量に対して十分であることを確認した上で、設計基準対象施設の供給室素の容量と同仕様の設計とする。</u></p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑩の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁, <u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は, 二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は, 共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁, <u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>は, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備としての安全機能を兼ねる設備であるが, 想定される重大事故等時に必要な個数に対して十分に余裕を持った個数を分散して設置することにより, 多重性を有する設計とする。また, 外部からの衝撃による損傷の防止が図られた原子炉格納容器内に設置することにより, 外部からの共通要因によって同時に安全機能が損なわれるおそれがない設計とする。</p> <p>逃がし安全弁は, 中央制御室からの手動操作又は代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)からの信号により作動することで, 自動減圧機能による作動に対して多様性を有する設計とする。また, 逃がし安全弁は, 所内蓄電式直流電源設備(直流125V蓄電池A, 直流125V蓄電池A-2, AM用直流125V蓄電池)及び可搬型直流電源設備(電源車)からの給電により作動することで, 非常用直流電源設備(蓄電池(非常用))からの給電による作動に対して多様性を有する設計とする。</p>	<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁は, 二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は, 共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁及び<u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>は, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備としての安全機能を兼ねる設備であるが, 外部からの衝撃による損傷の防止が図られた原子炉格納容器内に設置することにより, 外部からの共通要因により同時に安全機能が損なわれるおそれがない設計とする。</p>	<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁及び<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は, 二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は, 共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁及び<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>は, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備としての安全機能を兼ねる設備であるが, <u>想定される重大事故等時に必要な個数に対して十分に余裕を持った個数を分散して設置することにより, 多重性を有する設計とする。また, 外部からの衝撃による損傷の防止が図られた原子炉格納容器内に設置することにより, 外部からの共通要因によって同時に安全機能が損なわれるおそれがない設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁は, 中央制御室からの手動操作又は代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)からの信号により作動することで, 自動減圧機能による作動に対して多様性を有する設計とする。また, 逃がし安全弁は, 所内常設蓄電式直流電源設備(B-115V系蓄電池, B1-115V系蓄電池(SA))及び可搬型直流電源設備(高压発電機車)からの給電により作動することで, 非常用直流電源設備(非常用蓄電池)からの給電による作動に対して多様性を有する設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

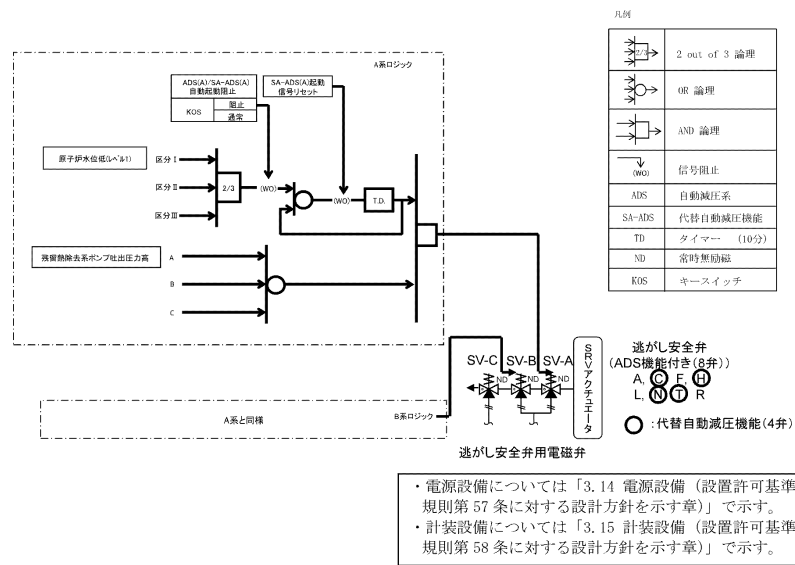
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																																													
<p>逃がし安全弁の多様性又は多重性、位置的分散について、表 3.3-7 に示す。</p> <p>(46-2, 46-3, 46-4)</p>	<p>また、逃がし安全弁（逃がし弁機能）に非常用逃がし安全弁駆動系を設けることで、重大事故等時に作動が必要な逃がし安全弁の個数に対する余裕を確保するとともに、窒素供給源及び逃がし安全弁の作動方法に多様性を持たせた設計とする。</p> <p>逃がし安全弁の多様性又は多重性、位置的分散について、第 3.3-8 表に示す。</p> <p>(46-3-7, 8, 46-4-3~7)</p>	<p>逃がし安全弁の多様性又は多重性、位置的分散について、表 3.3-7 に示す。</p> <p>(46-2, 46-3, 46-4)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ④の相違</p>																																																																																																																																													
<p>表 3.3-7 多様性又は多重性、位置的分散</p>	<p>第 3.3-8 表 多様性又は多重性、位置的分散</p>	<p>表 3.3-7 多様性又は多重性、位置的分散</p>	<p>・設備の相違</p>																																																																																																																																													
<table border="1"> <tr> <td rowspan="3">項目</td> <td colspan="6">重大事故等対処設備 (設計基準事故対処設備としての安全機能を兼ねる)</td> </tr> <tr> <td colspan="6">逃がし安全弁</td> </tr> <tr> <td colspan="6">逃がし弁機能(18 個)^{※1}</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動用窒素供給源</td> <td colspan="3">原子炉格納容器内</td> <td colspan="3">原子炉格納容器内</td> </tr> <tr> <td colspan="3">自動減圧機能(8 個)^{※1}</td> <td colspan="3">自動減圧機能用アキュムレータ(8 個)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用直流電源設備(蓄電池(非常用))</td> <td>常設代替直流電源設備(AM用直流125V蓄電池)</td> <td>可搬型直流電源設備(電源車)</td> <td>非常用直流電源設備(蓄電池)</td> <td colspan="2">所内蓄電式直流電源設備(直流125V蓄電池A, 直流125V蓄電池A-2, AM用直流125V蓄電池)</td> </tr> <tr> <td>コントロール建屋</td> <td>原子炉建屋</td> <td>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</td> <td>コントロール建屋</td> <td colspan="2">原子炉建屋及びコントロール建屋</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">操作系</td> <td>インターロック又は手動操作</td> <td>手動操作</td> <td>手動操作</td> <td>インターロック又は手動操作</td> <td colspan="2">手動操作</td> </tr> <tr> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2">中央制御室</td> </tr> </table>	項目	重大事故等対処設備 (設計基準事故対処設備としての安全機能を兼ねる)						逃がし安全弁						逃がし弁機能(18 個) ^{※1}						駆動用窒素供給源	原子炉格納容器内			原子炉格納容器内			自動減圧機能(8 個) ^{※1}			自動減圧機能用アキュムレータ(8 個)			駆動電源	非常用直流電源設備(蓄電池(非常用))	常設代替直流電源設備(AM用直流125V蓄電池)	可搬型直流電源設備(電源車)	非常用直流電源設備(蓄電池)	所内蓄電式直流電源設備(直流125V蓄電池A, 直流125V蓄電池A-2, AM用直流125V蓄電池)		コントロール建屋	原子炉建屋	荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所	コントロール建屋	原子炉建屋及びコントロール建屋		操作系	インターロック又は手動操作	手動操作	手動操作	インターロック又は手動操作	手動操作		中央制御室	中央制御室	中央制御室	中央制御室	中央制御室		<table border="1"> <tr> <td rowspan="2">逃がし安全弁</td> <td colspan="3">自動減圧機能^{※1}</td> <td colspan="3">逃がし弁機能^{※2}</td> </tr> <tr> <td colspan="3">原子炉格納容器内</td> <td colspan="3">原子炉格納容器内</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">窒素供給源</td> <td colspan="3">自動減圧機能用アキュムレータ 非常用窒素供給系高圧窒素ポンプ</td> <td colspan="3">非常用逃がし安全弁駆動系 高圧窒素ポンプ</td> </tr> <tr> <td colspan="3">原子炉建屋原子炉棟</td> <td colspan="3">原子炉建屋原子炉棟</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">逃がし安全弁作動に必要な操作対象設備</td> <td colspan="3">逃がし安全弁電磁弁</td> <td colspan="3">電動弁</td> </tr> <tr> <td colspan="3">格納容器内</td> <td colspan="3">原子炉建屋原子炉棟</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動用電源</td> <td>所内常設直流電源設備(蓄電池)</td> <td>常設代替直流電源設備(蓄電池)</td> <td>可搬型代替直流電源設備(電源車)</td> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池</td> <td>常設代替直流電源設備(蓄電池)</td> <td>可搬型代替直流電源設備(電源車)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋付属棟</td> <td>原子炉建屋付属棟</td> <td>屋外</td> <td>中央制御室</td> <td>原子炉建屋付属棟</td> <td>屋外</td> </tr> </table> <p>※1 逃がし安全弁 18 個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり。 B22-F013B, C, F, H, K, L, R 計 7 個</p> <p>※2 逃がし安全弁 18 個のうち、非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉の減圧で使用する弁は以下のとおり。 B22-F013A, G, S, V 計 4 個</p>	逃がし安全弁	自動減圧機能 ^{※1}			逃がし弁機能 ^{※2}			原子炉格納容器内			原子炉格納容器内			窒素供給源	自動減圧機能用アキュムレータ 非常用窒素供給系高圧窒素ポンプ			非常用逃がし安全弁駆動系 高圧窒素ポンプ			原子炉建屋原子炉棟			原子炉建屋原子炉棟			逃がし安全弁作動に必要な操作対象設備	逃がし安全弁電磁弁			電動弁			格納容器内			原子炉建屋原子炉棟			駆動用電源	所内常設直流電源設備(蓄電池)	常設代替直流電源設備(蓄電池)	可搬型代替直流電源設備(電源車)	逃がし安全弁用可搬型蓄電池	常設代替直流電源設備(蓄電池)	可搬型代替直流電源設備(電源車)	原子炉建屋付属棟	原子炉建屋付属棟	屋外	中央制御室	原子炉建屋付属棟	屋外	<table border="1"> <tr> <td rowspan="3">項目</td> <td colspan="3">重大事故等対処設備 (設計基準事故対処設備としての安全機能を兼ねる)</td> </tr> <tr> <td colspan="3">逃がし安全弁</td> </tr> <tr> <td colspan="3">逃がし弁機能(12 個)^{※1}</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動用窒素供給源</td> <td colspan="3">原子炉格納容器内</td> </tr> <tr> <td colspan="3">原子炉格納容器内</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用直流電源設備(非常用蓄電池)</td> <td>所内常設蓄電式直流電源設備(B-115V系蓄電池, B1-115V系蓄電池(SA))</td> <td>可搬型直流電源設備(高圧発電機車)</td> </tr> <tr> <td>廃棄物処理建物</td> <td>廃棄物処理建物</td> <td>第1保管エリア, 第3保管エリア及び第4保管エリア</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">操作系</td> <td>インターロック又は手動操作</td> <td>手動操作</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> </tr> </table>	項目	重大事故等対処設備 (設計基準事故対処設備としての安全機能を兼ねる)			逃がし安全弁			逃がし弁機能(12 個) ^{※1}			駆動用窒素供給源	原子炉格納容器内			原子炉格納容器内			駆動電源	非常用直流電源設備(非常用蓄電池)	所内常設蓄電式直流電源設備(B-115V系蓄電池, B1-115V系蓄電池(SA))	可搬型直流電源設備(高圧発電機車)	廃棄物処理建物	廃棄物処理建物	第1保管エリア, 第3保管エリア及び第4保管エリア	操作系	インターロック又は手動操作	手動操作	手動操作	中央制御室	中央制御室	中央制御室	<p>※1: 逃がし安全弁各 12 個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり AV202-B, D, E, G, K, M 計 6 個</p>
項目		重大事故等対処設備 (設計基準事故対処設備としての安全機能を兼ねる)																																																																																																																																														
		逃がし安全弁																																																																																																																																														
	逃がし弁機能(18 個) ^{※1}																																																																																																																																															
駆動用窒素供給源	原子炉格納容器内			原子炉格納容器内																																																																																																																																												
	自動減圧機能(8 個) ^{※1}			自動減圧機能用アキュムレータ(8 個)																																																																																																																																												
駆動電源	非常用直流電源設備(蓄電池(非常用))	常設代替直流電源設備(AM用直流125V蓄電池)	可搬型直流電源設備(電源車)	非常用直流電源設備(蓄電池)	所内蓄電式直流電源設備(直流125V蓄電池A, 直流125V蓄電池A-2, AM用直流125V蓄電池)																																																																																																																																											
	コントロール建屋	原子炉建屋	荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所	コントロール建屋	原子炉建屋及びコントロール建屋																																																																																																																																											
操作系	インターロック又は手動操作	手動操作	手動操作	インターロック又は手動操作	手動操作																																																																																																																																											
	中央制御室	中央制御室	中央制御室	中央制御室	中央制御室																																																																																																																																											
逃がし安全弁	自動減圧機能 ^{※1}			逃がし弁機能 ^{※2}																																																																																																																																												
	原子炉格納容器内			原子炉格納容器内																																																																																																																																												
窒素供給源	自動減圧機能用アキュムレータ 非常用窒素供給系高圧窒素ポンプ			非常用逃がし安全弁駆動系 高圧窒素ポンプ																																																																																																																																												
	原子炉建屋原子炉棟			原子炉建屋原子炉棟																																																																																																																																												
逃がし安全弁作動に必要な操作対象設備	逃がし安全弁電磁弁			電動弁																																																																																																																																												
	格納容器内			原子炉建屋原子炉棟																																																																																																																																												
駆動用電源	所内常設直流電源設備(蓄電池)	常設代替直流電源設備(蓄電池)	可搬型代替直流電源設備(電源車)	逃がし安全弁用可搬型蓄電池	常設代替直流電源設備(蓄電池)	可搬型代替直流電源設備(電源車)																																																																																																																																										
	原子炉建屋付属棟	原子炉建屋付属棟	屋外	中央制御室	原子炉建屋付属棟	屋外																																																																																																																																										
項目	重大事故等対処設備 (設計基準事故対処設備としての安全機能を兼ねる)																																																																																																																																															
	逃がし安全弁																																																																																																																																															
	逃がし弁機能(12 個) ^{※1}																																																																																																																																															
駆動用窒素供給源	原子炉格納容器内																																																																																																																																															
	原子炉格納容器内																																																																																																																																															
駆動電源	非常用直流電源設備(非常用蓄電池)	所内常設蓄電式直流電源設備(B-115V系蓄電池, B1-115V系蓄電池(SA))	可搬型直流電源設備(高圧発電機車)																																																																																																																																													
	廃棄物処理建物	廃棄物処理建物	第1保管エリア, 第3保管エリア及び第4保管エリア																																																																																																																																													
操作系	インターロック又は手動操作	手動操作	手動操作																																																																																																																																													
	中央制御室	中央制御室	中央制御室																																																																																																																																													
<p>※1: 6号及び7号炉における逃がし安全弁各 18 個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり (6号炉)B21-N0-F00 i A, C, F, H, L, N, R, T 計 8 個 (7号炉)B21-N0-F00 i A, C, F, H, L, N, R, T 計 8 個</p>																																																																																																																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.2 代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)</p> <p>3.3.2.2.1 設備概要</p> <p>代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)は、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の自動減圧機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)の場合に、逃がし安全弁を<u>作動させることを目的として回路を設けるものである。</u></p> <p>本システムは、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)の場合に、逃がし安全弁(4個)を<u>作動させる減圧自動化ロジックを設ける構成とする。</u></p> <p>原子炉水位低(レベル1)の検出器を多重化し作動回路を2outof3論理にて自動的に信号を発信し、信頼性向上を図る設計とする。</p> <p>なお、重大事故等時において原子炉スクラム失敗時に自動減圧系が自動起動すると、<u>高圧炉心注水系及び低圧注水系から大量の冷水が注水され、出力の急激な上昇に繋がるため、自動減圧系の起動阻止スイッチにより自動減圧系及び代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)による自動減圧を阻止する設計とする。</u></p> <p>代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)に関する重大事故等対処設備一覧を表3.3-8に示す。</p>	<p>3.3.2.2 過渡時自動減圧機能</p> <p>3.3.2.2.1 設備概要</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する<u>発電用原子炉の自動減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び格納容器の破損を防止するため、原子炉水位異常低下(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ(低圧注水系)又は低圧炉心スプレイ系ポンプが運転している場合に、逃がし安全弁(自動減圧機能)7個のうち、2個を</u>作動させることを目的として<u>論理回路を設けるものである。</u></p> <p>本システムは、原子炉水位異常低下(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ(低圧注水系)又は低圧炉心スプレイ系ポンプが<u>運転している場合に、逃がし安全弁(自動減圧機能)2個を</u>作動させる<u>論理回路を設ける構成とする。</u></p> <p>原子炉水位異常低下(レベル1)の検出器を多重化し、<u>残留熱除去系ポンプ又は低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力確立の条件成立時、「2 out of 2」論理にて自動的に信号を発信し、</u>信頼性向上を図る設計とする。</p> <p>なお、<u>原子炉緊急停止失敗時に自動減圧系が作動すると、高圧炉心スプレイ系、残留熱除去系(低圧注水系)及び低圧炉心スプレイ系から大量の冷水が注水され出力の急激な上昇に繋がるため、自動減圧系の起動阻止スイッチにより自動減圧系及び過渡時自動減圧機能による自動減圧を阻止する設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能に関する重大事故等対処設備一覧を第3.3-9表に示す。</u></p>	<p>3.3.2.2 代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)</p> <p>3.3.2.2.1 設備概要</p> <p><u>代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)は、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって設計基準事故対処設備が有する原子炉の自動減圧機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に、逃がし安全弁を</u>作動させることを目的として<u>回路を設けるものである。</u></p> <p>本システムは、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に、逃がし安全弁(2個)を<u>作動させる減圧自動化ロジックを設ける構成とする。</u></p> <p>原子炉水位低(レベル1)の検出器を多重化し<u>作動回路を二重の「1 out of 2」論理にて自動的に信号を発信し、</u>信頼性向上を図る設計とする。</p> <p>なお、<u>重大事故等時において原子炉スクラム失敗時に自動減圧系が自動起動すると、高圧炉心スプレイ系、残留熱除去系(低圧注水モード)及び低圧炉心スプレイ系から大量の冷水が注水され、出力の急激な上昇に繋がるため、自動減圧起動阻止スイッチにより自動減圧系による自動減圧を阻止し、代替自動減圧起動阻止スイッチにより代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)による自動減圧を阻止する設計とする。</u></p> <p><u>代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)に関する重大事故等対処設備一覧を表3.3-8に示す。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備設計の相違によるインターロックの相違 ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉は、悪影響を及ぼさないよう考慮して、自動減圧起動阻止スイッチを2個、代替自動減圧起動阻止スイッチを1個設置しているが、柏崎6/7及び東海第二は、自動減圧起動阻止用と代替自動減圧起動

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																	
<p>表 3.3-8 代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1" data-bbox="154 520 926 1201"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)【常設】 自動減圧系の起動阻止スイッチ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※1}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※2}</td> <td>原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 単線結線図を補足説明資料 46-2 に示す。 電源設備については「3. 14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態計装設備については「3. 15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)【常設】 自動減圧系の起動阻止スイッチ【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	—	注水先	—	電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{※2}	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】	<p>第3.3-9表 過渡時自動減圧機能に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1" data-bbox="949 520 1721 1730"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>過渡時自動減圧機能【常設】 自動減圧系の起動阻止スイッチ【常設】</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">関連設備</td> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※1} (燃料給油設備含む)</td> <td>非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 軽油貯蔵タンク【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※2}</td> <td>原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 サプレッション・プール水位【常設】 サプレッション・プール水温度【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(D/W)【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 電源設備については「3. 14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるための操作に必要な計装設備。なお、計装制御設備については「3. 15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	過渡時自動減圧機能【常設】 自動減圧系の起動阻止スイッチ【常設】	関連設備	付属設備	—	水源	—	流路	—	注水先	—	電源設備 ^{※1} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 軽油貯蔵タンク【常設】	計装設備 ^{※2}	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 サプレッション・プール水位【常設】 サプレッション・プール水温度【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(D/W)【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】	<p>表 3.3-8 代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1" data-bbox="1745 520 2516 1201"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)【常設】 自動減圧起動阻止スイッチ【常設】 代替自動減圧起動阻止スイッチ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※1}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※2}</td> <td>原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 単線結線図を補足説明資料 46-2 に示す。 電源設備については「3. 14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態計装設備については「3. 15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)【常設】 自動減圧起動阻止スイッチ【常設】 代替自動減圧起動阻止スイッチ【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	—	注水先	—	電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{※2}	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】	<p>阻止用を共用として起動阻止スイッチを2個設置している(以下, ⑫の相違)</p> <p>・設備の相違</p>
設備区分	設備名																																																			
主要設備	代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)【常設】 自動減圧系の起動阻止スイッチ【常設】																																																			
附属設備	—																																																			
水源	—																																																			
流路	—																																																			
注水先	—																																																			
電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																			
計装設備 ^{※2}	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】																																																			
設備区分	設備名																																																			
主要設備	過渡時自動減圧機能【常設】 自動減圧系の起動阻止スイッチ【常設】																																																			
関連設備	付属設備	—																																																		
	水源	—																																																		
	流路	—																																																		
	注水先	—																																																		
	電源設備 ^{※1} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 軽油貯蔵タンク【常設】																																																		
計装設備 ^{※2}	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 サプレッション・プール水位【常設】 サプレッション・プール水温度【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(D/W)【常設】 格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】																																																			
設備区分	設備名																																																			
主要設備	代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)【常設】 自動減圧起動阻止スイッチ【常設】 代替自動減圧起動阻止スイッチ【常設】																																																			
附属設備	—																																																			
水源	—																																																			
流路	—																																																			
注水先	—																																																			
電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																			
計装設備 ^{※2}	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】																																																			

3.3.2.2.2 主要設備の仕様

主要設備の仕様を図3.3-3に示す。



電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。
計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。

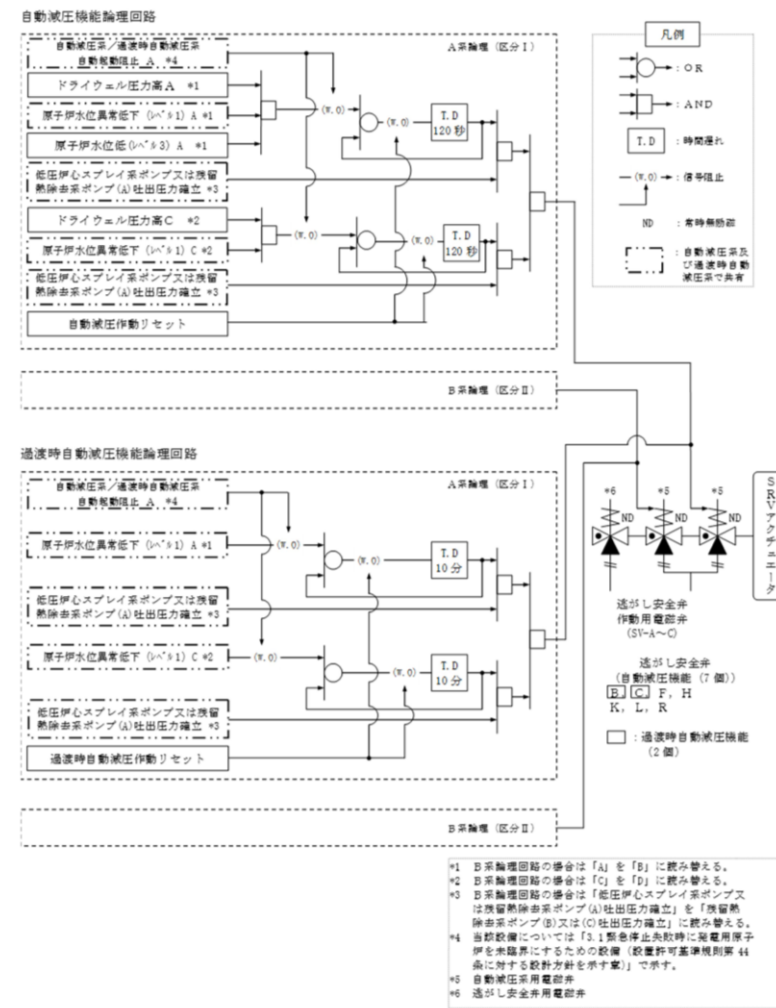
図3.3-3 代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)説明図

なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。

また、代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)は、以降、代替自動減圧機能という。

3.3.2.2.2 主要設備の仕様

主要機器の仕様を、第3.3-3図に示す。

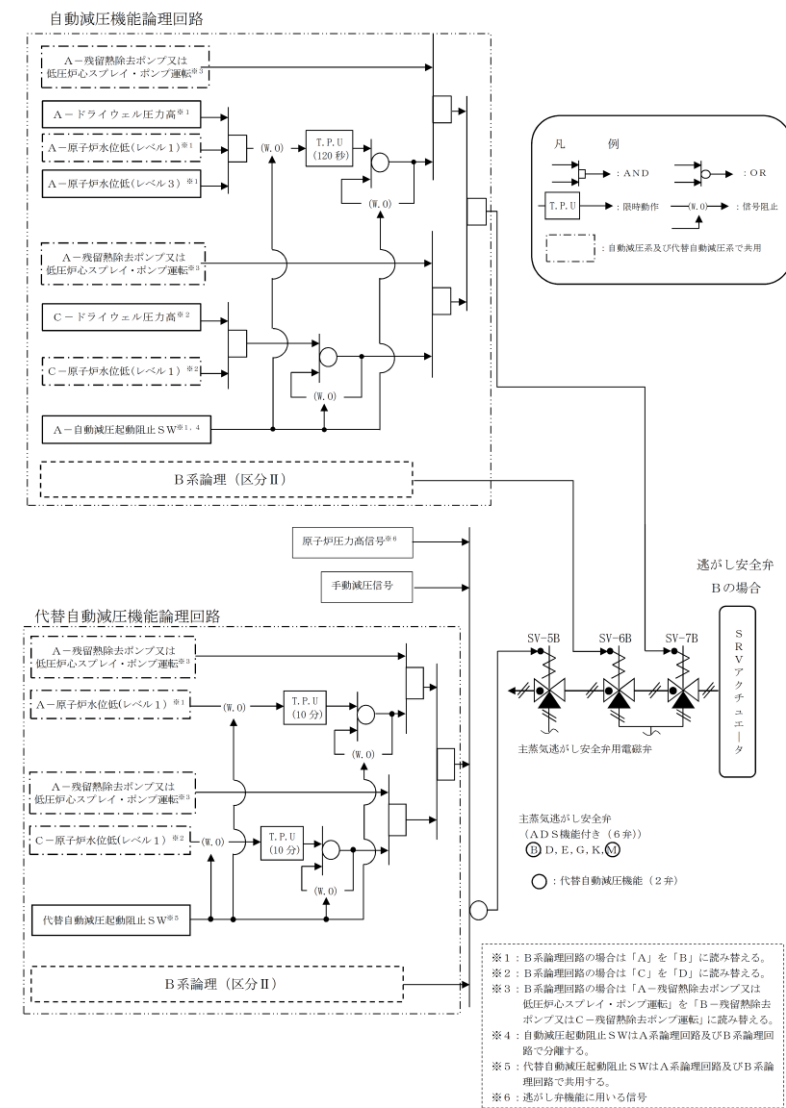


※1 B系論理回路の場合は「A」を「B」に読み替える。
※2 B系論理回路の場合は「C」を「D」に読み替える。
※3 B系論理回路の場合は「低圧炉心スプレィポンプ又は残圧炉心スプレィポンプ運転」を「残圧炉心スプレィポンプ(A)吐出圧力確立」に読み替える。
※4 当機設備については「3.1緊急停止失敗時に発電用原子炉を凍結させるための設備（設置許可基準規則第44条に対する設計方針を示す章）」で示す。
※5 自動減圧専用電磁弁
※6 逃がし安全弁専用電磁弁

第3.3-3図 過渡時自動減圧機能説明図

3.3.2.2.2 主要設備の仕様

主要設備の仕様を図3.3-3に示す。



※1 B系論理回路の場合は「A」を「B」に読み替える。
※2 B系論理回路の場合は「C」を「D」に読み替える。
※3 B系論理回路の場合は「A-残圧炉心スプレィポンプ又は低圧炉心スプレィポンプ運転」を「B-残圧炉心スプレィポンプ又はC-残圧炉心スプレィポンプ運転」に読み替える。
※4 自動減圧起動阻止SWはA系論理回路及びB系論理回路で分離する。
※5 代替自動減圧起動阻止SWはA系論理回路及びB系論理回路で共用する。
※6 逃がし弁機能に用いる信号

図3.3-3 代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)説明図

なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。

また、代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)は、以降、代替自動減圧機能という。

- ・設備の相違
- ・記載方針の相違
- 【東海第二】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>3.3.2.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.2.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における、中央制御室及び原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-9に示す設計とする。</p> <p>自動減圧系の起動阻止スイッチは、中央制御室から遠隔操作が可能な設計とする。</p>	<p>3.3.2.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.2.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 設計方針については、「2.3.3 環境条件等」で示す。</p> <p>過渡時自動減圧機能は、中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟内に設置する設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における、中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、以下の第3.3-10表に示す設計とする。</p> <p>自動減圧系の起動阻止スイッチは、中央制御室に設置される設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における、中央制御室の環境条件を考慮し、以下の第3.3-10表に示す設計とする。</p>	<p>3.3.2.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.2.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における、中央制御室及び原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-9に示す設計とする。</p> <p>自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチは、中央制御室から遠隔操作が可能な設計とする。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ⑫の相違</p> <p>・設計方針の相違 【東海第二】 ⑪の相違</p>																																												
<p>(46-3)</p> <p>表3.3-9 想定する環境条件及び荷重条件</p>	<p>(46-3-2,3)</p> <p>第3.3-10表 想定する環境条件</p>	<p>(46-3, 46-4)</p> <p>表3.3-9 想定する環境条件及び荷重条件</p>																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>環境温度・環境圧力・湿度/屋外の天候/放射線/荷重</td> <td>設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置する設備ではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器の損傷等の影響を考慮した設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟内に取り付けるため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても電磁波による影響を考慮した設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	環境温度・環境圧力・湿度/屋外の天候/放射線/荷重	設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置する設備ではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器の損傷等の影響を考慮した設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟内に取り付けるため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても電磁波による影響を考慮した設計とする。	<table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	中央制御室内及び原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
環境温度・環境圧力・湿度/屋外の天候/放射線/荷重	設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置する設備ではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器の損傷等の影響を考慮した設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟内に取り付けるため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても電磁波による影響を考慮した設計とする。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	中央制御室内及び原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)の場合に、逃がし安全弁(4個)を作動させる減圧自動化ロジックを設ける設計とする。</p> <p>原子炉水位低(レベル1)の検出器を多重化し作動回路が2 out of 3論理にて自動的に信号を発信するよう、信頼性向上を図る設計とする。</p> <p>自動減圧系の起動阻止スイッチは、想定される重大事故等時において、中央制御室にて操作が可能な設計とする。</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。 <u>過渡時自動減圧機能は、想定される重大事故等時において、他の系統と切り替えることなく使用可能な設計とする。</u></p> <p>過渡時自動減圧機能は、原子炉水位異常低下(レベル1)及び残留熱除去系(低圧注水系)又は低圧炉心スプレイ系ポンプが運転している場合に、2個の逃がし安全弁を自動で確実に作動させる設計とする。</p> <p>過渡時自動減圧機能は、原子炉水位異常低下(レベル1)の検出器は多重化し、残留熱除去系ポンプ又は低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力確立の条件成立時、「2 out of 2」論理で逃がし安全弁(自動減圧機能)作動させることで、信頼性向上を図った設計とする。</p> <p>自動減圧系の起動阻止スイッチは、想定される重大事故等時において、中央制御室にて操作が可能な設計とする。</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に、逃がし安全弁(2個)を作動させる減圧自動化ロジックを設ける設計とする。</p> <p>原子炉水位低(レベル1)の検出器を多重化し作動回路が二重の「1 out of 2」論理にて自動的に信号を発信するよう、信頼性向上を図る設計とする。</p> <p>自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチは、想定される重大事故等時において、中央制御室の同じ盤で操作が可能な設計とする。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.2.2.3.1(4)項にて記載 設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 系統構成の相違 設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備設計の相違によるインターロックの相違 設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違 島根2号炉の自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチは、共に中央制御室の同じ盤に設置してあり、操作はほぼ同時にできることから、操作時間は柏崎6/7, 東海第二と比較しても大きく異なる

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考								
<p><u>自動減圧系の起動阻止スイッチ</u>を操作するにあたり、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。</p> <p>また、誤操作防止のために銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>(46-3)</p> <p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、逃がし安全弁の作動信号を発信する設備であり、発電用原子炉の運転中に試験又は検査を実施する場合には、過大な出力変動等により発電用原子炉に外乱を与える可能性があり、かつ、試験中又は検査中は機能自体が維持できない状態となる為、表3.3-10に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能の確認が可能な設計とする。</p> <p>機能・性能確認として、模擬入力によるロジック回路動作確認(<u>自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認</u>を含む。)、校正、設定値及びタイマーの確認ができる設計とする。</p> <p>(46-5)</p>	<p><u>自動減圧系の起動阻止スイッチ</u>は、<u>運転員の操作性</u>を考慮して十分な操作空間を確保する。</p> <p>また、<u>操作対象については銘板を付ける</u>ことで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作可能な設計とする。<u>以下の第3.3-11表に操作対象機器を示す。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>第3.3-11表 操作対象機器</u></p> <table border="1" data-bbox="973 562 1697 655"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>自動減圧系の起動阻止スイッチ</td> <td>通常→阻止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> </tbody> </table> <p>(46-3-3)</p> <p>(3) 試験検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、逃がし安全弁(自動減圧機能)の作動信号を発信する設備であり、運転中に試験又は検査を実施する場合には、誤操作等によりプラントに外乱を与える可能性があるため、第3.3-12表に示すように停止中に機能・性能の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、発電用原子炉の停止中に機能・性能確認として、模擬入力による論理回路の作動確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)、校正及び設定値確認が可能な設計とする。</u></p> <p>(46-5-9~13)</p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	自動減圧系の起動阻止スイッチ	通常→阻止	中央制御室	スイッチ操作	<p><u>自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチを操作するにあたり</u>、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。</p> <p>また、<u>誤操作防止のために銘板をつける</u>ことで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>(46-3)</p> <p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替自動減圧機能は、逃がし安全弁の作動信号を発信する設備であり、発電用原子炉の運転中に試験又は検査を実施する場合には、過大な出力変動等により発電用原子炉に外乱を与える可能性があり、かつ、試験中又は検査中は機能自体が維持できない状態となるため、表3.3-10に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能の確認が可能な設計とする。</u></p> <p>機能・性能確認として、模擬入力によるロジック回路動作確認(<u>自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチの機能確認を含む。</u>)、校正、<u>設定値及びタイマーの確認が可能な設計とする。</u></p> <p>(46-5)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑫の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑫の相違</p>
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法								
自動減圧系の起動阻止スイッチ	通常→阻止	中央制御室	スイッチ操作								

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p align="center"><u>表 3.3-10 代替自動減圧機能の試験及び検査</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>設定値確認 タイマーの確認 ロジック確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	設定値確認 タイマーの確認 ロジック確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)	<p align="center"><u>第3.3-12表 過渡時自動減圧機能の試験検査</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>校正及び設定値確認 タイマーの確認 論理回路確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)</td> </tr> </tbody> </table>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能検査	校正及び設定値確認 タイマーの確認 論理回路確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)	<p align="center"><u>表 3.3-10 代替自動減圧機能の試験及び検査</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>設定値確認 タイマーの確認 ロジック確認(自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチの機能確認を含む)</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	設定値確認 タイマーの確認 ロジック確認(自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチの機能確認を含む)	<p>・設備の相違</p>
発電用原子炉の状態	項目	内容																			
停止中	機能・性能試験	設定値確認 タイマーの確認 ロジック確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)																			
原子炉の状態	項目	内容																			
停止中	機能・性能検査	校正及び設定値確認 タイマーの確認 論理回路確認(自動減圧系の起動阻止スイッチの機能確認を含む)																			
発電用原子炉の状態	項目	内容																			
停止中	機能・性能試験	設定値確認 タイマーの確認 ロジック確認(自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチの機能確認を含む)																			
<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、想定される重大事故等において、他の系統と切り替えることなく使用が可能な設計とする。</p> <p align="right">(46-4)</p>	<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「<u>2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等</u>」に示す。</p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、本来の用途以外には使用しない設計とする。</u></p> <p align="right"><u>(46-4-2)</u></p>	<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「<u>2.3.4 操作性及び試験・検査性</u>」に示す。</p> <p><u>代替自動減圧機能は、想定される重大事故等において、他の系統と切り替えることなく使用が可能な設計とする。</u></p> <p align="right"><u>(46-4)</u></p>																			
<p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、他の設備に悪影響を及ぼさないよう以下の措置を講じる設計とする。</p> <p>代替自動減圧機能のロジック回路は、多重化された自動減圧系とは別の制御盤に収納することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>検出器(原子炉水位低(レベル1)、<u>残留熱除去系ポンプ吐出圧力高</u>)からの入力信号については共用しているが、自</p>	<p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、他の設備に悪影響を及ぼさないよう以下の措置を講じる設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能の論理回路は、自動減圧系とは別の制御盤に収納することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、原子炉水位異常低下(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ又は低圧炉心スプレイ系ボ</u></p>	<p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替自動減圧機能は、他の設備に悪影響を及ぼさないよう以下の措置を講じる設計とする。</u></p> <p><u>代替自動減圧機能のロジック回路は、多重化された自動減圧系とは別の制御盤に収納することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>検出器(原子炉水位低(レベル1))及び残留熱除去ポンプ又は低圧炉心スプレイ・ポンプの遮断器からの入力信</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p>																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>動減圧系と電氣的な隔離装置(リレー)を用いて信号を分離し、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>また、<u>ロジック回路からの作動用電磁弁制御信号についても共用しているが、自動減圧系と電氣的な隔離装置(リレー)を用いて信号を分離しており、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>代替自動減圧機能のロジック回路は、他の設備と遮断器又はヒューズによる電氣的な分離をすることで他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>自動減圧系の起動阻止スイッチは、代替自動減圧ロジック(代替自動減圧機能)と自動減圧系で阻止スイッチ(ハードスイッチ)を共用しているが、スイッチの接点で分離することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u> (46-3, 46-11, 46-12)</p> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、現場における操作が不要な設計とする。</p>	<p><u>ンプ吐出圧力高の検出器からの入力信号並びに論理回路からの逃がし安全弁(自動減圧機能)作動用電磁弁制御信号は、自動減圧系と共有するが自動減圧系と検出器信号についてリレーにより分離し、論理回路電源は、配線用遮断器及びヒューズにより分離することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>過渡時自動減圧機能は、他の設備と電氣的に分離することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>自動減圧系の起動阻止スイッチは、過渡時自動減圧機能と自動減圧系で阻止スイッチ(ハードスイッチ)を共用しているが、スイッチの接点で分離することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u> ..(46-11-2~7, 46-12-2~16)</p> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟内に設置されている設備であるが、原子炉水位異常低下(レベル1)、残留熱除去系又は低圧炉心スプレイ系吐出圧力確立の条件成立時、「2 out of 2」論理により自動で動作し、操作を行わない設計とする。</u></p>	<p>号については共用しているが、<u>自動減圧系と電氣的な隔離装置(リレー)を用いて信号を分離し、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>代替自動減圧機能のロジック回路は、他の設備と遮断器又はヒューズによる電氣的な分離をすることで他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>代替自動減圧起動阻止スイッチは、自動減圧起動阻止スイッチと分離することで、自動減圧系に悪影響を及ぼさない設計とする。</u> (46-3, 46-11, 46-12)</p> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、<u>現場における操作が不要な設計とする。</u></p>	<p>島根2号炉は、原子炉水位低(レベル1)の検出器及び残留熱除去ポンプ又は低圧炉心スプレイ・ポンプの遮断器からの入力信号を自動減圧系と共用しており、ロジック回路からの作動用電磁弁制御信号については、自動減圧系と共用していない</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑫の相違及び、島根2号炉は自動減圧系と共用していない</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備設計の相違によるインターロックの相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>自動減圧系の起動阻止スイッチ</u>は、中央制御室から操作可能な設計とし、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>(46-3)</p>	<p><u>自動減圧系の起動阻止スイッチ</u>は、<u>想定される重大事故等時において、中央制御室にて操作が可能な設計とする。</u></p> <p>(46-4-2)</p>	<p>また、<u>自動減圧起動阻止スイッチ及び代替自動減圧起動阻止スイッチ</u>は、中央制御室から操作可能な設計とすることから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>(46-3)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑫の相違</p>
<p>3.3.2.2.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷を防止するためのシステムであることを考慮し、炉心が露出しないように有効燃料棒頂部より高い設定として、「原子炉水位低(レベル1)」信号の計器誤差を考慮して確実に作動する設計とする。</p> <p>なお、逃がし安全弁の作動は冷却材の放出となり、その補給に残留熱除去系による注水が必要であることから、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ運転(低圧注水モード)の場合に、逃がし安全弁(4個)を作動させる減圧自動化ロジックを設ける設計とする。</p> <p>(46-6)</p>	<p>3.3.2.2.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷を防止するために作動する回路であることから、炉心が露出しないように燃料棒有効長頂部より高い設定として原子炉水位異常低下(レベル1)信号の計器誤差を考慮して確実に作動する設計とする。</u></p> <p><u>また、逃がし安全弁が作動すると冷却材が放出され、その補給に残留熱除去系又は低圧炉心スプレイ系による注水が必要であることから、原子炉水位異常低下(レベル1)及び残留熱除去系ポンプ(低圧注水系)又は低圧炉心スプレイ系ポンプが運転の場合に作動する設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能の動作対象台数は、炉心損傷に至らない台数を考慮した設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能の動作対象弁は、サブプレッション・チェンバの熱負荷を考慮し、異なる主蒸気配管の逃がし安全弁(自動減圧機能)となるよう設計する。</u></p> <p>(46-6-2~4)</p>	<p>3.3.2.2.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷を防止するためのシステムであることを考慮し、炉心が露出しないように燃料棒有効長頂部より高い設定として、原子炉水位低(レベル1)信号の計器誤差を考慮して確実に作動する設計とする。</p> <p>なお、逃がし安全弁の作動は冷却材の放出となり、その補給に残留熱除去系又は低圧炉心スプレイ系による注水が必要であることから、原子炉水位低(レベル1)及び残留熱除去ポンプ運転(低圧注水モード)又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に、逃がし安全弁(2個)を作動させる減圧自動化ロジックを設ける設計とする。</p> <p>(46-6)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違及び系統構成の相違</p> <p>(島根2号炉は有効性評価において、逃がし安全弁2個で減圧可能であることを確認している)</p>
<p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用するこ</p>	<p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用するこ</p>	<p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用するこ</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>とによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>代替自動減圧機能のロジック回路は、多重化された自動減圧系の制御盤と位置的分散を図ることで、地震、火災、溢水等の主要な共通要因によって同時に機能を損なわない設計とする。</p> <p>また、<u>代替自動減圧機能は、自動減圧系と共通要因によって同時に機能が損なわれないよう、ロジック回路をアナログ回路で構築することで、ロジック回路をデジタル回</u></p>	<p>とによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>敷地内に二以上の原子炉施設はないことから、過渡時自動減圧機能は共用しない。</u></p> <p>(3) 設計基準対象設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針等については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>設計基準事故対処設備である自動減圧機能の論理回路は、原子炉水位の低下により低圧炉心スプレイ系又は残留熱除去系(低圧炉心注水系)が起動し、かつドライウェル圧力高信号が成立した場合に発電用原子炉の自動減圧を行うことができる設計とする。</u></p>	<p>とによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替自動減圧機能は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替自動減圧機能のロジック回路は、多重化された自動減圧系の制御盤と位置的分散を図ることで、地震、火災、溢水等の主要な共通要因によって同時に機能を損なわない設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、2段落下にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の自動減</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>路で構築する自動減圧系に対して多様性を有する設計とする。</u></p> <p>代替自動減圧機能のロジック回路は、他の設備と遮断器又はヒューズによる電気的な分離をすることで、共通要因によって同時に機能を損なわない設計とする。 (46-3, 46-11)</p>	<p><u>常設重大事故防止設備である過渡時自動減圧機能の論理回路は、原子炉水位低下により低圧炉心スプレイ系又は残留熱除去系（低圧炉心注水系）が起動した場合に、ドライウェル圧力高信号を必要とせず、発電用原子炉の自動減圧を行うことが可能な設計とし、自動減圧機能の論理回路に対して異なる作動論理とすることで可能な限り多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>過渡時自動減圧機能は、自動減圧系と共通要因によって同時に機能が損なわれないよう、自動減圧系の制御盤と位置的分散を図ることで、地震、火災、溢水等の主要な共通要因故障によって同時に機能を損なわれない設計とする。</u></p> <p>過渡時自動減圧機能は、自動減圧系と電氣的に分離することで、共通要因によって同時に機能を損なわない設計とする。 (46-11-2~7, 46-12-2~16)</p>	<p><u>代替自動減圧機能の論理回路は、原子炉水位低下により残留熱除去ポンプ運転（低圧注水モード）又は低圧炉心スプレイ・ポンプ運転の場合に、ドライウェル圧力高信号を必要とせず、原子炉の自動減圧を行うことが可能な設計とし、自動減圧機能の論理回路に対して異なる作動論理とすることで可能な限り多様性を有する設計とする。</u></p> <p>代替自動減圧機能のロジック回路は、他の設備と遮断器又はヒューズによる電気的な分離をすることで、共通要因によって同時に機能を損なわない設計とする。 (46-3, 46-11)</p>	<p>圧系はデジタルではなく、アナログである</p> <p>・記載方針の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、論理回路の多様性を記載している</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、2段落上にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.3 逃がし安全弁機能回復(可搬型代替直流電源供給)</p> <p>3.3.2.3.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な常設直流電源系統が喪失した場合でも、AM用切替装置(SRV)を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの供給により逃がし安全弁(8個)の作動が可能な設計とする。</p> <p>可搬型直流電源設備として、電源車を配備する。</p> <p>電源車は、代替所内電気設備へ接続することにより、AM用MCCを経由し復水移送ポンプ等に電源供給しつつ、AM用直流125V充電器を経由し、24時間にわたり逃がし安全弁等、重大事故等の対応に必要な直流設備へ電源供給できる設計とする。</p> <p>また、軽油タンクより、タンクローリ(4kL)を用いて燃料を補給が可能な設計とする。</p> <p>また、駆動回路に逃がし安全弁用可搬型蓄電池を接続することで、逃がし安全弁(2個)の作動が可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、24時間にわたり逃がし安全弁(2個)を連続開可能な容量を有する設計とする。</p> <p>逃がし安全弁機能回復(可搬型代替直流電源供給)に関する重大事故等対処設備一覧を表3.3-11に示す。</p>	<p>3.3.2.3 逃がし安全弁機能回復(代替直流電源及び逃がし安全弁用可搬型蓄電池供給)</p> <p>3.3.2.3.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁駆動に必要な常設直流電源が喪失し可搬型代替直流電源設備が使用できる場合は、可搬型代替直流電源設備用電源切替盤を切り替えることで、可搬型代替直流電源設備(可搬型代替低圧電源車)からの供給により、逃がし安全弁(自動減圧機能)7個の駆動が可能な設計とする。</p> <p>可搬型代替直流電源設備(可搬型代替低圧電源車)は可搬型代替低圧電源車接続盤に接続し、可搬型整流器を経由することで、逃がし安全弁(自動減圧機能)の自動減圧系用電磁弁へ電源供給できる設計とする。</p> <p>また、可搬型設備用軽油タンクより、タンクローリを用いて燃料を補給できる設計とする。</p> <p>逃がし安全弁駆動に必要な常設直流電源が喪失し常設代替直流電源設備が使用できる場合は、緊急用電源切替盤を切り替えることで、逃がし安全弁(自動減圧機能)7個の駆動が可能な設計とする。</p> <p>また、常設直流電源が喪失し可搬型直流電源設備が使用できない場合は、駆動回路に逃がし安全弁用可搬型蓄電池を接続することで、逃がし安全弁(自動減圧機能)2個の作動が可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、24時間にわたり逃がし安全弁(自動減圧機能)2個を連続開可能な容量を有する設計とする。</p> <p>直流電源単線結線図について補足説明資料46-2-2, 3に、重大事故等対処設備一覧を第3.3-13表に示す。</p>	<p>3.3.2.3 逃がし安全弁機能回復(可搬型代替直流電源供給)</p> <p>3.3.2.3.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な常設直流電源系統が喪失した場合でも、SRV用電源切替盤を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの供給により逃がし安全弁(8個)の作動が可能な設計とする。</p> <p>可搬型直流電源設備として、高圧発電機車を配備する。</p> <p>高圧発電機車は、代替所内電気設備へ接続することにより、SA用115V充電器盤を経由し、24時間にわたり逃がし安全弁等、重大事故等の対応に必要な直流設備へ電源供給できる設計とする。</p> <p>また、ガスタービン発電機用軽油タンク、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンクより、タンクローリを用いて燃料補給が可能な設計とする。</p> <p>また、駆動回路に主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)を接続することで、逃がし安全弁(2個)の作動が可能な設計とする。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、24時間にわたり逃がし安全弁(2個)を連続開可能な容量を有する設計とする。</p> <p>逃がし安全弁機能回復(可搬型代替直流電源供給)に関する重大事故等対処設備一覧を表3.3-11に示す。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違【東海第二】②の相違 ・設備の相違【柏崎6/7】島根2号炉の低圧原子炉代替注水ポンプは高圧発電機車から電源供給しない ・設備の相違【東海第二】島根2号炉は柏崎6/7と同様に可搬設備で対応する者を記載している

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																						
<p>表 3. 3-11 逃がし安全弁機能回復(可搬型代替直流電源供給)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>第3. 3-13表 逃がし安全弁機能回復(代替直流電源設備及び逃がし安全弁用可搬型蓄電池)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>表 3. 3-11 逃がし安全弁機能回復(可搬型代替直流電源供給)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>・設備の相違</p>																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備^{※1}</td> <td>電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 AM用切替装置(SRV)【常設】 逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>燃料流路</td> <td>軽油タンク出口ノズル・弁【常設】ホース【可搬】</td> </tr> <tr> <td>電路</td> <td>電源車～緊急用電源切替箱接続装置 ～AM用直流125V蓄電池及び充電器 ～AM用切替装置(SRV)電路 (電源車～緊急用電源切替箱接続装置電路【可搬】) (緊急用電源切替箱接続装置～AM用切替装置(SRV)電路【常設】) 電源車～AM用動力変圧器 ～AM用直流125V蓄電池及び充電器 ～AM用切替装置(SRV)電路 (電源車～AM用動力変圧器電路【可搬】) (AM用動力変圧器～AM用切替装置(SRV)電路【常設】) 逃がし安全弁用可搬型蓄電池～駆動回路電路【可搬】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備 ^{※1}	電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 AM用切替装置(SRV)【常設】 逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】	附属設備	—	燃料流路	軽油タンク出口ノズル・弁【常設】ホース【可搬】	電路	電源車～緊急用電源切替箱接続装置 ～AM用直流125V蓄電池及び充電器 ～AM用切替装置(SRV)電路 (電源車～緊急用電源切替箱接続装置電路【可搬】) (緊急用電源切替箱接続装置～AM用切替装置(SRV)電路【常設】) 電源車～AM用動力変圧器 ～AM用直流125V蓄電池及び充電器 ～AM用切替装置(SRV)電路 (電源車～AM用動力変圧器電路【可搬】) (AM用動力変圧器～AM用切替装置(SRV)電路【常設】) 逃がし安全弁用可搬型蓄電池～駆動回路電路【可搬】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>常設代替直流電源設備^{※1} 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備^{※1} 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】 逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】^{※2}</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>自動減圧機能用アキュムレータ【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>主蒸気系配管・クエンチャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3} (燃料給油設備含む)</td> <td>代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 単線結線図を補足説明資料46-2に示す。主要設備のうち、常設代替直流電源設備及び可搬型代替直流電源設備については「3. 14 電源設備許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2 逃がし安全弁18個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり。 B22-F013B, C, F, H, K, L, R 計7個</p> <p>※3 単線結線図を補足説明資料46-2に示す。電源設備については、「3. 14 電源設備許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	常設代替直流電源設備 ^{※1} 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備 ^{※1} 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】 逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】 ^{※2}	関連設備	自動減圧機能用アキュムレータ【常設】	付属設備	—	水源	—	流路	主蒸気系配管・クエンチャ【常設】	注水先	—	電源設備 ^{※3} (燃料給油設備含む)	代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備	—	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備^{※1}</td> <td>高圧発電機車【可搬型】 S A用115V系充電器【常設】 S R V用電源切替盤【常設】 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>燃料流路</td> <td>ガスタービン発電機用軽油タンク出口ノズル・弁【常設】 ホース【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>電路</td> <td>高圧発電機車 ～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側) ～S A用115V系蓄電池及び充電器 ～S R V用電源切替盤電路 (高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)電路【可搬型】) (高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)～S R V用電源切替盤電路【常設】) 高圧発電機車 ～緊急用メタクラ接続プラグ盤 ～S A用115V系蓄電池及び充電器 ～S R V用電源切替盤電路 (高圧発電機車～緊急用メタクラ接続プラグ盤電路【可搬型】) (緊急用メタクラ接続プラグ盤～S R V用電源切替盤電路【常設】) 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)～駆動回路電路【可搬型】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備 ^{※1}	高圧発電機車【可搬型】 S A用115V系充電器【常設】 S R V用電源切替盤【常設】 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】	附属設備	—	燃料流路	ガスタービン発電機用軽油タンク出口ノズル・弁【常設】 ホース【可搬型】	電路	高圧発電機車 ～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側) ～S A用115V系蓄電池及び充電器 ～S R V用電源切替盤電路 (高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)電路【可搬型】) (高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)～S R V用電源切替盤電路【常設】) 高圧発電機車 ～緊急用メタクラ接続プラグ盤 ～S A用115V系蓄電池及び充電器 ～S R V用電源切替盤電路 (高圧発電機車～緊急用メタクラ接続プラグ盤電路【可搬型】) (緊急用メタクラ接続プラグ盤～S R V用電源切替盤電路【常設】) 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)～駆動回路電路【可搬型】	<p>※1：単線結線図を補足説明資料46-2に示す。 主要設備のうち、高圧発電機車及びS A用115V系充電器については「3. 14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>
設備区分	設備名																																								
主要設備 ^{※1}	電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 AM用切替装置(SRV)【常設】 逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】																																								
附属設備	—																																								
燃料流路	軽油タンク出口ノズル・弁【常設】ホース【可搬】																																								
電路	電源車～緊急用電源切替箱接続装置 ～AM用直流125V蓄電池及び充電器 ～AM用切替装置(SRV)電路 (電源車～緊急用電源切替箱接続装置電路【可搬】) (緊急用電源切替箱接続装置～AM用切替装置(SRV)電路【常設】) 電源車～AM用動力変圧器 ～AM用直流125V蓄電池及び充電器 ～AM用切替装置(SRV)電路 (電源車～AM用動力変圧器電路【可搬】) (AM用動力変圧器～AM用切替装置(SRV)電路【常設】) 逃がし安全弁用可搬型蓄電池～駆動回路電路【可搬】																																								
設備区分	設備名																																								
主要設備	常設代替直流電源設備 ^{※1} 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備 ^{※1} 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】 逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】 ^{※2}																																								
関連設備	自動減圧機能用アキュムレータ【常設】																																								
付属設備	—																																								
水源	—																																								
流路	主蒸気系配管・クエンチャ【常設】																																								
注水先	—																																								
電源設備 ^{※3} (燃料給油設備含む)	代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																								
計装設備	—																																								
設備区分	設備名																																								
主要設備 ^{※1}	高圧発電機車【可搬型】 S A用115V系充電器【常設】 S R V用電源切替盤【常設】 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】																																								
附属設備	—																																								
燃料流路	ガスタービン発電機用軽油タンク出口ノズル・弁【常設】 ホース【可搬型】																																								
電路	高圧発電機車 ～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側) ～S A用115V系蓄電池及び充電器 ～S R V用電源切替盤電路 (高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)電路【可搬型】) (高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)～S R V用電源切替盤電路【常設】) 高圧発電機車 ～緊急用メタクラ接続プラグ盤 ～S A用115V系蓄電池及び充電器 ～S R V用電源切替盤電路 (高圧発電機車～緊急用メタクラ接続プラグ盤電路【可搬型】) (緊急用メタクラ接続プラグ盤～S R V用電源切替盤電路【常設】) 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)～駆動回路電路【可搬型】																																								

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.3.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池</u> 型式 : <u>リチウムイオン電池</u></p> <p>個数 : <u>2(予備1(6号及び7号炉で共用))</u> 容量 : <u>2072Wh</u> 電圧 : <u>135V</u> 使用箇所 : <u>原子炉建屋地下1階</u> 保管場所 : <u>原子炉建屋地下1階</u></p> <p>(2) <u>電源車(6号及び7号炉共用)</u> <u>エンジン</u> 台数 : <u>8(予備1)</u> 使用燃料 : <u>軽油</u> <u>発電機</u> 台数 : <u>8(予備1)</u> 種類 : <u>同期発電機</u> 容量 : <u>約500kVA/台</u> 力率 : <u>0.8</u> 電圧 : <u>6.9kV</u> 周波数 : <u>50Hz</u> 設置場所 : <u>原子炉建屋電源車第一設置場所及び第二設置場所</u> 保管場所 : <u>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</u></p> <p>(3) <u>AM用直流125V充電器</u> 個数 : <u>1</u> 電圧 : <u>125V</u> 容量 : <u>約300A</u> 取付箇所 : <u>原子炉建屋内の原子炉区域外地上4階</u></p>	<p>3.3.2.3.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池</u> 型式 : <u>リチウムイオン電池</u></p> <p>個数 : <u>2(予備1)</u> 容量 : <u>約780Wh/個</u> 電圧 : <u>125V</u> 取付箇所 : <u>中央制御室</u> 保管場所 : <u>中央制御室</u></p> <p>(2) <u>可搬型代替低圧電源車</u> <u>エンジン</u> 個数 : <u>4(予備1)</u> 使用燃料 : <u>軽油</u> <u>発電機</u> 個数 : <u>4(予備1)</u> 種類 : <u>三相交流発電機</u> 容量 : <u>約500kVA(1台当たり)</u> 力率 : <u>0.8</u> 電圧 : <u>440V</u> 周波数 : <u>50Hz</u> 設置場所 : <u>原子炉建屋西側可搬型代替低圧電源車設置エリア又は原子炉建屋東側可搬型代替低圧電源車設置エリア</u> 保管場所 : <u>西側保管場所、南側保管場所及び予備機置き場</u></p>	<p>3.3.2.3.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)</u> 型式 : <u>制御弁式据置鉛蓄電池</u></p> <p>個数 : <u>2(予備2)</u> 容量 : <u>約24Ah/個</u> 電圧 : <u>115V</u> 使用箇所 : <u>廃棄物処理建物1階(補助盤室)</u> 保管場所 : <u>廃棄物処理建物1階(補助盤室)</u></p> <p>(2) <u>高圧発電機車</u> <u>機関</u> 台数 : <u>6(予備1)</u> 使用燃料 : <u>軽油</u> <u>発電機</u> 台数 : <u>6(予備1)</u> 種類 : <u>同期発電機</u> 容量 : <u>約500kVA/台</u> 力率 : <u>0.8</u> 電圧 : <u>6.6kV</u> 周波数 : <u>60Hz</u> 設置場所 : <u>原子炉建物高圧発電機車第一設置場所及び第二設置場所</u> 保管場所 : <u>第1保管エリア、第3保管エリア及び第4保管エリア</u></p> <p>(3) <u>SA用115V系充電器</u> 個数 : <u>1</u> 電圧 : <u>120V</u> 容量 : <u>約200A</u> 取付箇所 : <u>廃棄物処理建物1階</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備仕様の相違 ・他号炉と共用しない</p> <p>・他号炉と共用しない</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 東海第二は可搬型代替直流電源設備として可搬型整流器を使用しているが、島根2号炉は柏崎6/7と同様に常設</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) <u>AM用切替装置(SRV)</u> 個数 : <u>一式</u> 取付箇所 : <u>コントロール建屋地上2階</u></p>	<p>(3) <u>可搬型整流器</u> 個数 : <u>8 (予備1)</u> 出力 : <u>15kW (1台当たり)</u> 設置場所 : <u>原子炉建屋西側可搬型代替低圧電源車設置エリア又は原子炉建屋東側可搬型代替低圧電源車設置エリア</u> 保管場所 : <u>西側保管場所及び南側保管場所</u></p> <p>(4) <u>可搬型設備用軽油タンク</u> 容量 : <u>約30kL (1基当たり)</u> 個数 : <u>7 (予備1)</u> 設置場所 : <u>西側保管場所 (地下) 及び南側保管場所 (地下)</u></p> <p>(5) <u>タンクローリ</u> 容量 : <u>約4.0kL (1台当たり)</u> 個数 : <u>2 (予備3)</u> 設置場所 : <u>原子炉建屋西側可搬型代替低圧電源車設置エリア又は原子炉建屋東側可搬型代替低圧電源車設置エリア</u> 保管場所 : <u>西側保管場所及び南側保管場所</u></p> <p>(6) <u>緊急用125V系蓄電池</u> 容量 : <u>1組 (116セル)</u> 個数 : <u>125V</u> 容量 : <u>約6,000Ah</u> 設置場所 : <u>原子炉建屋廃棄物処理棟1階</u></p>	<p>(4) <u>SRV用電源切替盤</u> 個数 : <u>1</u> 取付箇所 : <u>廃棄物処理建物1階</u></p>	<p>蓄電池を使用する ・設備の相違 【東海第二】 東海第二は緊急用電源切替盤を代替所内電気設備としているため、57条に記載する整理としている (以下、⑬の相違) ・設備の相違 【東海第二】 可搬型直流電源設備の構成が異なる</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、燃料補給設備は57条に記載する整理としている (以下、⑭の相違) ・資料構成の相違 【東海第二】 ⑭の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は柏崎6/7と同様に可搬設備で対応する者を記載している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、上記(2)、(3)の電源設備の詳細については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」にて示す。</p> <p>3.3.2.3.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.3.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、原子炉建屋内の原子炉区域外に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋内の原子炉区域外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-12に示す設計とする。</u></p> <p><u>AM用切替装置(SRV)は、中央制御室内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における中央制御室内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-12に示す設計とする。</u></p> <p>また、<u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続作業は、逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続場所である原子炉建屋内の原子炉区域外にて可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>	<p>なお、上記(2)～(6)の電源設備の詳細については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」にて示す。</p> <p>3.3.2.3.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.3.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 設計方針については、「2.3.3 環境条件等」で示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、中央制御室に設置される設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における、中央制御室の環境条件を考慮し、第3.3-14表に示す設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3-4)</p>	<p>なお、上記(2)、(3)の電源設備の詳細については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」にて示す。</p> <p>3.3.2.3.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.3.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は廃棄物処理建物(補助盤室)に設置される設備であることから、想定される重大事故等時におけるその他建物(廃棄物処理建物(補助盤室))の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-12に示す設計とする。</u></p> <p><u>SRV用電源切替盤は、廃棄物処理建物(補助盤室)に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における廃棄物処理建物(補助盤室)の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-12に示す設計とする。</u></p> <p>また、<u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続作業は、主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続場所である廃棄物処理建物(補助盤室)にて可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4, 46-7)</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑬の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p align="center"><u>表 3.3-12 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋内の原子炉区域外及び中央制御室内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建屋内の原子炉区域外及び中央制御室内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋内の原子炉区域外及び中央制御室内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建屋内の原子炉区域外及び中央制御室内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center"><u>第3.3-14表 想定する環境条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重</td> <td>保管場所である中央制御室で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置する設備ではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器が損傷しないことを確認し、ベルトにより固定する。また、設置場所における転倒防止を考慮し、輪留めによる車両の固定が可能な設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・竜巻・積雪・火山の影響</td> <td>中央制御室に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波による影響を考慮した設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重	保管場所である中央制御室で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置する設備ではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器が損傷しないことを確認し、ベルトにより固定する。また、設置場所における転倒防止を考慮し、輪留めによる車両の固定が可能な設計とする。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)・竜巻・積雪・火山の影響	中央制御室に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波による影響を考慮した設計とする。	<p align="center"><u>表 3.3-12 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	廃棄物処理建物(補助盤室)で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	廃棄物処理建物(補助盤室)に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑪の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋内の原子炉区域外及び中央制御室内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建屋内の原子炉区域外及び中央制御室内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重	保管場所である中央制御室で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置する設備ではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器が損傷しないことを確認し、ベルトにより固定する。また、設置場所における転倒防止を考慮し、輪留めによる車両の固定が可能な設計とする。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)・竜巻・積雪・火山の影響	中央制御室に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波による影響を考慮した設計とする。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	廃棄物処理建物(補助盤室)で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	廃棄物処理建物(補助盤室)に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続作業は、想定される重大事故等時において、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>にて可能な設計とする。</p> <p>作業場所である<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>は、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な作業空間を確保す</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続作業は、想定される重大事故等が発生した場合において、<u>中央制御室</u>の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、<u>接続場所である中央制御室</u>にて作業可能な設計とする。</p> <p>作業場所である<u>中央制御室</u>は、十分な作業空間を確保する。</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)</u>の接続作業は、想定される重大事故等時において、<u>廃棄物処理建物(補助盤室)</u>の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、<u>廃棄物処理建物(補助盤室)</u>にて可能な設計とする。</p> <p>作業場所である<u>廃棄物処理建物(補助盤室)</u>は、<u>運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な作業空間を確保す</u></p>																																													

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																								
<p>る。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続作業は、一般的に用いられる工具(ドライバー等)を用いて、確実に作業ができる設計とし、作業場所である原子炉建屋内の原子炉区域外近傍、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管する。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、車輪の設置により運搬、移動ができるとともに、設置場所である原子炉建屋内の原子炉区域外にてボルト固定により転倒防止対策が可能な設計とする。</p> <p>AM用切替装置(SRV)は、中央制御室の制御盤内の切替え装置にて手動による操作が可能な設計とする。中央制御室の切替え装置を操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、切替え装置は誤操作防止のために銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>表3.3-13に操作対象機器の操作場所等を示す。 (46-3, 46-4)</p>	<p>以下の第3.3-15表に操作対象機器を示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続作業は、ボルト・ネジ接続とし、一般的に用いられる工具(ドライバー)を用いて、確実に作業ができる設計とし、作業用工具は、作業場所である中央制御室内に保管することとする。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、車輪を設けることにより運搬、移動ができるとともに、設置場所である中央制御室にてボルト固定により固縛が可能な設計とする。</p> <p>(46-3-4, 46-7-2)</p>	<p>る。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続作業は、一般的に用いられる工具(ドライバー等)を用いて、確実に作業ができる設計とし、作業場所である廃棄物処理建物(補助盤室)、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管する。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、車輪の設置により運搬、移動ができるとともに、設置場所である廃棄物処理建物(補助盤室)にてボルト固定により転倒防止対策が可能な設計とする。</p> <p>SRV用電源切替盤は、廃棄物処理建物(補助盤室)の制御盤内の切替え装置にて手動による操作が可能な設計とする。廃棄物処理建物(補助盤室)の切替え装置を操作するにあたり、運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、切替え装置は誤操作防止のために銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>表3.3-13に操作対象機器の操作場所等を示す。 (46-3, 46-4, 46-7)</p>	<p>備考</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉の主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、転倒防止対策としてボルトによる固定を行う(以下、⑮の相違)</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑬の相違</p>																																								
<p>表 3.3-13 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">逃がし安全弁用可搬型蓄電池</td> <td>接続箇所端子リフト 逃がし安全弁用可搬型蓄電池接続</td> <td rowspan="2">原子炉建屋内の原子炉区域外</td> <td>接続操作</td> </tr> <tr> <td>スイッチ操作 OFF→ON (逃がし安全弁閉→開)</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>AM用切替装置(SRV)</td> <td>切→入 (AM用直流125V充電器側)</td> <td>中央制御室</td> <td>切替え装置の操作</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	逃がし安全弁用可搬型蓄電池	接続箇所端子リフト 逃がし安全弁用可搬型蓄電池接続	原子炉建屋内の原子炉区域外	接続操作	スイッチ操作 OFF→ON (逃がし安全弁閉→開)	スイッチ操作	AM用切替装置(SRV)	切→入 (AM用直流125V充電器側)	中央制御室	切替え装置の操作	<p>第 3.3-15 表 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">逃がし安全弁用可搬型蓄電池</td> <td>接続箇所端子リフト 逃がし安全弁用可搬型蓄電池接続</td> <td>中央制御室</td> <td>接続操作</td> </tr> <tr> <td>スイッチ操作 OFF→ON (逃がし安全弁 閉→開)</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	逃がし安全弁用可搬型蓄電池	接続箇所端子リフト 逃がし安全弁用可搬型蓄電池接続	中央制御室	接続操作	スイッチ操作 OFF→ON (逃がし安全弁 閉→開)	中央制御室	スイッチ操作	<p>表3.3-13 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)</td> <td>接続箇所端子リフト 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)接続</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)</td> <td>接続操作</td> </tr> <tr> <td>スイッチ操作 OFF→ON(逃がし安全弁閉→開)</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>SRV用電源切替盤</td> <td>切→入 (SA用115V系充電器側)</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)</td> <td>切替え装置操作</td> </tr> </tbody> </table> <p>・設備の相違</p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)	接続箇所端子リフト 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)接続	廃棄物処理建物(補助盤室)	接続操作	スイッチ操作 OFF→ON(逃がし安全弁閉→開)	中央制御室	スイッチ操作	SRV用電源切替盤	切→入 (SA用115V系充電器側)	廃棄物処理建物(補助盤室)	切替え装置操作	
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																								
逃がし安全弁用可搬型蓄電池	接続箇所端子リフト 逃がし安全弁用可搬型蓄電池接続	原子炉建屋内の原子炉区域外	接続操作																																								
	スイッチ操作 OFF→ON (逃がし安全弁閉→開)		スイッチ操作																																								
AM用切替装置(SRV)	切→入 (AM用直流125V充電器側)	中央制御室	切替え装置の操作																																								
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																								
逃がし安全弁用可搬型蓄電池	接続箇所端子リフト 逃がし安全弁用可搬型蓄電池接続	中央制御室	接続操作																																								
	スイッチ操作 OFF→ON (逃がし安全弁 閉→開)	中央制御室	スイッチ操作																																								
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																								
主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)	接続箇所端子リフト 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)接続	廃棄物処理建物(補助盤室)	接続操作																																								
	スイッチ操作 OFF→ON(逃がし安全弁閉→開)	中央制御室	スイッチ操作																																								
SRV用電源切替盤	切→入 (SA用115V系充電器側)	廃棄物処理建物(補助盤室)	切替え装置操作																																								

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、表 3.3-14 に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に外観検査、機能・性能試験が可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行えるとともに、電圧の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p> <p>表 3.3-14 逃がし安全弁用可搬型蓄電池の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="154 1144 926 1417"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中又は停止中</td> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池外観の確認</td> </tr> <tr> <td>機能・性能試験</td> <td>電圧の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>AM用切替装置(SRV)は、表 3.3-15 に示すように発電用原子炉の停止中に外観検査、機能・性能検査が可能な設計とする。</p> <p>性能の確認として、電気回路の絶縁抵抗に異常がないことを確認する。外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	外観検査	逃がし安全弁用可搬型蓄電池外観の確認	機能・性能試験	電圧の確認	<p>(3) 試験検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、第3.3-16表に示すように運転中又は停止中に外観検査、機能・性能試験が可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、発電用原子炉の運転中又は停止中に外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認が行えるとともに、機能・性能試験として、電圧の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5-13)</p> <p>第3.3-16表 逃がし安全弁用可搬型蓄電池の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="997 1144 1703 1346"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中又は停止中</td> <td>外観検査</td> <td>外観の確認</td> </tr> <tr> <td>機能・性能試験</td> <td>電圧測定</td> </tr> </tbody> </table>	原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	外観検査	外観の確認	機能・性能試験	電圧測定	<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、表 3.3-14 に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に外観検査、機能・性能試験が可能な設計とする。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行えるとともに、電圧の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p> <p>表 3.3-14 主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="1751 1186 2510 1463"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中又は停止中</td> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池外観の確認</td> </tr> <tr> <td>機能・性能試験</td> <td>電圧の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>SRV用電源切替盤は、表 3.3-15 に示すように発電用原子炉の停止中に外観検査、機能・性能検査が可能な設計とする。</p> <p>性能の確認として、電気回路の絶縁抵抗に異常がないことを確認する。外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	外観検査	逃がし安全弁用可搬型蓄電池外観の確認	機能・性能試験	電圧の確認	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑬の相違</p>
発電用原子炉の状態	項目	内容																									
運転中又は停止中	外観検査	逃がし安全弁用可搬型蓄電池外観の確認																									
	機能・性能試験	電圧の確認																									
原子炉の状態	項目	内容																									
運転中又は停止中	外観検査	外観の確認																									
	機能・性能試験	電圧測定																									
発電用原子炉の状態	項目	内容																									
運転中又は停止中	外観検査	逃がし安全弁用可搬型蓄電池外観の確認																									
	機能・性能試験	電圧の確認																									

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)			東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
表 3. 3-15 AM用切替装置(SRV)の試験及び検査						表 3. 3-15 SRV用電源切替盤の試験及び検査			・設備の相違
発電用原子炉 の状態	項目	内容				発電用原子炉 の状態	項目	内容	
停止中	外観検査	AM用切替装置(SRV)外観の確認				停止中	外観検査	SRV用電源切替盤外観の確認	・設備の相違 【東海第二】 ⑬の相違
	機能・性能 試験	AM用切替装置(SRV)の性能(電気回路の絶縁抵抗)確認					機能・性能 試験	SRV用電源切替盤の性能(電気回路の絶縁抵抗)確認	
<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池及びAM用切替装置(SRV)</u>は、本来の用途以外の用途には使用しない設計とする。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続は、接続規格を統一することにより、速やかに接続操作が可能な設計とする。</u></p> <p>図 3.3-4 に原子炉建屋内の原子炉区域外での<u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続による逃がし安全弁(自動減圧機能付き)開放のタイムチャート</u>を示す。</p> <p>図 3.3-5 に可搬型直流電源設備からの供給による<u>逃がし安全弁開放のタイムチャート</u>を示す。</p> <p>(46-4, 46-7)</p>			<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、本来の用途以外の用途には使用しない設計とする。</u></p> <p><u>中央制御室において逃がし安全弁用可搬型蓄電池を自動減圧機能用電磁弁の電気回路に接続することにより、通常待機時における電源供給から逃がし安全弁用可搬型蓄電池による電源供給へ中央制御室での電気回路の接続により速やかに切り替えが可能な設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池と端子の接続は、接続規格を統一することで、発電用原子炉の減圧が要求されるタイミングより十分早い段階で電源給電が可能な設計とする。</u></p> <p>(46-7-2)</p>			<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)及びSRV用電源切替盤は、本来の用途以外の用途には使用しない設計とする。</u></p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続は、接続規格を統一することにより、速やかに接続操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>図 3.3-4 に廃棄物処理建物(補助盤室)での主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続による逃がし安全弁(自動減圧機能付き)開放のタイムチャートを示す。</u></p> <p><u>図 3.3-5 に可搬型直流電源設備からの供給による逃がし安全弁開放のタイムチャートを示す。</u></p> <p>(46-4, 46-7)</p>			・記載方針の相違 【東海第二】

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20版)

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120	
逃がし安全弁用可搬型蓄電池による逃がし安全弁開放 55分														
逃がし安全弁用可搬型蓄電池による逃がし安全弁(自動減圧機能付き)開放	中央制御室運転員 A, B	2	電線確認、遠隔送電機動作準備	可搬型蓄電池搬出										発電用原子炉の減圧確認については、中央制御室又は原子炉建屋地下1階計装室(管理区)にて確認が可能であるため、いずれかの計器で確認する。
	現場運転員 C, D	2	移動、系統構成	移動、系統構成										
	現場運転員 E, F	2	移動、系統構成	可搬型蓄電池、ケーブル接続										

図 3.3-4 逃がし安全弁用可搬型蓄電池による逃がし安全弁(自動減圧機能付き)開放のタイムチャート*

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考
		100	200	300	400	500	600	700	800	900	1000	1100	1200	
可搬型直流電源設備による逃がし安全弁(自動減圧機能なし)開放														
可搬型直流電源設備による逃がし安全弁(自動減圧機能なし)開放	中央制御室運転員 A, B	2	電線確認、遠隔送電機動作準備	可搬型蓄電池搬出	遠隔送電機動作準備	AM切替装置								発電用原子炉の減圧確認については、中央制御室又は原子炉建屋地下1階計装室(管理区)にて確認が可能であるため、いずれかの計器で確認する。
	現場運転員 C, D	2	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、電線確認	移動、電線確認	移動、電線確認							
	現場運転員 E, F	2	移動、系統構成	移動、系統構成	AM装置120V用電源切替装置動作確認	AM装置120V用電源切替装置動作確認								

図 3.3-5 可搬型直流電源設備による逃がし安全弁(自動減圧機能なし)開放のタイムチャート*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.3で示すタイムチャート

(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)

(i) 要求事項

工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。

(ii) 適合性

基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。

逃がし安全弁用可搬型蓄電池及びAM用切替装置(SRV)は、通常時に接続先の系統と分離された状態で保管する。逃がし安全弁用可搬型蓄電池及びAM用切替装置(SRV)を用

東海第二発電所 (2018. 9. 18版)

(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)

(i) 要求事項

工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。

(ii) 適合性

基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。

逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、通常待機時に接続先の系統と分離して保管し、重大事故等時は重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影

島根原子力発電所 2号炉

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120	
主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)による逃がし安全弁開放 1時間24分														
主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)による逃がし安全弁開放	中央制御室運転員 A	1												逃がし安全弁開放
	現場運転員 B, C	2	電線確認	電線確認										
	緊急時対策要員	3												訓練、シミュレーション実施、試験

図 3.3-4 逃がし安全弁用可搬型蓄電池による逃がし安全弁(自動減圧機能付き)開放のタイムチャート*

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考
		100	200	300	400	500	600	700	800	900	1000	1100	1200	
可搬型直流電源設備による逃がし安全弁開放 4時間24分														
可搬型直流電源設備による逃がし安全弁開放 【第4期型サーバを使用する場合】	中央制御室運転員 A	1	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認	電線確認
	現場運転員 B, C	2	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成	移動、系統構成
	緊急時対策要員	3												訓練、シミュレーション実施、試験

図 3.3-5 可搬型直流電源設備による逃がし安全弁(自動減圧機能なし)開放のタイムチャート*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.3で示すタイムチャート

(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第43条第1項五)

(i) 要求事項

工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。

(ii) 適合性

基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。

主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)及びSRV用電源切替盤は、通常時に接続先の系統と分離された状態で保管する。主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)及び

備考

・運用の相違

・運用の相違

・設備の相違
【東海第二】
⑬の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>いる場合は、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4)</p> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池及び AM 用切替装置(SRV)</u>は、線源からの隔離距離により放射線量が高くなるおそれの少ない設置場所である、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>及び中央制御室に設置し、設置場所で操作可能である。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池及び AM 用切替装置(SRV)</u>の設置場所並びに操作場所を表 3.3-16 に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>	<p>響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: center;"><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、設置場所である中央制御室にてベルトで固定により転倒対策を実施することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p style="text-align: center;">(46-3-4, 46-7-2, 46-8-2)</p> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、第3.3-17表に示すように線源からの隔離距離により放射線量が高くなるおそれの少ない設置場所である、中央制御室に設置し、設置場所で操作可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3-4)</p>	<p><u>S R V用電源切替盤を用いる場合は、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)及びS R V用電源切替盤は、線源からの隔離距離により放射線量が高くなるおそれの少ない設置場所である、廃棄物処理建物(補助盤室)及び中央制御室に設置し、設置場所で操作可能である。</u></p> <p><u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)及びS R V用電源切替盤の設置場所並びに操作場所を表 3.3-16 に示す。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7)</p>	<p>備考</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 ⑮の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑬の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑬の相違</p>																								
<p style="text-align: center;">表 3.3-16 操作対象機器設置場所</p> <table border="1" data-bbox="154 1549 926 1822"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池</td> <td>原子炉建屋地下 1 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>原子炉建屋地下 1 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>AM 用切替装置 (SRV)</td> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	逃がし安全弁用可搬型蓄電池	原子炉建屋地下 1 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	原子炉建屋地下 1 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	AM 用切替装置 (SRV)	中央制御室	中央制御室	<p style="text-align: center;">第3.3-17表 操作対象機器設置場所</p> <table border="1" data-bbox="967 1549 1703 1682"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池</td> <td>中央制御室</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	逃がし安全弁用可搬型蓄電池	中央制御室	中央制御室	<p style="text-align: center;">表 3.3-16 操作対象機器設置場所</p> <table border="1" data-bbox="1757 1549 2504 1822"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)</td> </tr> <tr> <td>S R V用電源切替盤</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)</td> <td>廃棄物処理建物(補助盤室)</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)	廃棄物処理建物(補助盤室)	廃棄物処理建物(補助盤室)	S R V用電源切替盤	廃棄物処理建物(補助盤室)	廃棄物処理建物(補助盤室)	
機器名称	設置場所	操作場所																									
逃がし安全弁用可搬型蓄電池	原子炉建屋地下 1 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	原子炉建屋地下 1 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)																									
AM 用切替装置 (SRV)	中央制御室	中央制御室																									
機器名称	設置場所	操作場所																									
逃がし安全弁用可搬型蓄電池	中央制御室	中央制御室																									
機器名称	設置場所	操作場所																									
主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)	廃棄物処理建物(補助盤室)	廃棄物処理建物(補助盤室)																									
S R V用電源切替盤	廃棄物処理建物(補助盤室)	廃棄物処理建物(補助盤室)																									

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.3.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>AM用切替装置(SRV)を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの供給により、24時間にわたり逃がし安全弁(8個)の作動が可能な設計とする。</p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項 二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>AM用切替装置(SRV)は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p>		<p>3.3.2.3.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>SRV用電源切替盤を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの供給により、24時間にわたり逃がし安全弁(8個)の作動が可能な設計とする。</p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項 二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>SRV用電源切替盤は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号炉は柏崎と同様に、SRV用電源切替盤を46条にて記載する整理としている</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>AM用切替装置(SRV)を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの電源供給による逃がし安全弁の作動は、<u>直流125V蓄電池A、直流125V蓄電池A-2及び直流125V蓄電池B</u>からの電源供給による逃がし安全弁の作動と異なる電源及び電路で構成されており、多様性を有する設計とする。</p> <p>(46-3, 46-4)</p> <p>3.3.2.3.3.3 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、24時間にわたり逃がし安全弁(2個)を連続開可能な容量を有するものを、<u>6号及び7号炉にそれぞれ1セット1個</u>使用する。</p> <p>保有数は6号、7号炉それぞれで1セット1個に、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として<u>1個(6号及び7号炉共用)</u>を分散して保管する。</p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 確実な接続(設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備(発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。)と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措</p>	<p>東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)</p> <p>3.3.2.3.3.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、<u>逃がし安全弁(自動減圧機能)1個の作動時間を考慮した蓄電池容量を有するものを2個</u>使用する。</p> <p>保有数は2個、保守点検は電圧測定であり、保守点検中でも使用可能であるため、保守点検用は考慮せずに、故障時の予備として1個の合計3個を保管する。</p> <p>(46-6-7)</p> <p>(2) 確実な接続(設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備(発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。)と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適</p>	<p>島根原子力発電所 2号炉</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>SRV用電源切替盤を切り替えることで、可搬型直流電源設備からの電源供給による逃がし安全弁の作動は、<u>B-115V系蓄電池、B1-115V系蓄電池(SA)及びA-115V系蓄電池</u>からの電源供給による逃がし安全弁の作動と異なる電源及び電路で構成されており、多様性を有する設計とする。</p> <p>(46-3, 46-4)</p> <p>3.3.2.3.3.3 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、<u>24時間にわたり逃がし安全弁(2個)を連続開可能な容量を有するものを、1セット2個</u>使用する。</p> <p>保有数は1セット2個に、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として<u>1セット2個</u>を分散して保管する。</p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 確実な接続(設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備(発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。)と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・他号炉と共用しない</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続は、接続規格を統一することにより、一般的に使用される工具(ドライバー等)を用いて容易かつ確実に接続操作が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4, 46-7)</p> <p>(3) 複数の接続口(設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、原子炉建屋の外から水又は電力を供給する設備ではなく、原子炉建屋内の原子炉区域外から接続可能な設計とする。</p> <p>(4) 設置場所(設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p>	<p>切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続は、ボルト・ネジ接続とし、一般的に使用される工具(ドライバー)を用いて容易かつ確実に接続操作可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-7-2)</p> <p>(3) 複数の接続口(設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、原子炉建屋の外から水又は電力を供給する設備ではなく、中央制御室から接続可能な設計とする。</p> <p>(4) 設置場所(設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p>	<p>置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続は、接続規格を統一することにより、一般的に使用される工具(ドライバー等)を用いて容易かつ確実に接続操作が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7)</p> <p>(3) 複数の接続口(設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項 常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建物の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、原子炉建物の外から水又は電力を供給する設備ではなく、廃棄物処理建物(補助盤室)から接続可能な設計とする。</p> <p>(4) 設置場所(設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続は、線源からの隔離距離により放射線量が高くなるおそれの少ない設置場所である、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>で確実に速やかに接続が可能である。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p> <p>(5) 保管場所(設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、津波、その他自然現象による影響(風(台風)、竜巻、積雪、低温、落雷、火山の影響、森林火災、降水、生物学的事象)及び外部人為事象(近隣工場等の火災又は爆発、有毒ガス)に対して、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>に保管する。</p> <p>また、<u>直流125V蓄電池A、直流125V蓄電池A-2、直流125V蓄電池B及びAM用直流125V蓄電池</u>と位置的分散を図り保管及び設置する。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>	<p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の接続は、線源からの隔離距離により放射線量が高くなるおそれの少ない設置場所である、<u>中央制御室</u>で操作可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3-4)</p> <p>(5) 保管場所(設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、地震、津波、その他の外部事象による損傷の防止が図られた<u>中央制御室</u>に保管する。</p> <p>また、<u>原子炉建屋付属棟内の所内常設直流電源設備(125V系蓄電池A系及び125V系蓄電池B系)</u>と異なる区画に保管することで、<u>所内常設直流電源設備</u>と位置的分散を図る設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-8-2)</p>	<p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の接続は、線源からの隔離距離により放射線量が高くなるおそれの少ない設置場所である、<u>廃棄物処理建物内</u>で確実に速やかに接続が可能である。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7)</p> <p>(5) 保管場所(設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、地震、津波、その他自然現象による影響(風(台風)、竜巻、積雪、低温、落雷、火山の影響、森林火災、降水、生物学的事象)及び外部人為事象(近隣工場等の火災又は爆発、有毒ガス)に対して、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた<u>廃棄物処理建物内</u>に保管する。</p> <p>また、<u>B-115V系蓄電池、B1-115V系蓄電池(SA)、直流A-115V系蓄電池及びSA用115V系蓄電池</u>と位置的分散を図り保管及び設置する。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>	
<p>(6) アクセスルートの確保(設置許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p>	<p>(6) アクセスルートの確保(設置許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p>	<p>(6) アクセスルートの確保(設置許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の運搬経路は、津波、その他自然現象による影響(風(台風)、竜巻、積雪、低温、落雷、火山の影響、森林火災、降水、生物学的事象)及び外部人為事象(近隣工場等の火災又は爆発、有毒ガス)に対して、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた原子炉建屋内の原子炉区域外に確保し、地震時の迂回路も考慮して複数の屋内アクセスルートを確認する。</p> <p>(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</p> <p>なお、溢水等に対しては、アクセスルートでの被ばくを考慮した放射線防護具を着用することとし、運用については、「技術的能力説明資料1.0重大事故等対策における共通事項」に、火災防護については、「2.2 火災による損傷の防止(設置許可基準規則第41条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-9)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた原子炉建屋内の原子炉区域外に設置し、<u>直流125V蓄電池A、直流125V蓄電池A-2、直流125V蓄</u></p>	<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池の運搬経路は、地震、津波、その他の外部事象による損傷の防止が図られた中央制御室に確保する。</p> <p style="text-align: right;">(46-9-3)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故等防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた中央制御室に設置し、<u>所内常設直流電源設備、可搬型代替直流電源設備及び常設代替直</u></p>	<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)の運搬経路は、地震、津波、その他自然現象による影響(風(台風)、竜巻、積雪、低温、落雷、火山の影響、森林火災、降水、生物学的事象)及び外部人為事象(近隣工場等の火災又は爆発、有毒ガス)に対して、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた廃棄物処理建物内に確保し、地震時の迂回路も考慮して複数の屋内アクセスルートを確認する。</p> <p>(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</p> <p>なお、溢水等に対しては、アクセスルートでの被ばくを考慮した放射線防護具を着用することとし、運用については、「技術的能力説明資料1.0 重大事故等対策における共通事項」に、火災防護については、「2.2 火災による損傷の防止(設置許可基準規則第41条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-9)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池(補助盤室)は、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた廃棄物処理建物内に設置し、<u>B-115V系蓄電池、B1-115V系蓄電池(SA)、</u></p>	<p>・記載方針の相違【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																				
<p>電池B及びAM用直流125V蓄電池と位置的分散を図る設計とする。</p> <p>また、<u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池はリチウムイオン蓄電池</u>であるが、<u>直流125V蓄電池A, 直流125V蓄電池A-2, 直流125V蓄電池B及びAM用直流125V蓄電池</u>は鉛蓄電池であり、多様性を有する設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4, 46-8)</p>	<p>流電源設備と位置的分散を図る設計とする。</p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、通常待機時は接続せず原子炉建屋付属棟内の所内常設直流電源設備 (125V系蓄電池A系及び125V系蓄電池B系) と異なる区画に保管することで、所内常設直流電源設備と位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁用可搬型蓄電池は、可搬設備とすることで所内常設直流電源設備の常設設備である125V系蓄電池A系及び125V系蓄電池B系に対して多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>共通要因によって同時に機能を損なわないよう所内常設直流電源設備である125V系蓄電池A系及び125V系蓄電池B系に対して異なる種類の蓄電池を用いることで多様性を有する設計とする。</u></p> <p>なお、多様性又は多重性、位置的分散については、第3.3-18表に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-3-4, 46-4-5, 46-8-2)</p> <p style="text-align: center;">第3.3-18表 多様性又は多重性、位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="952 1146 1715 1682"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故等対処設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】</td> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">減圧用の弁</td> <td>逃がし安全弁 (自動減圧機能)</td> <td>逃がし安全弁 (自動減圧機能)</td> </tr> <tr> <td>7個</td> <td>2個</td> </tr> <tr> <td colspan="2">原子炉格納容器内</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">駆動用電源</td> <td>125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】</td> <td>逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】</td> </tr> <tr> <td>2組</td> <td>2個 (予備1)</td> </tr> <tr> <td>125V系蓄電池A系【常設】 原子炉建屋付属棟中1階 125V系蓄電池B系【常設】 原子炉建屋付属棟1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備		125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】	逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】	減圧用の弁	逃がし安全弁 (自動減圧機能)	逃がし安全弁 (自動減圧機能)	7個	2個	原子炉格納容器内		駆動用電源	125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】	逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】	2組	2個 (予備1)	125V系蓄電池A系【常設】 原子炉建屋付属棟中1階 125V系蓄電池B系【常設】 原子炉建屋付属棟1階	中央制御室	<p>A-115V系蓄電池及びSA用115V系蓄電池と位置的分散を図る設計とする。</p> <p>また、<u>主蒸気逃がし安全弁用蓄電池 (補助盤室) は可搬型の鉛蓄電池であり、B-115V系蓄電池, B1-115V系蓄電池 (SA), A-115V系蓄電池及びSA用115V系蓄電池は常設の鉛蓄電池であるため、多様性を有する設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-2, 46-3, 46-4, 46-7)</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.2.3.3.3 (5) にて記載 設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の主蒸気逃がし安全弁用蓄電池は鉛蓄電池であり、常設蓄電池と同じ種類の蓄電池であるが、常設蓄電池に対して可搬設備であり多様性を有する。また、常設蓄電池とは同じ区画に設置しないことで位置的分散を図った設計としている
項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備																					
	125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】	逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】																					
減圧用の弁	逃がし安全弁 (自動減圧機能)	逃がし安全弁 (自動減圧機能)																					
	7個	2個																					
	原子炉格納容器内																						
駆動用電源	125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】	逃がし安全弁用可搬型蓄電池【可搬】																					
	2組	2個 (予備1)																					
	125V系蓄電池A系【常設】 原子炉建屋付属棟中1階 125V系蓄電池B系【常設】 原子炉建屋付属棟1階	中央制御室																					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.4 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)</p> <p>3.3.2.4.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>の供給圧力が喪失した場合に備え、<u>高圧窒素ガス供給系</u>を設ける。</p> <p>本系統は、逃がし安全弁に対して窒素ガスを供給するものであり、<u>高圧窒素ガスポンベ及び高圧窒素ガス供給系の配管・弁等</u>で構成する。</p> <p>高圧窒素ガス供給系は、独立した2系列で位置的分散を図る系統構成であり、中央制御室又は現場での弁操作により高圧窒素ガスポンベの高圧窒素ガスを、<u>逃がし安全弁及び逃がし安全弁(自動減圧機能付き)</u>のアクチュエータのピストンへ供給する。</p> <p>なお、<u>高圧窒素ガス供給系</u>の各系列には使用側及び待機側の2系列の<u>高圧窒素ガスポンベ</u>が設置されており、ポンベ圧力が低下した場合においても、現場操作により<u>高圧窒素ガスポンベ</u>の切替え又は取替えが可能な設計とする。</p> <p>高圧窒素ガス供給系の系統圧力は、<u>逃がし安全弁(自動減圧機能付き)</u>の作動環境条件を考慮して格納容器圧力が設計圧力の2倍の状態(<u>620kPa[gage]</u>)においても全開可能な圧力に設定する。</p> <p>高圧窒素ガス供給系の系統概要図を図3.3-6に、重大事故等対処設備一覧を表3.3-17に示す。</p>	<p>3.3.2.4 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)</p> <p>3.3.2.4.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁の駆動に必要な<u>アキュムレータ(逃がし弁機能用及び自動減圧機能用)</u>の供給圧力が喪失した場合に備え、<u>非常用窒素供給系</u>を設ける。</p> <p>本系統は、逃がし安全弁(<u>自動減圧機能</u>)7個に対して窒素を供給するものであり、<u>非常用窒素供給系の高圧窒素ポンベ及び配管・弁等</u>で構成する。</p> <p>非常用窒素供給系は、<u>常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に自動的に高圧窒素ポンベ供給弁が開となり、非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの窒素を逃がし安全弁(自動減圧機能)</u>に供給する。</p> <p>なお、<u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ</u>の圧力が低下した場合は、現場操作により<u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ</u>の交換を実施する。</p> <p>非常用窒素供給系の系統圧力は、<u>逃がし安全弁(自動減圧機能)</u>の作動環境条件を考慮して格納容器圧力が設計圧力の2倍の状態(<u>2Pd</u>)においても全開可能な圧力に設定する。</p> <p>非常用窒素供給系の系統概要図を第3.3-4図に、重大事故等対処設備一覧を第3.3-19表に示す。</p>	<p>3.3.2.4 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)</p> <p>3.3.2.4.1 設備概要</p> <p>逃がし安全弁の作動に必要な<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>の供給圧力が喪失した場合に備え、<u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>を設ける。</p> <p>本系統は、逃がし安全弁に対して窒素ガスを供給するものであり、<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ及び逃がし安全弁窒素ガス供給系の配管・弁等</u>で構成する。</p> <p>逃がし安全弁窒素ガス供給系は、独立した2系列で位置的分散を図る系統構成であり、中央制御室又は現場での弁操作により<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベの高圧窒素ガスを、逃がし安全弁のアクチュエータのピストンへ供給する。</u></p> <p>なお、<u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>の各系列には使用側及び待機側の2系列の<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ</u>が設置されており、ポンベ圧力が低下した場合においても、現場操作により<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ</u>の切替えが可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁窒素ガス供給系の系統圧力は、<u>逃がし安全弁</u>の作動環境条件を考慮して格納容器圧力が設計圧力の2倍の状態(<u>853kPa[gage]</u>)においても全開可能な圧力に設定変更可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁窒素ガス供給系の系統概要図を図3.3-6に、重大事故等対処設備一覧を表3.3-17に示す。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・運用の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉は、配備するポンベ個数により7日間以上の減圧維持が可能であり十分な予備数も確保しているため、取替はSAとしない(以下、⑩の相違) ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑤の相違

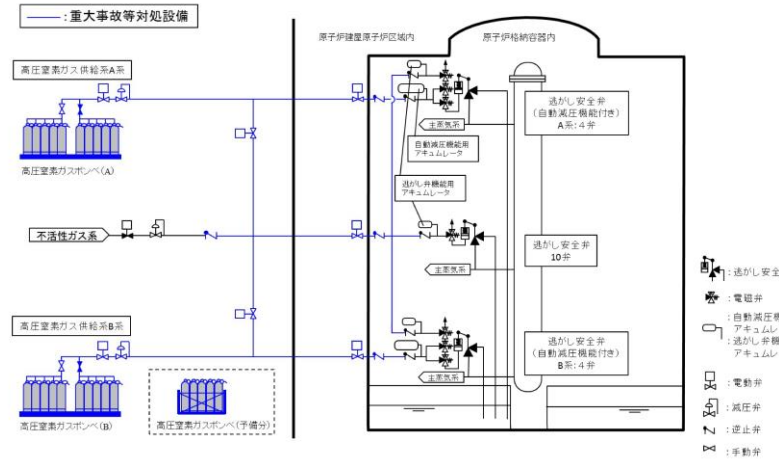
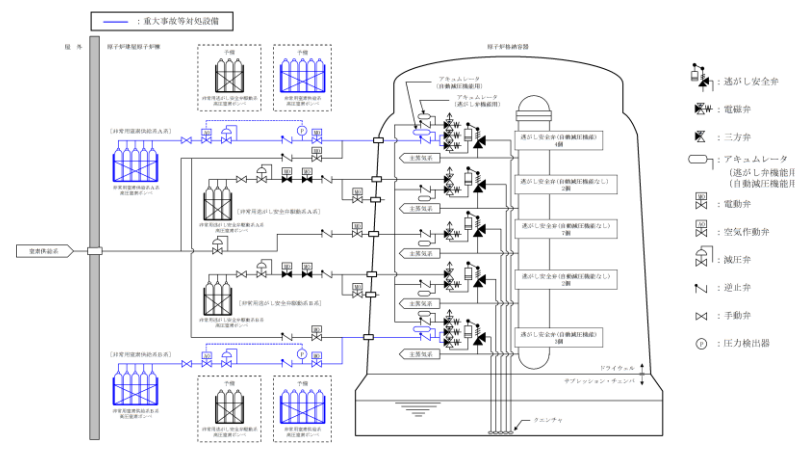


図 3.3-6 高压窒素ガス供給系 系統概要図



第 3.3-4 図 非常用窒素供給系 系統概要図

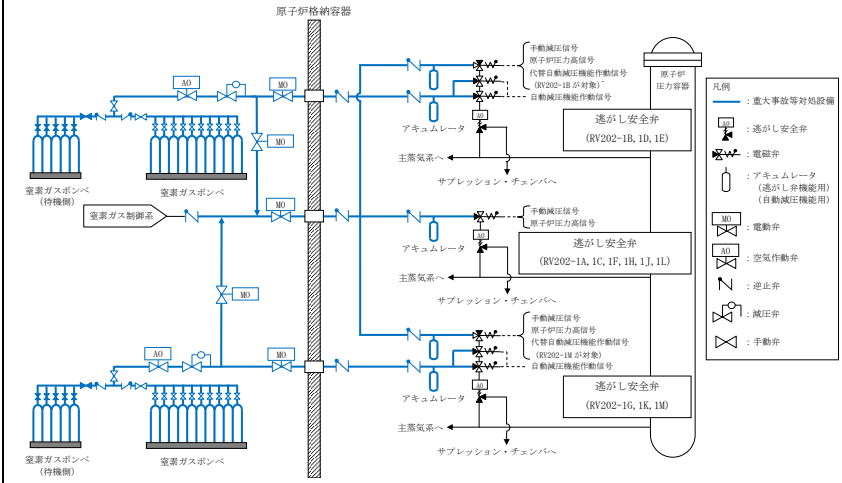


図 3.3-6 逃がし安全弁窒素ガス供給系 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																	
<p>表 3.3-17 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>第3.3-19表 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>表 3.3-17 逃がし安全弁機能回復(代替窒素供給)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>・設備の相違</p>																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>高压窒素ガスポンベ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>高压窒素ガス供給系 配管・弁【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】 逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>計装設備(補助)^{※1}</td> <td>高压窒素ガス供給系 ADS 入口圧力【常設】 高压窒素ガス供給系窒素ガスポンベ出口圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	高压窒素ガスポンベ【可搬】	附属設備	—	水源	—	流路	高压窒素ガス供給系 配管・弁【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】 逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】	注水先	—	電源設備	—	計装設備(補助) ^{※1}	高压窒素ガス供給系 ADS 入口圧力【常設】 高压窒素ガス供給系窒素ガスポンベ出口圧力【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>非常用窒素供給系高压窒素ポンベ【可搬】 逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】^{※1}</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">関連設備</td> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>非常用窒素供給系 配管・弁【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>所内常設直流電源設備 125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>非常用窒素供給系供給圧力【常設】 非常用窒素供給系高压窒素ポンベ圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	非常用窒素供給系高压窒素ポンベ【可搬】 逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】 ^{※1}	関連設備	付属設備	—	水源	—	流路	非常用窒素供給系 配管・弁【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】	注水先	—	電源設備 ^{※2}	所内常設直流電源設備 125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備 ^{※3}	非常用窒素供給系供給圧力【常設】 非常用窒素供給系高压窒素ポンベ圧力【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>逃がし安全弁窒素ガス供給系配管・弁【常設】 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>計装設備(補助)^{※1}</td> <td>ADS用N2ガス減圧弁二次側圧力【常設】 N2ガスポンベ圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	逃がし安全弁用窒素ガスポンベ【可搬】	附属設備	—	水源	—	流路	逃がし安全弁窒素ガス供給系配管・弁【常設】 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】	注水先	—	電源設備	—	計装設備(補助) ^{※1}	ADS用N2ガス減圧弁二次側圧力【常設】 N2ガスポンベ圧力【常設】	
設備区分	設備名																																																			
主要設備	高压窒素ガスポンベ【可搬】																																																			
附属設備	—																																																			
水源	—																																																			
流路	高压窒素ガス供給系 配管・弁【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】 逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】																																																			
注水先	—																																																			
電源設備	—																																																			
計装設備(補助) ^{※1}	高压窒素ガス供給系 ADS 入口圧力【常設】 高压窒素ガス供給系窒素ガスポンベ出口圧力【常設】																																																			
設備区分	設備名																																																			
主要設備	非常用窒素供給系高压窒素ポンベ【可搬】 逃がし安全弁(自動減圧機能)【常設】 ^{※1}																																																			
関連設備	付属設備	—																																																		
	水源	—																																																		
	流路	非常用窒素供給系 配管・弁【常設】 自動減圧機能用アキュムレータ【常設】 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】																																																		
	注水先	—																																																		
	電源設備 ^{※2}	所内常設直流電源設備 125V系蓄電池A系【常設】 125V系蓄電池B系【常設】 常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 代替所内電気設備 緊急用電源切替盤【常設】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																																		
計装設備 ^{※3}	非常用窒素供給系供給圧力【常設】 非常用窒素供給系高压窒素ポンベ圧力【常設】																																																			
設備区分	設備名																																																			
主要設備	逃がし安全弁用窒素ガスポンベ【可搬】																																																			
附属設備	—																																																			
水源	—																																																			
流路	逃がし安全弁窒素ガス供給系配管・弁【常設】 逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ【常設】																																																			
注水先	—																																																			
電源設備	—																																																			
計装設備(補助) ^{※1}	ADS用N2ガス減圧弁二次側圧力【常設】 N2ガスポンベ圧力【常設】																																																			
<p>※1 : 重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータ</p>	<p>※1 逃がし安全弁18個のうち、自動減圧機能を有する弁は、以下のとおり。 B22-F013B, C, F, H, K, L, R 計7個</p> <p>※2 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3 重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータ</p>	<p>※1 : 重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータ</p>																																																		
<p>3.3.2.4.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p>	<p>3.3.2.4.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p>	<p>3.3.2.4.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p>																																																		
<p>(1) <u>高压窒素ガスポンベ</u></p> <p>個数 : <u>5(予備 20)</u></p> <p>容量 : 約 47L/個</p> <p>充填圧力 : 約 15MPa[gage]</p> <p>設置場所 : <u>原子炉建屋地上 4 階</u></p> <p>保管場所 : <u>原子炉建屋地上 4 階</u></p>	<p>(1) <u>非常用窒素供給系高压窒素ポンベ</u></p> <p>本数 : <u>10(予備10)</u></p> <p>容量 : 約47L(1本当たり)</p> <p>充填圧力 : 約15MPa [gage]</p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建屋原子炉棟 3階</u></p> <p>保管場所 : <u>原子炉建屋原子炉棟 3階</u></p>	<p>(1) <u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ</u></p> <p>個数 : <u>15(予備 15)</u></p> <p>容量 : 約 47L/個</p> <p>充填圧力 : 約 15MPa[gage]</p> <p>設置場所 : <u>原子炉建物付属棟 2 階</u></p> <p>保管場所 : <u>原子炉建物付属棟 2 階</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p>																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.4.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.4.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガスポンベは、原子炉建屋内の原子炉区域外に保管及び設置する設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋内の原子炉区域外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-18に示す設計とする。</u></p> <p>また、<u>高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替え作業は、</u>想定される重大事故等時において、設置場所で可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7, 46-8)</p>	<p>3.3.2.4.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.4.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 設計方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベは、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.3-20表に示す設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3-5, 46-8-3)</p>	<p>3.3.2.4.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.3.2.4.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、原子炉建物内の原子炉建物付属棟に保管及び設置する設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建物内の原子炉建物付属棟の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-18に示す設計とする。</u></p> <p>また、<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替え作業は、</u>想定される重大事故等時において、設置場所で可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7, 46-8)</p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】 ・運用の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																															
<p align="center"><u>表 3.3-18 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋内の原子炉区域外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建屋内の原子炉区域外に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>		環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋内の原子炉区域外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建屋内の原子炉区域外に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center"><u>第3.3-20表 想定する環境条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重</td> <td>設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>		環境条件	対応	環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重	設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p align="center"><u>表 3.3-18 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物付属棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建物付属棟に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>		環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物付属棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建物付属棟に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違 【東海第二】 ①の相違</p>
環境条件等	対応																																																	
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋内の原子炉区域外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																																	
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																																	
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																																	
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																																	
風(台風)・積雪	原子炉建屋内の原子炉区域外に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																																	
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																																	
環境条件	対応																																																	
環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重	設置場所である中央制御室、原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度、環境圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																																	
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																																	
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																																	
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)																																																	
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。																																																	
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																																	
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																																	
環境条件等	対応																																																	
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物付属棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																																	
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																																	
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																																	
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																																	
風(台風)・積雪	原子炉建物付属棟に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																																	
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																																	
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4操作性及び試験・検査性」に示す。</p>		<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>は、常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に自動的に<u>高圧窒素ガスボンベ供給止め弁</u>が開となり、<u>非常用窒素供給系高圧窒素ボンベ</u>の窒素を<u>逃がし安全弁(自動減圧機能)</u>に供給する操作不要な設計とする。</p>		<p>・設備の相違 【東海第二】 ③の相違</p>																																														
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>は、常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に自動的に<u>N2ガスボンベ出口弁</u>が開となり、<u>逃がし安全弁窒素ガス供給系の逃がし安全弁用窒素ガスボンベ</u>の窒素を<u>逃がし安全弁</u>に供給する操作不要な設計とする。</p>		<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>は、常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に自動的に<u>N2ガスボンベ出口弁</u>が開となり、<u>逃がし安全弁窒素ガス供給系の逃がし安全弁用窒素ガスボンベ</u>の窒素を<u>逃がし安全弁</u>に供給する操作不要な設計とする。</p>																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えは、想定される重大事故等時において、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、原子炉建屋内の原子炉区域外にて作業可能な設計とする。</u></p> <p>作業場所である<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>は、運転員のアクセス性及び操作性を考慮して十分な作業空間を確保する。</p> <p>高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えは、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ポンベ開閉ハンドル(ポンベコック操作))を用いて、確実に作業ができる設計とし、作業場所である<u>原子炉建屋内の原子炉区域外近傍</u>、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管する。</p> <p>また、<u>高圧窒素ガスポンベの接続</u>は、袋ナットによる専用の接続方式により、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p>なお、<u>高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替え</u>を行うために必要な操作対象弁(<u>高圧窒素ガス供給系高圧窒素ガスポンベラック出口弁(A)～(D)</u>、<u>高圧窒素ガス供給系高圧窒素ガスポンベ出口弁(A)～(V)</u> ((i), (0)除く)及び<u>高圧窒素ガスポンベ元弁</u>)は、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ポンベ開閉ハンドル(ポンベコック操作))を用いて操作が可能な設計とする。</p> <p>高圧窒素ガスポンベは、人力による運搬が可能な設計とし、屋内アクセスルートを通行してアクセス可能な設計するとともに、必要に応じて固縛等が可能な設計とする。</p> <p>高圧窒素ガス供給を行うために必要な操作対象弁(<u>高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス(A)供給弁</u>、<u>高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス(B)供給弁</u>及び<u>高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁(A)</u>、<u>高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁(B)</u>)は、<u>原子炉建屋地上4階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</u>に設置し、手動操作が可能な</p>	<p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの圧力が低下した場合の<u>ポンベ交換作業</u>は、想定される重大事故等時における<u>原子炉建屋原子炉棟内の環境条件</u>を考慮の上、<u>原子炉建屋原子炉棟内にて作業可能な設計とする。</u></p> <p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの<u>交換</u>を行う作業場所は、十分な操作空間を確保する設計とする。</p> <p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの<u>交換作業</u>は、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ポンベ開閉ハンドル(ポンベコック操作))を用いて、確実に作業ができる設計とする。</p> <p>また、<u>高圧窒素ポンベの非常用窒素供給系への接続</u>は、袋ナットによる専用の接続方式により、確実に接続が可能な設計とする。<u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの交換作業に用いる工具</u>は、<u>作業場所である原子炉建屋原子炉棟の近傍</u>、<u>アクセスルートの近傍</u>、又は<u>中央制御室内に保管できる設計とする。</u></p> <p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベは、人力又はポンベ運搬台車による移動ができるとともに、<u>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内にてポンベラックへの固縛による転倒防止対策</u>が可能な設計とする。</p>	<p>逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えは、想定される重大事故等時において、<u>原子炉建物付属棟の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、原子炉建物付属棟にて作業可能な設計とする。</u></p> <p>作業場所である<u>原子炉建物付属棟</u>は、<u>運転員のアクセス性及び操作性</u>を考慮して十分な作業空間を確保する。</p> <p>逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えは、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ポンベ開閉ハンドル(ポンベコック操作))を用いて、確実に作業ができる設計とし、<u>作業場所である原子炉建物付属棟近傍</u>、<u>アクセスルートの近傍</u>又は<u>中央制御室内に保管する。</u></p> <p>また、<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベの接続</u>は、袋ナットによる専用の接続方式により、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p>なお、<u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ(待機側)の切替えを行うために必要な操作対象弁(A-ADS窒素ガスポンベ(1A-11~15)出口弁(待機側)及びA-ADS窒素ガス供給元弁(待機側)(B系の場合は、B-ADS窒素ガスポンベ(1B-11~15)出口弁(待機側)及びB-ADS窒素ガス供給元弁(待機側))及び逃がし安全弁用窒素ガスポンベ元弁)</u>は、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ポンベ開閉ハンドル(ポンベコック操作))を用いて操作が可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、人力による運搬が可能な設計とし、<u>屋内アクセスルートを通行してアクセス可能な設計</u>とするとともに、<u>必要に応じて固縛等が可能な設計</u>とする。</p> <p><u>窒素ガス供給を行うために必要な操作対象弁(A-ADS窒素ガスポンベ出口弁、B-ADS窒素ガスポンベ出口弁、A-ADS窒素ガス供給元弁及びB-ADS窒素ガス供給元弁)</u>は、<u>原子炉建物付属棟2階に設置し、手動操作が可能な設計とする。</u></p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違 【東海第二】 常用系の系統圧力が低下した場合に自動開</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																												
<p>設計とする。</p> <p>(46-3, 46-4, 46-7)</p>	<p>第3.3-21表に操作対象機器を示す。</p> <p>(46-3-5, 46-4-6, 46-8-3)</p>	<p>表3.3-19に操作対象機器を示す。</p> <p>(46-3, 46-4, 46-7)</p>	<p>する弁をポンベからの窒素供給の隔離弁とするため、SA 時の弁操作は不要</p> <p>・設備の相違</p>																																																												
<p>表 3.3-19 操作対象機器</p>	<p>第3.3-21表 操作対象機器</p>	<p>表 3.3-19 操作対象機器</p>																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス (A) 供給弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス (B) 供給弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁 (A)</td> <td>全開→全閉</td> <td>原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁 (B)</td> <td>全開→全閉</td> <td>原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>高圧窒素ガスポンベ</td> <td>予備品と取替え</td> <td>原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>切替え作業 取替え作業</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス (A) 供給弁	全閉→全開	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作	高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス (B) 供給弁	全閉→全開	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作	高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁 (A)	全開→全閉	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作	高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁 (B)	全開→全閉	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作	高圧窒素ガスポンベ	予備品と取替え	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	切替え作業 取替え作業	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高圧窒素ガスポンベ供給止め弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建屋原子炉棟</td> <td>操作不要</td> </tr> <tr> <td>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ</td> <td>予備と交換</td> <td>原子炉建屋原子炉棟</td> <td>交換作業</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	高圧窒素ガスポンベ供給止め弁	全閉→全開	原子炉建屋原子炉棟	操作不要	非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ	予備と交換	原子炉建屋原子炉棟	交換作業	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-ADS窒素ガスポンベ出口弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建物付属棟2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>B-ADS窒素ガスポンベ出口弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建物付属棟2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>A-ADS窒素ガス供給元弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建物付属棟2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>B-ADS窒素ガス供給元弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>原子炉建物付属棟2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ</td> <td>待機側からの供給</td> <td>原子炉建物付属棟2階</td> <td>切替え作業</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	A-ADS窒素ガスポンベ出口弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作	B-ADS窒素ガスポンベ出口弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作	A-ADS窒素ガス供給元弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作	B-ADS窒素ガス供給元弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作	逃がし安全弁用窒素ガスポンベ	待機側からの供給	原子炉建物付属棟2階	切替え作業	
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																												
高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス (A) 供給弁	全閉→全開	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作																																																												
高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス (B) 供給弁	全閉→全開	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作																																																												
高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁 (A)	全開→全閉	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作																																																												
高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁 (B)	全開→全閉	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作																																																												
高圧窒素ガスポンベ	予備品と取替え	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	切替え作業 取替え作業																																																												
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																												
高圧窒素ガスポンベ供給止め弁	全閉→全開	原子炉建屋原子炉棟	操作不要																																																												
非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ	予備と交換	原子炉建屋原子炉棟	交換作業																																																												
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																												
A-ADS窒素ガスポンベ出口弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作																																																												
B-ADS窒素ガスポンベ出口弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作																																																												
A-ADS窒素ガス供給元弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作																																																												
B-ADS窒素ガス供給元弁	全閉→全開	原子炉建物付属棟2階	手動操作																																																												
逃がし安全弁用窒素ガスポンベ	待機側からの供給	原子炉建物付属棟2階	切替え作業																																																												
<p>※：高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えを行う際に操作する弁について、補足説明資料 46-4 に示す。</p>		<p>※：逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えを行う際に操作する弁について、補足説明資料 46-4 に示す。</p>																																																													
<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>高圧窒素ガス供給系は、表3.3-20に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能試験が可能な設計とし、発電用原子炉の運転中又は停止中に高圧窒素ガスポンベの外観検査が可能な設計とする。</p>	<p>(3) 試験検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>非常用窒素供給系は、第3.3-22表に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能検査が可能な設計とし、非常用窒素供給系高圧窒素ポンベは、発電用原子炉の運転中に外観検査が可能な設計とする。</p>	<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用窒素ガス供給系は、表3.3-20に示すように発電用原子炉の停止中に機能・性能試験が可能な設計とし、発電用原子炉の運転中又は停止中に逃がし安全弁用窒素ガスポンベの外観検査が可能な設計とする。</p>																																																													

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																															
<p align="center">表 3.3-20 高圧窒素ガス供給系の試験及び検査</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転中</td> <td>外観検査</td> <td>高圧窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>供給圧力の確認、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>高圧窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	外観検査	高圧窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認	停止中	機能・性能試験	供給圧力の確認、漏えいの確認	外観検査	高圧窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認	<p align="center">第3.3-22表 非常用窒素供給系の試験検査</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>窒素供給圧力確認 系統の漏えい確認 窒素ポンベ供給止め弁の動作確認</td> </tr> <tr> <td>運転中</td> <td>外観検査</td> <td>窒素ポンベの外観確認 窒素規定圧力の確認</td> </tr> </tbody> </table>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能検査	窒素供給圧力確認 系統の漏えい確認 窒素ポンベ供給止め弁の動作確認	運転中	外観検査	窒素ポンベの外観確認 窒素規定圧力の確認	<p align="center">表 3.3-20 逃がし安全弁窒素ガス供給系の試験及び検査</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転中</td> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>供給圧力の確認、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>逃がし安全弁窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	外観検査	逃がし安全弁窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認	停止中	機能・性能試験	供給圧力の確認、漏えいの確認	外観検査	逃がし安全弁窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違【柏崎 6/7】 ・設備の相違【東海第二】 ・系統構成の相違
発電用原子炉の状態	項目	内容																																
運転中	外観検査	高圧窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認																																
停止中	機能・性能試験	供給圧力の確認、漏えいの確認																																
	外観検査	高圧窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認																																
原子炉の状態	項目	内容																																
停止中	機能・性能検査	窒素供給圧力確認 系統の漏えい確認 窒素ポンベ供給止め弁の動作確認																																
運転中	外観検査	窒素ポンベの外観確認 窒素規定圧力の確認																																
発電用原子炉の状態	項目	内容																																
運転中	外観検査	逃がし安全弁窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認																																
停止中	機能・性能試験	供給圧力の確認、漏えいの確認																																
	外観検査	逃がし安全弁窒素ガスポンベの外観の確認 規定圧力の確認																																
<p>高圧窒素ガス供給系は、機能・性能試験として、高圧窒素ガスポンベから高圧窒素ガスを供給することで、高圧窒素ガス供給系の供給圧力の確認及び系統全体の漏えいの確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>高圧窒素ガスポンベは、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行えるとともに、規定圧力の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p align="right">(46-5)</p>	<p>非常用窒素供給系は、機能・性能検査として、非常用窒素供給系高圧窒素ポンベから窒素を供給することで、窒素供給圧力及び系統の漏えい確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>また、窒素供給系の圧力が低下した場合に自動的に開動作する、窒素ポンベ供給止め弁の動作確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベは、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。また、非常用窒素供給系の圧力指示計により、規定圧力の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p align="right">(46-5-14)</p>	<p>逃がし安全弁窒素ガス供給系は、機能・性能試験として、逃がし安全弁窒素ガスポンベから窒素ガスを供給することで、逃がし安全弁窒素ガス供給系の供給圧力の確認及び系統全体の漏えいの確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>また、窒素供給系の圧力が低下した場合に自動的に開動作する、N2ガスポンベ出口弁の動作確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>逃がし安全弁窒素ガスポンベは、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行えるととともに、規定圧力の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p align="right">(46-5)</p>																																
<p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあっては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>(4) 切替えの容易性(設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあっては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	<p>(4) 切替えの容易性(設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあっては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>																																

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>高圧窒素ガス供給系は、想定される重大事故等時において、本来の用途以外の用途には使用しない。</p> <p>なお、通常時の当該系統の使用にあたり切替え操作が必要となることから、速やかに切替え操作が可能なように、系統に必要な弁等を設ける。</p> <p>高圧窒素ガス供給を行うために必要な操作対象弁(高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス(A)供給弁、高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス(B)供給弁及び高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁(A)、高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁(B))は、原子炉建屋内の原子炉区域外に設置し、現場での手動操作により速やかに切替えが可能な設計とする。</p> <p>系統構成を行うための弁操作に要する時間は15分程度を想定する。</p> <p>逃がし安全弁への窒素ガスの供給に伴う作業について、「1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等(技術的能力審査基準 1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等に対する技術的能力を示す章)」に示す。</p>	<p>非常用窒素供給系は、本来の用途以外の用途には使用しない。</p> <p>非常用窒素供給系の高圧窒素ガスポンペ供給止め弁は、常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に、自動的に開となることで、非常用窒素供給系高圧窒素ポンペから逃がし安全弁(自動減圧機能)に窒素を供給する、切替操作が不要な設計とする。</p>	<p>逃がし安全弁窒素ガス供給系は、想定される重大事故等時において、本来の用途以外の用途には使用しない。</p> <p>なお、通常時の当該系統の使用にあたり切替え操作が必要となることから、速やかに切替え操作が可能なように、系統に必要な弁等を設ける。</p> <p>高圧窒素ガス供給を行うために必要な操作対象弁(A-ADS窒素ガスポンペ出口弁、B-ADS窒素ガスポンペ出口弁、A-ADS窒素ガス供給元弁及びB-ADS窒素ガス供給元弁)は、原子炉建物付属棟に設置し、現場での手動操作により速やかに切替えが可能な設計とする。</p> <p>系統構成を行うための弁操作に要する時間は5分を想定する。</p> <p>逃がし安全弁への窒素ガスの供給に伴う作業について、「1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等(技術的能力審査基準 1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等に対する技術的能力を示す章)」に示す。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・運用の相違【東海第二】 島根2号炉は、SBO時におけるRCIC等の運転中の圧力制御に必要なN2ポンペ個数に加え、7日間の減圧に必要なN2ポンペ個数(計15個)に余裕をもたせたポンペ個数(20個)を常時インサービスし、残りのN2ポンペ(10個)は隔離した状態で保管しており、インサービスしているポンペが枯渇した場合は隔離しているポンペに切替える運用とする(以下、⑰の相違) ・運用の相違【東海第二】 ⑰の相違 ・設備の相違【柏崎6/7】 系統構成の相違 ・運用の相違【東海第二】 ⑰の相違 【柏崎6/7】 設備設計の相違による運用の相違(以下、⑱の相違)

高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えを行うために必要な操作対象弁(高圧窒素ガス供給系高圧窒素ガスポンベラック出口弁(A)～(D)、高圧窒素ガス供給系高圧窒素ガスポンベ出口弁(A)～(V)((i),(O)除く)及び高圧窒素ガスポンベ元弁)は、原子炉建屋内の原子炉区域外に設置し、現場での手動操作により速やかに切替えが可能な設計とする。

高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えを行うために要する作業時間は、1時間程度を想定する。

高圧窒素ガスポンベによる駆動源確保について、図3.3-7、図3.3-8のタイムチャートに示す。

(46-4)

非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの交換は、交換作業を行うために必要な弁を設け、速やかに交換が可能な設計とする。

(46-3-5, 46-4-6, 46-8-3)

逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えを行うために必要な操作対象弁(A-ADS窒素ガスポンベ(1A-11~15)出口弁(待機側)及びA-ADS窒素ガス供給元弁(待機側)(B系の場合は、B-ADS窒素ガスポンベ(1B-11~15)出口弁(待機側)及びB-ADS窒素ガス供給元弁(待機側))及び逃がし安全弁用窒素ガスポンベ元弁)は、原子炉建物付属棟に設置し、現場での手動操作により速やかに切替えが可能な設計とする。

逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えを行うために要する作業時間は、25分を想定する。

逃がし安全弁用窒素ガスポンベによる駆動源確保について、図3.3-7のタイムチャートに示す。

(46-4)

- ・運用の相違【柏崎6/7, 東海第二】⑯の相違
- ・設備の相違【柏崎6/7, 東海第二】系統構成の相違

- ・記載方針の相違【東海第二】
- ・運用の相違【東海第二】⑯の相違

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考	
		10	20	30	40	50	60	70							
高圧窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保(不活性ガス系から高圧窒素ガス供給系への切替え)	中央制御室運転員 A, B 現場運転員 C, D	2	① 高圧窒素ガスポンベ出口圧力低警報発生 ② 高圧窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保 ③ 現場運転員によるポンベ切替え ④ 現場運転員によるポンベ取替え												

図 3.3-7 高圧窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保(不活性ガス系から高圧窒素ガス供給系への切替え)のタイムチャート*

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考	
		10	20	30	40	50	60	70							
高圧窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保(高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替え)	現場運転員 C, D 現場運転員 E, F	2	① 高圧窒素ガスポンベ出口圧力低警報発生 ② 現場運転員によるポンベ切替え ③ 現場運転員によるポンベ取替え ④ リークチェック												

図 3.3-8 高圧窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保(高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替え)のタイムチャート*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.3で示すタイムチャート

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考	
		10	20	30	40	50	60	70							
逃がし安全弁用窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保(窒素ガス供給系から逃がし安全弁用窒素ガス供給系への切替え)	中央制御室運転員 A	1	① N ₂ ガスポンベ出口低警報発生 ② 逃がし安全弁用窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保 ③ 現場運転員によるポンベ切替え												

図 3.3-7 逃がし安全弁用窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保のタイムチャート(1/2)(窒素ガス供給系から逃がし安全弁用窒素ガス供給系への切替え)*

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)												備考	
		10	20	30	40	50	60	70							
逃がし安全弁用窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保(逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替え)	中央制御室運転員 A 現場運転員 B, C	2	① 現場運転員によるポンベ切替え ② 現場運転員によるポンベ取替え ③ リークチェック												①

図 3.3-7 逃がし安全弁用窒素ガスポンベによる逃がし安全弁駆動源確保のタイムチャート(2/2)(逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替え)*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.3で示すタイムチャート

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第 43 条第 1 項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2. 3. 1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガス供給系</u>は, 通常時は弁により他の系統と隔離し, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>高圧窒素ガス供給系</u>を用いる場合は, 弁操作によって, 通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については, 「2. 3. 1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系</u>は, <u>常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に非常用窒素供給系高圧窒素ガスボンベ供給止め弁が自動的に開となり, 通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成に切り替わることで, 他</u>の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4-6)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については, 「2. 3. 1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>は, 通常時は弁により他の系統と隔離し, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系</u>を用いる場合は, 弁操作によって, 通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑰の相違</p>
<p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については, 「2. 3. 3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガス供給系の系統構成に操作が必要な機器の設置場所, 操作場所</u>を表 3. 3-21 に示す。</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については, 「2. 3. 3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系の高圧窒素ガスボンベ供給止め弁</u>は, <u>原子炉建屋原子炉棟内に設置されているが, 常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に自動的に開となる設計とすることで, 設置場所の放射線量の影響を受けない設計とする。</u></p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については, 「2. 3. 3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系の系統構成に操作が必要な機器の設置場所, 操作場所</u>を表 3. 3-21 に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁窒素ガス供給系のN2ガスボンベ出口弁</u>は, <u>常用の窒素供給系からの窒素供給圧力が低下した場合に自動的に開となる設計とする。</u></p> <p><u>原子炉建物付属棟に設置することにより, 放射線量が高くなるおそれが少なく設置場所の放射線量の影響を受けない設計とする。</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・記載方針の相違 【柏崎 6/7】</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>高圧窒素ガスポンベ及び操作対象弁(高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス(A)供給弁, 高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス(B)供給弁及び高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁(A), 高圧窒素ガス供給系常用・非常用窒素ガス連絡弁(B))は, 原子炉建屋地上4階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置されていることから, 操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>また, <u>高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えを行うために必要な操作対象弁(高圧窒素ガス供給系高圧窒素ガスボンベラック出口弁(A)～(D), 高圧窒素ガス供給系高圧窒素ガスポンベ出口弁(A)～(V)((i), (0)除く)及び高圧窒素ガスポンベ元弁)は, 原子炉建屋地上4階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置されていることから, 操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7)</p>	<p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの交換作業は, 作業場所である原子炉建屋原子炉棟内の放射線量を確認し, 適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は, 線源からの隔離距離を確保するとともに, 状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で, 線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3-5, 46-4-6, 46-8-3)</p>	<p><u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベ及び操作対象弁(A-A D S窒素ガスポンベ出口弁, B-A D S窒素ガスポンベ出口弁, A-A D S窒素ガス供給元弁及びB-A D S窒素ガス供給元弁)は, 原子炉建物付属棟2階に設置されていることから, 操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>また, <u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えを行うために必要な操作対象弁(逃がし安全弁窒素ガス供給系逃がし安全弁用窒素ガスボンベラック出口弁(A)～(D), 逃がし安全弁窒素ガス供給系逃がし安全弁用窒素ガスポンベ出口弁(A)～(V)((1), (0)除く)及び逃がし安全弁用窒素ガスポンベ元弁)は, 原子炉建物付属棟2階に設置されていることから, 操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7)</p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考			
表 3. 3-21 操作対象:機器設置場所			・設備の相違			
機器名称	設置場所	操作場所		機器名称	設置場所	操作場所
高圧窒素ガス供給系 非常用窒素ガス(A) 供給弁	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)		A-ADS窒素ガス ポンベ出口弁	原子炉建物附属棟2 階	原子炉建物附属棟2 階
高圧窒素ガス供給系 非常用窒素ガス(B) 供給弁	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)		B-ADS窒素ガス ポンベ出口弁	原子炉建物附属棟2 階	原子炉建物附属棟2 階
高圧窒素ガス供給系 常用・非常用窒素ガ ス連絡弁(A)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)		A-ADS窒素ガス 供給元弁	原子炉建物附属棟2 階	原子炉建物附属棟2 階
高圧窒素ガス供給系 常用・非常用窒素ガ ス連絡弁(B)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)		B-ADS窒素ガス 供給元弁	原子炉建物附属棟2 階	原子炉建物附属棟2 階
高圧窒素ガスポンベ	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)	原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋内の原 子炉区域外)		逃がし安全弁用窒素 ガスポンベ	原子炉建物附属棟2 階	原子炉建物附属棟2 階
※：高圧窒素ガスポンベの切替え及び取替えを行う際に操作する弁について、補足説明資料 46-4 に示す。			※：逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替えを行う際に操作する弁について、補足説明資料 46-4 に示す。			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.4.3.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>高圧窒素ガスポンベは、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、逃がし安全弁(自動減圧機能付き)を作動させ、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な窒素ガス供給量を有する設計とする。</p> <p>負荷に直接接続する可搬型設備である高圧窒素ガスポンベは、必要となる容量等を有するものを1セット5個使用する。保有数は1セット5個に加えて、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用としてそれぞれ20個の合計25個を保管する。</p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 確実な接続(設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備(発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。)と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p>	<p>3.3.2.4.3.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベは、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び格納容器の破損を防止するため、逃がし安全弁(自動減圧機能)を作動させ、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧することができる窒素供給量を有する設計とする。</p> <p>負荷に直接接続する可搬型設備である非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの個数は、必要となる容量を有する個数の1セット(10本)に加え、故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップを1セット(10本)確保する設計とする。</p> <p>(46-6-8~11)</p> <p>(2) 確実な接続(設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備(発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。)と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p>	<p>3.3.2.4.3.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、逃がし安全弁を作動させ、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために必要な窒素ガス供給量を有する設計とする。</p> <p>負荷に直接接続する可搬型設備である逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、必要となる容量等を有するものを1セット15個使用する。保有数は1セット15個に加えて、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として15個の合計30個を保管する。</p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 確実な接続(設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備(発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。)と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>設備仕様の相違</p>

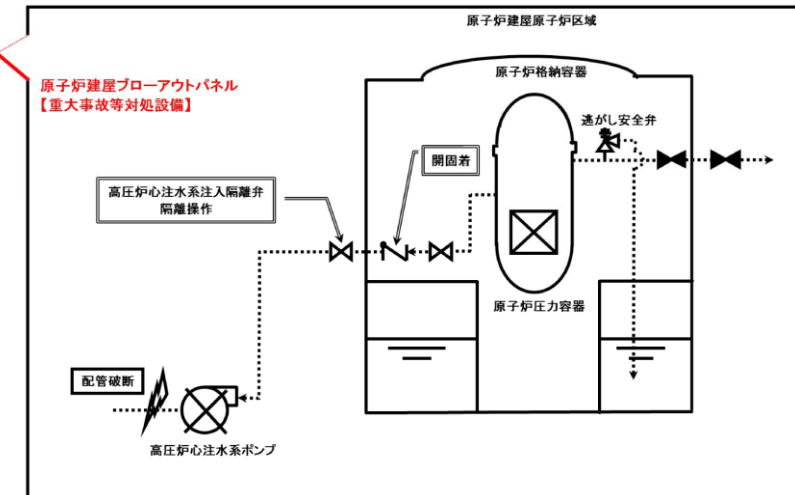
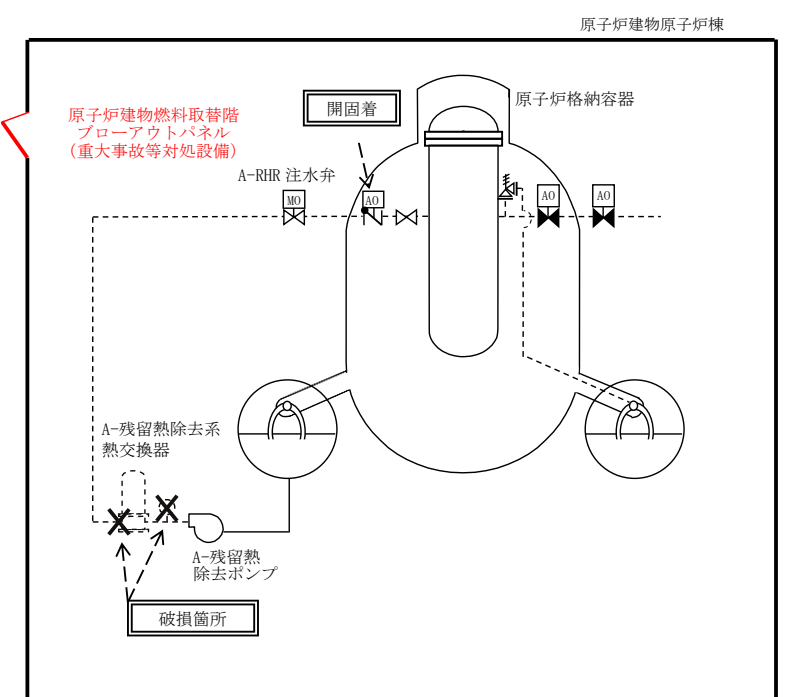
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガスボンベは、専用の接続方式として袋ナットを用い、容易かつ確実に接続が可能な設計とする。高圧窒素ガスボンベの接続に当たっては、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ボンベ開閉ハンドル(ボンベコック操作))を用いて、確実に作業ができる設計とし、作業場所である原子炉建屋内の原子炉区域外近傍、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管する。</u></p> <p><u>また、接続口について、6号及び7号炉とも同一形状、同口径とし、複数の系統での接続方式の統一を図った設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-7)</p>	<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ボンベは、非常用窒素供給系への接続に当たって、専用の接続方式として袋ナットを使用し、一般的に用いられる工具(スパナ等)を用いて容易かつ確実に接続できる設計とする。また、作業用工具は、作業場所である原子炉建屋原子炉棟の近傍、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管できる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-7-3)</p>	<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用窒素ガスボンベは、専用の接続方式として袋ナットを用い、容易かつ確実に接続が可能な設計とする。逃がし安全弁用窒素ガスボンベの接続に当たっては、一般的に用いられる工具(スパナ等)及び専用工具(ボンベ開閉ハンドル(ボンベコック操作))を用いて、確実に作業ができる設計とし、作業場所である原子炉建物付属棟、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管する。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-7)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・他号炉と共用しない</p>
<p>(3) 複数の接続口(設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガスボンベは、原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものではないことから本条文の直接的な要求は受けないが、高圧窒素ガス供給系がA系、B系独立した2系を有する系統であることから、それぞれの接続口を、原子炉建屋内の原子炉区域外の異なる複数の場所に設け、信頼性向上を図る設計とする。</u></p>	<p>(3) 複数の接続口(設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ボンベは、原子炉建屋の外から水又は電気を供給する設備ではないことから対象外とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-4-6)</p>	<p>(3) 複数の接続口(設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建物の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用窒素ガスボンベは、原子炉建物の外から水又は電力を供給するものではないことから本条文の直接的な要求は受けないが、逃がし安全弁用窒素ガス供給系のA系、B系のそれぞれの接続口を、原子炉建物付属棟の異なる複数の場所に設け、信頼性向上を図る設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】 島根2号炉は、常用系の窒素供給圧力が低下した場合においても逃がし弁機能用 Acc への窒素供給ラインと ADS 機能用 Acc への窒素供給ラインを繋ぐタイラ</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 設置場所(設置許可基準規則第 43 条第 3 項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガスポンベは、原子炉建屋地上 4 階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置されており、想定される重大事故等時における放射線を考慮しても作業への影響はないと想定しているが、仮に線量が高い場合は線源からの離隔距離をとることにより、高圧窒素ガスポンベの予備品との取替え及び常設接続口との接続が可能である。</u></p> <p><u>また、現場での取替え及び接続作業に当たっては、袋ナットによる専用の接続方式により、確実に速やかに接続が可能である。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-7)</p>	<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの交換作業は、作業場所である原子炉建屋原子炉棟内の放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3-5, 46-4-6, 46-8-3)</p>	<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、原子炉建物付属棟 2 階に設置されており、想定される重大事故等時における放射線を考慮しても作業への影響はないと想定しているが、仮に線量が高い場合は線源からの離隔距離をとることにより、逃がし安全弁用窒素ガスポンベの切替え作業が可能である。</u></p> <p><u>また、現場での切替え作業に当たっては、弁操作により、確実に速やかに切替えが可能である。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-7)</p>	<p>イン上の弁が閉止せず、A 系、B 系のポンベから全ての SRV へ窒素供給する</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑯の相違</p>
<p>(5) 保管場所(設置許可基準規則第 43 条第 3 項五)</p> <p>(i) 要求事項 地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p>	<p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項 地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p>	<p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項五)</p> <p>(i) 要求事項 地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>高圧窒素ガスポンベは、地震、津波、その他自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し、原子炉格納容器内の多重化された<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>と位置的分散を図り、<u>原子炉建屋地上4階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</u>に分散して保管する。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-8)</p> <p>(6) アクセスルートの確保(設置許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>高圧窒素ガスポンベは、<u>原子炉建屋地上4階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</u>に分散して保管及び設置しており、<u>想定される重大事故等時においても、保管場所から設置場所までの運搬経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう</u>、迂回路も考慮して複数の屋内アクセスルートを確保する。(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</p> <p>なお、溢水等に対しては、アクセスルートでの被ばくを考慮した放射線防護具を着用することとし、運用については、「技術的能力説明資料1.0 重大事故等対策における共通事項」に、火災防護については、「2.2 火災による損傷の防止(設置許可基準規則第41条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-9)</p>	<p>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ及び予備の非常用窒素供給系高圧窒素ポンベは、地震、津波、その他の外部事象による損傷の防止が図られた<u>原子炉建屋原子炉棟内に保管する</u>。また、設計基準事故対処設備である多重化された<u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>と<u>原子炉格納容器内外で位置的分散を図る設計とする</u>。</p> <p style="text-align: right;">(46-8-3)</p> <p>(6) アクセスルートの確保(設置許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ポンベの保管場所から設置場所までの運搬経路は、想定される重大事故時においても、設備の運搬及び移動に支障を来すことのないよう</u>、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確保する。</p> <p>なお、アクセスルートの詳細については、「<u>実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準</u>」への適合状況についての「1.0 重大事故等対策における共通事項」添付資料1.0.2「東海第二発電所 可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて」に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-9-2~5)</p>	<p>逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、地震、津波、その他自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し、原子炉格納容器内の多重化された<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ</u>と位置的分散を図り、<u>原子炉建物付属棟2階に分散して保管する</u>。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-8)</p> <p>(6) アクセスルートの確保(設置許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>逃がし安全弁用窒素ガスポンベは、<u>原子炉建物付属棟2階に分散して保管及び設置しており、現場での弁操作に支障をきたすことのないよう</u>、迂回路も考慮して複数の屋内アクセスルートを確保する。</p> <p>なお、溢水等に対しては、アクセスルートでの被ばくを考慮した放射線防護具を着用することとし、運用については、「<u>技術的能力説明資料1.0 重大事故等対策における共通事項</u>」に、火災防護については、「<u>2.2 火災による損傷の防止(設置許可基準規則第41条に対する設計方針を示す章)</u>」に示す。</p> <p style="text-align: right;">(46-9)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑩の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑩の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>高圧窒素ガスボンベ</u>は、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた<u>原子炉建屋内の原子炉区域外</u>に設置し、共通要因によって、設計基準事故対処設備である多重化された<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>と同時に機能を損なうおそれがないように、可能な限り設計基準事故対処設備である<u>逃がし弁機能用アキュムレータ及び自動減圧機能用アキュムレータ</u>と多様性又は多重性、位置的分散を図る設計とする。</p> <p><u>高圧窒素ガスボンベ</u>の多様性又は多重性、位置的分散について、表3.3-22に示す。</p> <p>(46-3, 46-4, 46-7, 46-8)</p>	<p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故等防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ボンベ</u>は、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた<u>原子炉建屋原子炉棟</u>に設置し、設計基準事故対処設備である<u>自動減圧機能用アキュムレータ</u>と同時に機能を損なうおそれがないように、多様性及び位置的分散を図る設計とする。</p> <p><u>非常用窒素供給系高圧窒素ボンベ</u>の多様性及び位置的分散について、<u>第3.3-23表</u>に示す。</p> <p>(46-3-5, 46-4-6, 46-8-3)</p>	<p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>逃がし安全弁用窒素ガスボンベ</u>は、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた<u>原子炉建屋内の原子炉建物付属棟</u>に設置し、共通要因によって、設計基準事故対処設備である多重化された<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ及び逃がし安全弁自動減圧機能用アキュムレータ</u>と同時に機能を損なうおそれがないように、可能な限り設計基準事故対処設備である<u>逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ及び逃がし安全弁自動減圧機能用アキュムレータ</u>と多様性又は多重性、位置的分散を図る設計とする。</p> <p><u>逃がし安全弁用窒素ガスボンベ</u>の多様性又は多重性、位置的分散について、<u>表3.3-22</u>に示す。</p> <p>(46-3, 46-4, 46-7, 46-8)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
表 3.3-22 多様性又は多重性, 位置的分散			第3.3-23表 多様性又は多重性, 位置的分散			表 3.3-22 多様性又は多重性, 位置的分散			・設備の相違。
項目	設計基準事故対処設備 アキュムレータ	重大事故等対処設備 高圧窒素ガスポンペ	項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備	項目	設計基準事故対処設備 アキュムレータ	重大事故等対処設備 逃がし安全弁用窒素ガスポンペ	
減圧用の弁	逃がし安全弁 18個	逃がし安全弁 18個	駆動用窒素供給源	自動減圧機能用 アキュムレータ	非常用窒素供給系高圧窒素ポンペ	減圧用の弁	逃がし安全弁 12個	逃がし安全弁 12個	
	原子炉格納容器内			原子炉格納容器内			原子炉建屋原子炉棟内	原子炉格納容器内	
	駆動用窒素ガス	自動減圧機能用 アキュムレータ		高圧窒素ガスポンペ	駆動用窒素ガス		逃がし弁機能用 アキュムレータ	18個	
8個		5個(予備20個)	6個	15個(予備15個)					
18個		—	逃がし安全弁逃がし弁機能用 アキュムレータ	—					
18個		—	12個	—					
原子炉格納容器内		原子炉建屋内の原子炉区域外	原子炉格納容器内	原子炉建物付属棟					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.2.5 原子炉建屋ブローアウトパネル</p> <p>3.3.2.5.1 設備概要</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネルは、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生時に、原子炉冷却材が原子炉建屋原子炉区域内へ漏えいして蒸気となり、原子炉建屋原子炉区域内の圧力が上昇した場合において、原子炉建屋原子炉区域内の圧力及び温度を低下させることを目的として使用する。</p> <p>本設備は、止め板等で構成し、運転員による開放操作を行うことなく、原子炉建屋原子炉区域内と外気との差圧が開放設定圧力に到達した時点で自動的に開放することで、原子炉建屋原子炉区域内の圧力及び温度を低下させることが可能な設計とする。これにより、原子炉建屋原子炉区域内の圧力及び温度を低下させることで、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生時に高圧炉心注水系注入隔離弁を現場操作により閉止することが可能となる。</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネルに関する設備概要図を図 3.3-9 に、重大事故等対処設備一覧を表 3.3-23 に示す。</p>  <p>図 3.3-9 原子炉建屋ブローアウトパネル設備概要図</p>		<p>3.3.2.5 原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</p> <p>3.3.2.5.1 設備概要</p> <p>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生時に、原子炉冷却材が原子炉建物原子炉棟へ漏えいして蒸気となり、原子炉建物原子炉棟の圧力が上昇した場合において、原子炉建物原子炉棟の圧力及び温度を低下させることを目的として使用する。</p> <p>本設備は、止め板等で構成し、運転員による開放操作を行うことなく、原子炉建物原子炉棟と外気との差圧が開放設定圧力に到達した時点で自動的に開放することで、原子炉建物原子炉棟の圧力及び温度を低下させることが可能な設計とする。これにより、原子炉建物原子炉棟の圧力及び温度を低下させることで、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生時に残留熱除去系注水弁及び低圧炉心スプレイ系注水弁を現場操作により閉止することが可能となる。</p> <p>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルに関する設備概要図を図 3.3-8 に、重大事故等対処設備一覧を表 3.3-23 に示す。</p>  <p>図 3.3-8 原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル設備概要図</p>	<p>・運用の相違 【東海第二】 ⑥の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																
<p>表 3.3-23 原子炉建屋ブローアウトパネルに関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉建屋ブローアウトパネル【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>計装設備</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉建屋ブローアウトパネル【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	—	注水先	—	電源設備	—	計装設備	—		<p>表 3.3-23 原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルに関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>計装設備</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	—	注水先	—	電源設備	—	計装設備	—	
設備区分	設備名																																		
主要設備	原子炉建屋ブローアウトパネル【常設】																																		
附属設備	—																																		
水源	—																																		
流路	—																																		
注水先	—																																		
電源設備	—																																		
計装設備	—																																		
設備区分	設備名																																		
主要設備	原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル【常設】																																		
附属設備	—																																		
水源	—																																		
流路	—																																		
注水先	—																																		
電源設備	—																																		
計装設備	—																																		
<p>3.3.2.5.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u> 個数 : 1式 取付箇所 : <u>原子炉建屋地上4階</u></p> <p>3.3.2.5.3 設置許可基準規則第43条への適合方針 3.3.2.5.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針 (1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一) (i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。 (ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ブローアウトパネルは、原子炉建屋原子炉区域と屋外との境界に設置し、想定される重大事故等時における、原子炉建屋原子炉区域内及び屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮できるよう、以下の表 3.3-24 に示す設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>		<p>3.3.2.5.2 主要設備の仕様 <u>主要機器の仕様を以下に示す。</u></p> <p>(1) <u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</u> <u>個数: 1式</u> <u>取付箇所: 原子炉建物原子炉棟4階</u></p> <p>3.3.2.5.3 設置許可基準規則第43条への適合方針 3.3.2.5.3.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針 (1) <u>環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</u> (i) <u>要求事項</u> <u>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</u> (ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、原子炉建物原子炉棟と屋外との境界に設置し、想定される重大事故等時における、原子炉建物原子炉棟内及び屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮できるよう、以下の表 3.3-24 に示す設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p>																																	

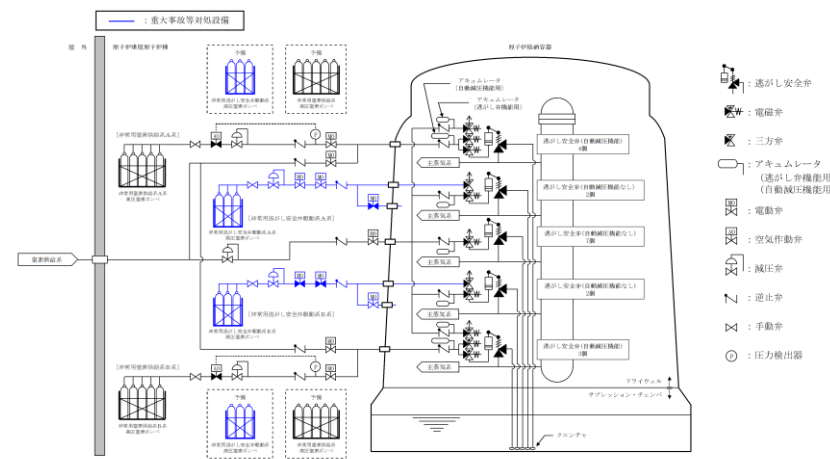
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
表 3.3-24 想定する環境条件及び荷重条件		表 3.3-24 想定する環境条件及び荷重条件	
環境条件等	対応	環境条件等	対応
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内及び屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内及び屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。
屋外の天候による影響	重大事故等時においても、降水及び凍結によりその機能が損なわれないことを確認する。	屋外の天候による影響	重大事故等時においても、降水及び凍結によりその機能が損なわれないことを確認する。
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。
風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第 43 条第 1 項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネルは、原子炉建屋原子炉区域内と屋外との差圧により、自動的に開放する設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3)</p>		<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第 43 条第 1 項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、原子炉建物原子炉棟内と屋外との差圧により、自動的に開放する設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-3, 46-4)</p>	
<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p>		<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考															
<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネルは、表 3.3-25 に示すように、発電用原子炉の運転中又は停止中に外観検査が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p> <p>表 3.3-25 原子炉建屋ブローアウトパネルの試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="157 699 937 835"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転中又は停止中</td> <td>外観検査</td> <td>原子炉建屋ブローアウトパネル外観の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項 本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネルは、本来の用途以外の用途として使用しない。</p> <p>また、原子炉建屋ブローアウトパネルは、重大事故等時において他の系統と切り替えることなく使用できる設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4)</p> <p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第 43 条第 1 項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	外観検査	原子炉建屋ブローアウトパネル外観の確認		<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、表 3.3-25 に示すように、発電用原子炉の運転中又は停止中に外観検査が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-5)</p> <p>表 3.3-25 原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルの試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="1754 699 2528 926"> <thead> <tr> <th colspan="3">検査</th> </tr> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転中又は停止中</td> <td>外観検査</td> <td>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル外観の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) 切り替えの容易性(設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項 本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、本来の用途以外の用途として使用しない。</p> <p>また、原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、重大事故等時において他の系統と切り替えることなく使用できる設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(46-4)</p> <p>(5) 悪影響の防止(設置許可基準規則第 43 条第 1 項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p>	検査			発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	外観検査	原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル外観の確認	
発電用原子炉の状態	項目	内容																
運転中又は停止中	外観検査	原子炉建屋ブローアウトパネル外観の確認																
検査																		
発電用原子炉の状態	項目	内容																
運転中又は停止中	外観検査	原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル外観の確認																

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u>は, 他の設備と独立して作動することにより, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>また, <u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u>は, 開放動作により, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>(46-3, 46-4)</p> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u>は, <u>原子炉建屋原子炉区域内</u>と屋外との差圧により, 自動的に開放する設計とする。</p> <p>3.3.2.5.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ブローアウトパネル</u>は, 想定される重大事故</p>		<p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</u>は, 他の設備と独立して作動することにより, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>また, <u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</u>は, 開放動作により, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>(46-3, 46-4)</p> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</u>は, <u>原子炉建物原子炉棟内</u>と屋外との差圧により, 自動的に開放する設計とする。</p> <p>(46-3)</p> <p>3.3.2.5.3.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル</u>は, 想定され</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>等時において、<u>原子炉建屋原子炉区域内に漏えいした蒸気を原子炉建屋外に排気して、原子炉建屋原子炉区域内の圧力及び温度を低下させるために必要となる容量を有する設計とする。</u></p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ブローアウトパネルは、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ブローアウトパネルは常設重大事故防止設備であるが、同一目的の設計基準事故対処設備はない。</u></p> <p>(46-3, 46-4)</p>		<p><u>る重大事故等時において、原子炉建物原子炉棟内に漏えいした蒸気を原子炉建物外に排気して、原子炉建物原子炉棟内の圧力及び温度を低下させるために必要となる容量を有する設計とする。</u></p> <p>(46-6)</p> <p>(2) 共用の禁止(設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネルは常設重大事故防止設備であるが、同一目的の設計基準事故対処設備はない。</u></p> <p>(46-3, 46-4)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>3.3.2.5 非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉の減圧</u></p> <p><u>3.3.2.5.1 設備概要</u></p> <p><u>逃がし安全弁の駆動に必要なアキュムレータ（逃がし弁機能用及び自動減圧機能用）の供給圧力が喪失した場合に備え、非常用逃がし安全弁駆動系を設ける。</u></p> <p><u>逃がし安全弁駆動系は、非常用窒素供給系との多様性及び位置的分散を考慮した系統構成とし、非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの窒素を逃がし安全弁（逃がし弁機能）に直接供給することで弁を作動することができる設計とする。逃がし安全弁（逃がし弁機能）の作動に必要な窒素は、電磁弁の排気側に取り付ける自圧式切換弁を介して供給することにより、電磁弁の操作を必要とすることなく逃がし安全弁（逃がし安全弁）を作動することができる設計とする。</u></p> <p><u>逃がし安全弁駆動系は、非常用逃がし安全弁駆動系の高圧窒素ポンベ及び配管・弁等で構成する。また、非常用逃がし安全弁駆動系はA系、B系の独立した2系統で構成しており、A系は2個、B系は2個の逃がし安全弁（逃がし弁機能）に対して窒素を供給する。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系は、中央制御室からの操作により非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの窒素を逃がし安全弁（逃がし弁機能）に供給する。なお、非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの圧力が低下した場合は、現場操作により高圧窒素ポンベの交換を実施する。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系の系統圧力は、逃がし安全弁（逃がし弁機能）の作動環境条件を考慮して格納容器圧力が設計圧力の2倍の状態（2Pd）においても全開可能な圧力に設定する。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系の系統概要図を第3.3-5図に、重大事故等対処設備一覧を第3.3-24表に示す。</u></p>		<p>・運用の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>④の相違</p>



第 3.3-5 図 非常用逃がし安全弁駆動系 系統概要図

第3.3-24表 非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉の減圧に関する重大事故等対処設備一覧

設備区分		設備名
主要設備		非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンペ 【可搬】 逃がし安全弁 (逃がし弁機能) 【常設】※1
関連設備	付属設備	—
	水源	—
	流路	非常用逃がし安全弁駆動系 配管・弁【常設】 主蒸気系配管・クエンチャ【常設】
	注水先	—
	電源設備※ 2 (燃料給油設備含む)	常設代替直流電源設備 緊急用125V系蓄電池【常設】 可搬型代替直流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 可搬型整流器【可搬】 燃料給油設備 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】
計装設備※ 3	非常用逃がし安全弁駆動系供給圧力【常設】 非常用逃がし安全弁駆動系窒素ポンペ圧力【常設】	

※1 逃がし安全弁18個のうち、非常用逃がし安全弁駆動系による原子炉の減圧で使用する弁は以下のとおり。 B22-F013A, G, S, V 計4個

※2 単線結線図を補足説明資料46-2に示す。電源設備については、「3.14 電源設備許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※3 重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準をして用いる補助パラメータ

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>3.3.2.5.2 <u>主要設備の仕様</u> <u>主要機器の仕様を以下に示す。</u></p> <p>(1) <u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ</u></p> <p>本 数 : 3 (予備9)</p> <p>容 量 : 約47L (1本当たり)</p> <p>充填圧力 : 約15MPa [gage]</p> <p>取付箇所 : 原子炉建屋原子炉棟 1階</p> <p>保管場所 : 原子炉建屋原子炉棟 1階</p> <p>3.3.2.5.3 <u>設置許可基準規則第43条第への適合方針</u> 3.3.2.5.3.1 <u>設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</u></p> <p>(1) <u>環境条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>設計方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.3-25表に示す設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;"><u>(46-3-6, 46-8-4)</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																
	<p style="text-align: center;"><u>第3.3-25表 想定する環境条件</u></p> <table border="1" data-bbox="961 247 1715 842"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重</td> <td>設置場所である中央制御室, 原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度, 環境圧力, 湿度及び放射線条件に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため, 天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で, 機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風), 竜巻, 積雪, 火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため, 風(台風), 竜巻, 積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため, 電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) <u>操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系の操作は, 想定される重大事故等時において, 中央制御室内の環境条件を考慮のう</u> <u>え, 中央制御室のスイッチで操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>中央制御室のスイッチを操作するに当たり, 運転員の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また, スイッチには誤操作防止のために銘板をつけることで識別可能とし, 運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの圧力が低下した場合のポンベ交換作業は, 想定される重大事故等時における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮の</u></p>	環境条件	対応	環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重	設置場所である中央制御室, 原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度, 環境圧力, 湿度及び放射線条件に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため, 天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で, 機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。	風(台風), 竜巻, 積雪, 火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため, 風(台風), 竜巻, 積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため, 電磁波の影響を受けない。		
環境条件	対応																		
環境温度・環境圧力・湿度／屋外の天候／放射線／荷重	設置場所である中央制御室, 原子炉建屋付属棟及び原子建屋原子炉棟で想定される環境温度, 環境圧力, 湿度及び放射線条件に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																		
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため, 天候による影響は受けない。																		
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																		
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で, 機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)																		
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。																		
風(台風), 竜巻, 積雪, 火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため, 風(台風), 竜巻, 積雪及び火山の影響を受けない。																		
電磁的障害	機械装置のため, 電磁波の影響を受けない。																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																				
	<p><u>上, 原子炉建屋原子炉棟内にて作業可能な設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの交換を行う作業場所は, 十分な操作空間を確保する設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの交換作業は, 一般的に用いられる工具 (スパナ等) 及び専用工具 (ポンベ開閉ハンドル (ポンベコック操作)) を用いて, 確実に作業ができる設計とする。また, 非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの非常用逃がし安全弁駆動系への接続は, 袋ナットによる専用の接続方式により, 確実に接続が可能な設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの交換作業に用いる工具は, 作業場所である原子炉建屋原子炉棟の近傍, アクセスルートの近傍, 又は中央制御室内に保管できる設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは, 人力又はポンベ運搬台車による移動ができるとともに, 設置場所である原子炉建屋原子炉棟内にてポンベラックへの固縛による転倒防止対策が可能な設計とする。</u></p> <p><u>第3.3-26表に操作対象機器を示す。</u> (46-3-6, 46-4-7, 46-8-4)</p> <p style="text-align: center;">第3.3-26表 操作対象機器</p> <table border="1" data-bbox="973 1325 1718 1581"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>窒素ブローライン隔離弁</td> <td>閉→開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>窒素供給ライン隔離弁</td> <td>閉→開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>窒素供給弁</td> <td>開→閉</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ</td> <td>予備と交換</td> <td>原子炉建屋 原子炉棟</td> <td>交換作業</td> </tr> </tbody> </table> <p><u>(3) 試験検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</u> <u>(i) 要求事項</u> <u>健全性及び能力を確認するため, 発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</u></p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	窒素ブローライン隔離弁	閉→開	中央制御室	スイッチ操作	窒素供給ライン隔離弁	閉→開	中央制御室	スイッチ操作	窒素供給弁	開→閉	中央制御室	スイッチ操作	非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ	予備と交換	原子炉建屋 原子炉棟	交換作業		
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																				
窒素ブローライン隔離弁	閉→開	中央制御室	スイッチ操作																				
窒素供給ライン隔離弁	閉→開	中央制御室	スイッチ操作																				
窒素供給弁	開→閉	中央制御室	スイッチ操作																				
非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ	予備と交換	原子炉建屋 原子炉棟	交換作業																				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考									
	<p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系は、第3.3-27表に示すように原子炉停止中に機能・性能検査が可能な設計とし、非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、原子炉運転中に外観検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>第3.3-27表 非常用逃がし安全弁駆動系の試験検査</u></p> <table border="1" data-bbox="967 653 1709 877"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>窒素供給圧力確認 系統の漏えい確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>運転中</td> <td>外観検査</td> <td>窒素ポンベの外観確認 窒素規定圧力の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系は、機能・性能検査として、非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベから窒素を供給することで、窒素供給圧力及び系統の漏えい確認を行うことが可能な設計とする。また、逃がし安全弁（逃がし弁機能）への窒素供給において、操作が必要となる弁の開閉動作の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、外観検査として、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことについて表面状態の確認を行うことが可能な設計とする。また、非常用逃がし安全弁駆動系の圧力指示計により、規定圧力の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;"><u>(46-5-15)</u></p> <p>(4) <u>切替えの容易性（設置許可基準規則第43条第1項四）</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u></p> <p><u>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</u></p>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能検査	窒素供給圧力確認 系統の漏えい確認 弁開閉動作の確認	運転中	外観検査	窒素ポンベの外観確認 窒素規定圧力の確認		
原子炉の状態	項目	内容										
停止中	機能・性能検査	窒素供給圧力確認 系統の漏えい確認 弁開閉動作の確認										
運転中	外観検査	窒素ポンベの外観確認 窒素規定圧力の確認										

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系は、本来の用途以外の用途には使用しない。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系は、常用の窒素供給系から独立した系統構成とすることで、切替操作が不要な設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの交換は、交換作業を行うために必要な弁を設け、速やかに交換が可能な設計とする。</u> <u>(46-3-6, 46-4-7, 46-8-4)</u></p> <p>(5) <u>悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系は、通常待機時に窒素供給弁及び窒素供給弁ライン隔離弁を閉止することで、逃がし安全弁 (逃がし弁機能) と隔離する系統構成とし、他の設備に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</u> <u>(46-4-7)</u></p> <p>(6) <u>設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系の窒素供給弁、窒素供給供給ライン隔離弁及び窒素ブローライン隔離弁は、原子炉建屋原子炉棟内に設置されており、中央制御室からの操作が可能な設計とすることで、設置場所の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの交換作業は、作業場所である原子炉建屋原子炉棟内の放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>(46-3-6, 46-4-7, 46-8-4)</u></p> <p><u>3.3.2.5.3.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</u></p> <p>(1) <u>容量 (設置許可基準規則第43条第3項一)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系による逃がし安全弁 (逃がし弁機能) の作動個数は、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する原子炉の減圧機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び格納容器の破損を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧することができる設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系の動作対象弁は、サブプレッション・プールの熱負荷を考慮し、異なる主蒸気配管の逃がし安全弁 (逃がし弁機能) となるよう設計する。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する原子炉の減圧機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び格納容器の破損を防止するため、逃がし安全弁（逃がし弁機能）を作動させ、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧することができる窒素供給量を有する設計とする。</u></p> <p><u>負荷に直接接続する可搬型設備である非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの個数は、必要となる容量を有する個数の1セット（3本（1系統））の2系統分に加え、故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップを2セット（3本（1系統））確保する設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;"><u>(46-6-15~19)</u></p> <p><u>(2) 確実な接続（設置許可基準規則第43条第3項二）</u></p> <p><u>(i) 要求事項</u></p> <p><u>常設設備（発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。）と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p><u>(ii) 適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、非常用窒素供給系への接続に当たって、専用の接続方式として袋ナットを使用し、一般的に用いられる工具（スパナ等）を用いて容易かつ確実に接続できる設計とする。また、作業用工具は、作業場所である原子炉建屋原子炉棟の近傍、アクセスルートの近傍又は中央制御室内に保管できる設計とする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p style="text-align: right;">(46-7-4)</p> <p>(3) <u>複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によつて接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備 (原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。) の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、原子炉建屋の外から水又は電気を供給する設備でないことから、原子炉建屋原子炉棟内で接続作業を行うことから対象外とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-4-7)</p> <p>(4) <u>設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> <u>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u> <u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの交換作業は、作業場所である原子炉建屋原子炉棟内の放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-3-6, 46-4-7, 46-8-4)</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(5) <u>保管場所 (設置許可基準規則第43条第3項五)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u></p> <p><u>地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u></p> <p><u>基本方針については, 「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ及び予備の高圧窒素ポンベは, 地震, 津波, その他の外部事象による損傷の防止が図られた原子炉建屋原子炉棟内に保管する。また, 設計基準事故対処設備である多重化された自動減圧機能用アキュムレータと原子炉格納容器内外で位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(46-8-4)</p> <p>(6) <u>アクセスルートの確保 (設置許可基準規則第43条第3項六)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u></p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において, 可搬型重大事故等対処設備を運搬し, 又は他の設備の被害状況を把握するため, 工場等内の道路及び通路が確保できるよう, 適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u></p> <p><u>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの保管場所から設置場所までの運搬経路は, 想定される重大事故時においても, 設備の運搬及び移動に支障を来すことのないよう, 迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。なお, アクセスルートの詳細については, 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての「1.0</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考										
	<p><u>重大事故等対策における共通事項</u> 添付資料1.0.2「東海第二発電所 可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて」に示す。 (46-9-2~5)</p> <p>(7) <u>設計基準事故対処設備及び常設重大事故等防止設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第3項七)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u> 重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、<u>設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベは、外部からの衝撃による損傷の防止が図られた原子炉建屋原子炉棟に設置し、設計基準事故対処設備である自動減圧機能用アキュムレータと同時に機能を損なうおそれがないように、多様性及び位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの多様性及び位置的分散について、第3.3-28表に示す。</u> (46-3-6, 46-4-7, 46-8-4)</p> <p>第3.3-28表 多様性又は多重性、位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="997 1465 1718 1696"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故等対処設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">駆動用窒素供給源</td> <td>自動減圧機能用アキュムレータ</td> <td>非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器内</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備	駆動用窒素供給源	自動減圧機能用アキュムレータ	非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ	原子炉格納容器内	原子炉建屋原子炉棟内				
項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備											
駆動用窒素供給源	自動減圧機能用アキュムレータ	非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ											
	原子炉格納容器内	原子炉建屋原子炉棟内											

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.3 重大事故等対処設備(設計基準拡張)</p> <p>3.3.3.1 インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</p> <p>3.3.3.1.1 設備概要</p> <p>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁である<u>高压炉心注水系注入隔離弁</u>は、格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)発生箇所の隔離によって、原子炉格納容器外への原子炉冷却材の漏えいを防止する目的として使用する。</p> <p>本設備は、原子炉冷却材圧力バウンダリと接続された系統であり、プラント運転中に接続箇所の電動弁の開閉試験を実施する<u>高压炉心注水系(B)及び(C)</u>の2つの独立した注水ラインに、それぞれ1台設置している。</p> <p>格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)は、隔離弁の隔離失敗により低圧設計部分が異常に過圧されることで発生するが、<u>逃がし安全弁</u>による原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧により原子炉冷却材漏えいの抑制を継続し、現場操作による隔離弁の全閉操作を実施することで、破断が発生した系統を隔離する設計とする。</p> <p>なお、<u>逃がし安全弁</u>による発電用原子炉の減圧は隔離弁の隔離操作が完了するまで継続する。</p> <p>本設備の系統概要図を<u>図 3.3-10</u>に、重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧を<u>表 3.3-23</u>に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</p>	<p>3.3.2.6 インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</p> <p>3.3.2.6.1 設備概要</p> <p>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁 (<u>高压炉心スプレイ系注入弁、原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁、低圧炉心スプレイ系注入弁及び残留熱除去系注入弁</u>)は、インターフェイス LOCA 発生箇所の隔離によって、原子炉格納容器外への原子炉冷却材放出を防止する目的として設置するものである。</p> <p>本設備は、原子炉冷却材圧力バウンダリと接続された系統であり、プラント運転中に接続箇所の電動弁開閉試験を実施する<u>非常用炉心冷却系及び原子炉隔離時冷却系の原子炉圧力容器注入ライン</u>に、それぞれ1台の構成とする。</p> <p>インターフェイスシステム LOCA は、隔離弁の隔離失敗により低圧設計部分が異常に加圧されることで発生するが、<u>逃がし安全弁(自動減圧機能)</u>による<u>原子炉減圧</u>により原子炉冷却材漏えいの抑制を継続し、現場操作による隔離弁の全閉操作を実施することで、破断が発生した系統を隔離する設計とする。</p> <p>なお、<u>逃がし安全弁(自動減圧機能)</u>による<u>原子炉の減圧</u>は、隔離弁の隔離操作が完了するまで継続する。</p> <p>本設備の系統概要図を<u>第3.3-6図</u>に、重大事故等対処設備一覧を<u>第3.3-29表</u>に示す。</p>	<p>3.3.3 重大事故等対処設備(設計基準拡張)</p> <p>3.3.3.1 インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</p> <p>3.3.3.1.1 設備概要</p> <p>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁 (<u>RHR注水弁及び LPCS注水弁</u>)は、<u>格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)</u>発生箇所の隔離によって、原子炉格納容器外への原子炉冷却材の漏えいを防止する目的として使用する。</p> <p>本設備は、原子炉冷却材圧力バウンダリと接続された系統であり、プラント運転中に接続箇所の電動弁の開閉試験を実施する<u>A、B及びC-残留熱除去系並びに低圧炉心スプレイ系の注水ライン</u>に、それぞれ1台設置している。</p> <p><u>格納容器バイパス(インターフェイスシステム LOCA)</u>は、隔離弁の隔離失敗により低圧設計部分が異常に過圧されることで発生するが、<u>逃がし安全弁</u>による<u>原子炉冷却材圧力バウンダリの減圧</u>により原子炉冷却材漏えいの抑制を継続し、現場操作による隔離弁の全閉操作を実施することで、破断が発生した系統を隔離する設計とする。</p> <p>なお、<u>逃がし安全弁</u>による<u>発電用原子炉の減圧</u>は隔離弁の隔離操作が完了するまで継続する。</p> <p>本設備の系統概要図を<u>図 3.3-9</u>に、重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧を<u>表 3.3-26</u>に示す。</p> <p><u>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑦の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑦の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ③の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ③の相違 ・運用の相違 【東海第二】 東海第二は重大事故等対処設備(設計基準拡張)を設けず、重大事故等対処設備のみとする整理

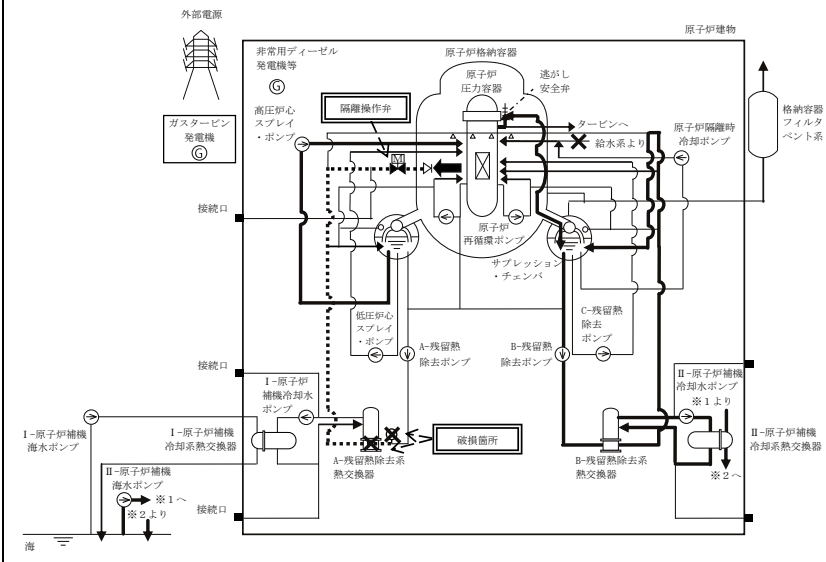
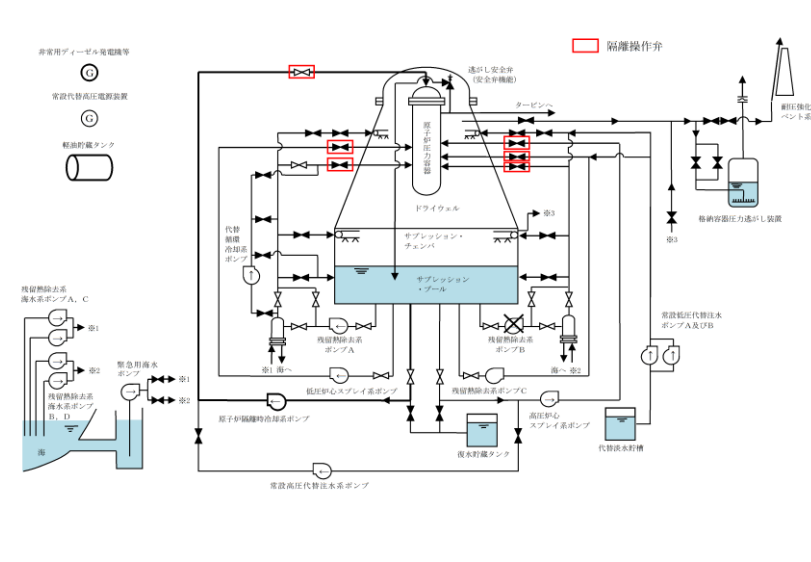
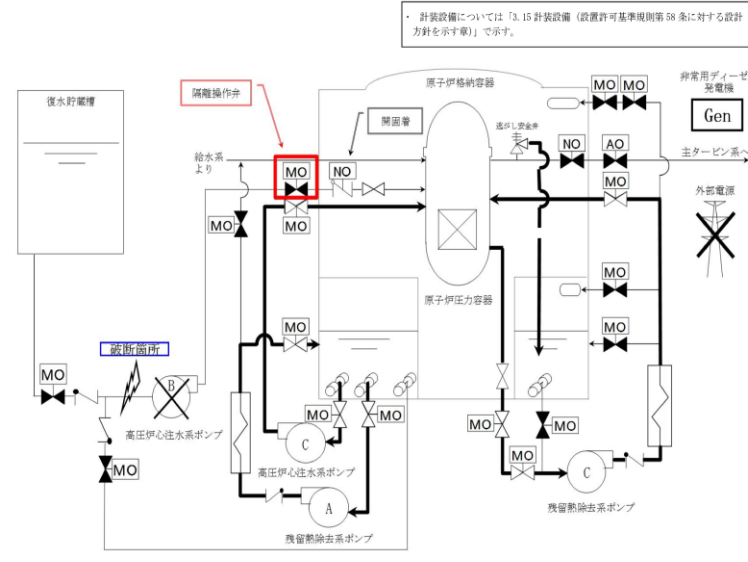


図 3.3-10 インターフェイスシステムLOCA隔離弁 系統概要図

第 3.3-6 図 インターフェイスシステムLOCA隔離弁 系統概要図

図 3.3-9 インターフェイスシステムLOCA隔離弁 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二発電所 (2018.9.18版)		島根原子力発電所 2号炉		備考	
表3.3-23 インターフェイスシステムLOCA隔離弁に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧		第3.3-29表 インターフェイスシステムLOCA隔離弁に関する重大事故等対処設備		表3.3-26 インターフェイスシステムLOCA隔離弁に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧		・設備の相違	
設備区分	設備名	設備区分	設備名	設備区分	設備名		
主要設備	高压炉心注水系注入隔離弁【常設】	主要設備	高压炉心スプレイ系注入弁【常設】 原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁【常設】 低压炉心スプレイ系注入弁【常設】 残留熱除去系A系注入弁【常設】 残留熱除去系B系注入弁【常設】 残留熱除去系C系注入弁【常設】	主要設備	RHR注水弁【常設】 LPCS注水弁【常設】		
附属設備	—	関連設備	付属設備	—	附属設備		—
電源設備	—		水源	—	電源設備		—
計装設備*	高压炉心注水系ポンプ吐出圧力【常設】		流路	—	計装設備*		残留熱除去ポンプ出口圧力【常設】
*：計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。			注水先	—	*：計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。		
			電源設備	—			
		計装設備※ ¹	原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力容器温度【常設】 高压炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 低压炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウェル雰囲気温度【常設】 ドライウェル圧力【常設】				
		※1 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.3.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p><u>(1) 高圧炉心注水系注入隔離弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 11.77MPa[gage] <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 2 <u>取付箇所</u> : 原子炉建屋地上1階</p>	<p>3.3.2.6.2 主要設備の仕様 主要設備の仕様を以下に示す。</p> <p><u>(1) 高圧炉心スプレイ系注入弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 10.7MPa <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 1 <u>取付箇所</u> : 原子炉建屋原子炉棟 3階</p> <p><u>(2) 原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 10.7MPa <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 1 <u>取付箇所</u> : 原子炉建屋原子炉棟 4階</p> <p><u>(3) 低圧炉心スプレイ系注入弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 8.62MPa <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 1 <u>取付箇所</u> : 原子炉建屋原子炉棟 3階</p> <p><u>(4) 残留熱除去系A系注入弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 8.62MPa <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 1 <u>取付箇所</u> : 原子炉建屋原子炉棟 3階</p> <p><u>(5) 残留熱除去系B系注入弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 8.62MPa <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 1 <u>取付箇所</u> : 原子炉建屋原子炉棟 3階</p>	<p>3.3.3.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p><u>(1) RHR注水弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 8.62MPa[gage] <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 3 <u>取付箇所</u> : 原子炉建物原子炉棟中1階 (A系), 原子炉建物原子炉棟2階 (B, C系)</p> <p><u>(2) LPCS注水弁</u> <u>最高使用圧力</u> : 8.62MPa[gage] <u>最高使用温度</u> : 302℃ <u>個数</u> : 1 <u>取付箇所</u> : 原子炉建物原子炉棟1階</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑦の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉のRHR注水弁はA系及びB系を合わせて記載する整理</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑦の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁である高圧炉心注水系注入隔離弁は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備(設計基準拡張)として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁である高圧炉心注水系注入隔離弁については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等時においても使用するため、他の設備に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁である高圧炉心注水系注入隔離弁については、原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-24に示す設計である。</p>	<p>(6) 残留熱除去系C系注入弁</p> <p>最高使用圧力 : 8.62MPa</p> <p>最高使用温度 : 302℃</p> <p>個数 : 1</p> <p>取付箇所 : 原子炉建屋原子炉棟 3階</p> <p>3.3.2.6.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁は、想定される重大事故等時に設計基準対象施設としての機能を期待する設備のため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>基本設計については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁は、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.3-30表に示す設計とする。</p>	<p>3.3.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備(設計基準拡張)として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等時においても使用するため、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>インターフェイスシステムLOCA隔離弁は、原子炉建物原子炉棟に設置される設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建物原子炉棟の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.3-27に示す設計とする。</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p align="center"><u>表 3.3-24 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center"><u>第3.3-30表 想定する環境条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度, 圧力, 湿度, 放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風), 竜巻, 積雪, 火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風), 竜巻, 積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度, 圧力, 湿度, 放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。	風(台風), 竜巻, 積雪, 火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風), 竜巻, 積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p align="center"><u>表 3.3-27 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物原子炉棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建物原子炉棟に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑩の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>⑦の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度, 圧力, 湿度, 放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防護設備を設置する設計とする。																																														
風(台風), 竜巻, 積雪, 火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風), 竜巻, 積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建物原子炉棟に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等時においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
<p>また、インターフェイスシステム LOCA 隔離弁である<u>高圧炉心注水系注入隔離弁</u>は設置場所である原子炉建屋原子炉区域内にて手動操作が可能な設計であり、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁である<u>高圧炉心注水系注入隔離弁</u>は、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計である。</p> <p>また、<u>高圧炉心注水系注入隔離弁</u>は、発電用原子炉の運転中に機能・性能試験、停止中に分解検査が可能なる設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>また、<u>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</u>は、操作場所である原子炉建屋原子炉棟内の放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことができる設計とする。</p> <p>基本方針については「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁は、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計とする。</p> <p>また、<u>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</u>については、発電用原子炉の運転中に機能・性能検査を、また、停止中に分解検査を実施可能な設計とする。</p> <p>基本方針については「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	<p>また、<u>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</u>は、設置場所である原子炉建物原子炉棟にて手動操作が可能な設計であり、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能であるが、仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことができる設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁は、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計とする。</p> <p>また、<u>インターフェイスシステム LOCA 隔離弁</u>は、発電用原子炉の運転中に機能・性能試験、停止中に分解検査が可能なる設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>																																													

実線・・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）

波線・・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [47条 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備 添付資料]

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>比較表において、相違理由を類型化したものについて以下にまとめて記載する。下記以外の相違については、備考欄に相違理由を記載する。</p>			
相違No.	相違理由		
①	ECCS構成設備の相違 ABWR：低圧注水系，高圧炉心注水系，原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系 BWR5：低圧注水系，高圧炉心スプレィ系，低圧炉心スプレィ系及び自動減圧系		
②	島根2号炉の原子炉への低圧注水に用いる可搬型ポンプは1種類		
③	島根2号炉は，残留熱代替除去系による循環冷却機能を格納容器の過圧破損防止対策として位置付けているため，47条設備として位置付けない		
④	島根2号炉の可搬型代替交流電源設備については柏崎6/7，東海第二と同仕様のもの(500kVA/台)を配備しているが，低圧原子炉代替注水ポンプはポンプ電動機容量が大きいため，可搬型代替交流電源設備で起動させない		
⑤	島根2号炉のRHRによる低圧注水は，低圧注水管を通じて直接シュラウド内に注水する		
⑥	島根2号炉のA-残留熱除去系注入ラインが機能喪失した場合は，自主対策設備として，復水輸送系，消火系によるB又はC-残留熱除去系注入ラインを流路とした原子炉圧力容器への注水手段を整備する		
⑦	島根2号炉の注水端はスパージャではなく低圧注水管		
⑧	島根2号炉の低圧原子炉代替注水ポンプは，1台で必要容量を満足できる設計としている		
⑨	島根2号炉は柏崎6/7と同様に，SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し，環境条件として地震，風（台風），凍結，降水，積雪を考慮することとしている		
⑩	島根2号炉の低圧原子炉代替注水系（常設）は，SA専用系統であり，待機状態において常用系統と隔離された設計であるため，起動前の他系統との隔離操作は不要である		
⑪	島根2号炉は低圧原子炉代替注水系（常設）の水源確保のための操作不要		
⑫	島根2号炉は系統構成に必要な弁の操作が中央制御室の操作スイッチにより可能		
⑬	柏崎6/7の低圧代替注水系（可搬型）は可搬型ポンプを複数台組み合わせさせた構成としているが，島根2号炉の低圧原子炉代替注水系（可搬型）は，可搬型ポンプ1台で構成し，必要流量を満足できる設計としている		
⑭	島根2号炉の第4保管エリアはEL8.5mであるが，防波壁の内側であり基準津波が防波壁を超えないため，津波の影響を受けない場所と記載している		
⑮	島根2号炉のRHRポンプは，残留熱除去系及び47条設備として使用する		
⑯	島根2号炉は，RHRを48条設備には位置付けない		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>【47条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備)</p> <p>第四十七条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第47条に規定する「炉心の著しい損傷」を「防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 重大事故防止設備</p> <p>a) 可搬型重大事故防止設備を配備すること。</p> <p>b) 炉心の著しい損傷に至るまでの時間的余裕のない場合に対応するため、常設重大事故防止設備を設置すること。</p> <p>c) 上記a) 及びb) の重大事故防止設備は、設計基準事故対処設備に対して、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p>	<p>3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備 【47条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備)</p> <p>第四十七条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第47条に規定する「炉心の著しい損傷」を「防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 重大事故防止設備</p> <p>a) 可搬型重大事故防止設備を配備すること。</p> <p>b) 炉心の著しい損傷に至るまでの時間的余裕のない場合に対応するため、常設重大事故防止設備を設置すること。</p> <p>c) 上記a) 及びb) の重大事故防止設備は、設計基準事故対処設備に対して、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p>	<p>3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備 【47条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備)</p> <p>第四十七条 発電用原子炉施設には、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第47条に規定する「炉心の著しい損傷」を「防止するため、発電用原子炉を冷却するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 重大事故防止設備</p> <p>a) 可搬型重大事故防止設備を配備すること。</p> <p>b) 炉心の著しい損傷に至るまでの時間的余裕のない場合に対応するため、常設重大事故防止設備を設置すること。</p> <p>c) 上記a) 及びb) の重大事故防止設備は、設計基準事故対処設備に対して、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p>	
<p>3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>3.4.1 設置許可基準規則第47条への適合方針</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備である残留熱除去系が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止する設備として、<u>低圧代替注水系（可搬型）及び低圧代替注水系（常設）</u>を設ける。</p>	<p>3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>3.4.1 設置許可基準規則第47条への適合方針</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、<u>発電用原子炉を冷却するために必要な重大事故等対処設備を設置及び保管する。</u></p>	<p>3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</p> <p>3.4.1 設置許可基準規則第47条への適合方針</p> <p>原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系</u>が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、<u>炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止する設備として、低圧原子炉代替注水系（可搬型）及び低圧原子炉代替注水系（常設）</u>を設ける。</p>	<p>・炉型の違い</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>ECCS 構成設備の相違</p> <p>ABWR :</p> <p>低圧注水系, 高圧炉心注水系, 原子炉隔離時冷却系及び自動減圧系</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(1) <u>低圧代替注水系（可搬型）</u>の設置（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）</p> <p>設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプが有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、可搬型重大事故等対処設備として<u>低圧代替注水系（可搬型）</u>を使用する。</p>	<p>3.4.1.1 重大事故等対処設備</p> <p><u>原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備のうち、発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための設備として、低圧代替注水系（可搬型）を設ける。また、炉心の著しい損傷に至るまでの時間的余裕のない場合に対応するため、低圧代替注水系（常設）を設ける。</u></p> <p>(1) <u>発電用原子炉運転中の場合に用いる設備</u></p> <p>a. <u>フロントライン系故障時に用いる設備</u></p> <p>(a) <u>低圧代替注水系（常設）による発電用原子炉の冷却（設置許可基準規則解釈の第1項（1）a）</u></p> <p><u>残留熱除去系（低圧注水系）及び低圧炉心スプレイ系の機能が喪失した場合の重大事故等対処設備として、低圧代替注水系（常設）は、常設低圧代替注水系ポンプにより、代替淡水貯槽の水を残留熱除去系等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（常設）は、代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</u></p> <p>(b) <u>低圧代替注水系（可搬型）による発電用原子炉の冷却（設置許可基準規則解釈の第1項（1）b）</u></p> <p><u>残留熱除去系（低圧注水系）及び低圧炉心スプレイ系の機能が喪失した場合の重大事故等対処設備として、低圧代替注水系（可搬型）は、可搬型代替注水中型ポンプにより西側淡水貯水設備の水を、可搬型代替注水大型ポンプにより代替淡水貯槽の水を低圧炉心スプレイ系、残</u></p>	<p>(1) <u>低圧原子炉代替注水系（可搬型）の設置（設置許可基準規則解釈の第1項(1)a）</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプが有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、可搬型重大事故等対処設備として低圧原子炉代替注水系（可搬型）を使用する。</u></p>	<p>BWR5： 低圧注水系，高圧炉心スプレイ系，低圧炉心スプレイ系及び自動減圧系 (以下，①の相違)</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は，まとめ資料本文 3.4.1.1 項にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は，3.4.1(2)項にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は，3.4.2.1.1 項にて記載</p> <p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>低圧代替注水系（可搬型）は、荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所に分散配備した可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を用い、残留熱除去系（低圧注水モード）とは異なる代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）を水源として原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p> <p>(2) <u>低圧代替注水系（常設）の設置（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b）</u></p> <p>設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプが有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、常設重大事故等対処設備として低圧代替注水</p>	<p><u>残留熱除去系を経由して原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）は、代替淡水源が枯渇した場合において、重大事故等の収束に必要な水の供給設備である可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプにより海を利用できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）は、代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。また、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、空冷式のディーゼルエンジンにより駆動できる設計とする。</u></p>	<p><u>低圧原子炉代替注水系（可搬型）は、第2、第3及び第4保管エリアに分散配備した大量送水車を用い、低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）とは異なる代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））を水源として原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p>(2) <u>低圧原子炉代替注水系（常設）の設置（設置許可基準規則解釈の第1項(1)b）</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備である低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプが有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、常設重大事故等対処</u></p>	<p>島根2号炉の原子炉への低圧注水に用いる可搬型ポンプは1種類（以下、②の相違）</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違【東海第二】東海第二は、3.4.2.2.4.1項にて記載 炉型の違い【柏崎6/7】①の相違 資料構成の相違【東海第二】島根2号炉は、まとめ資料本文3.4.1.1項にて記載 設備の相違【東海第二】②の相違 資料構成の相違【東海第二】島根2号炉は、3.4.2.2.1項にて記載 設備の相違【東海第二】②の相違 資料構成の相違【東海第二】東海第二は3.4.1.1(1)a.(a)項にて記載 炉型の違い【柏崎6/7】①の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>系(常設)を使用する。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)</u>は、<u>廃棄物処理建屋に配置された復水移送ポンプ</u>を用い、<u>残留熱除去系(低圧注水モード)</u>とは異なる<u>復水貯蔵槽</u>を水源として原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p>	<p>b. サポート系故障時に用いる設備</p> <p>(a) <u>低圧代替注水系(常設)による発電用原子炉の冷却</u> <u>全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により、残留熱除去系(低圧注水系)及び低圧炉心スプレイ系が起動できない場合の重大事故等対処設備として使用する低圧代替注水系(常設)は、「(1)a.(a)低圧代替注水系(常設)による発電用原子炉の冷却」と同じである。</u></p> <p>(b) <u>低圧代替注水系(可搬型)による発電用原子炉の冷却</u> <u>全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により、残留熱除去系(低圧注水系)及び低圧炉心スプレイ系が起動できない場合の重大事故等対処設備として使用する低圧代替注水系(可搬型)は、「(1)a.(b)低圧代替注水系(可搬型)による発電用原子炉の冷却」と同じである。</u></p> <p>(c) <u>常設代替交流電源設備による残留熱除去系(低圧注水系)の復旧</u> <u>全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により、残留熱除去系(低圧注水系)が起動できない場合の重大事故等対処設備として、常設代替交流電源設備を使用し、残留熱除去系(低圧注水系)を復旧する。</u> <u>残留熱除去系(低圧注水系)は、常設代替交流電源設備からの給電により機能を復旧し、残留熱除去系ポンプによりサブプレッション・チェンバのプール水を原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u> <u>本システムに使用する冷却水は、残留熱除去系海水系又は緊急用海水系から供給できる設計とする。</u></p> <p>(d) <u>常設代替交流電源設備による低圧炉心スプレイ系の復旧</u> <u>全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失</u></p>	<p><u>設備として低圧原子炉代替注水系(常設)を使用する。</u> <u>低圧原子炉代替注水系(常設)は、低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に配置された低圧原子炉代替注水ポンプを用い、低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系(低圧注水モード)とは異なる低圧原子炉代替注水槽を水源として原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u></p>	<p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文3.4.1.1項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>によるサポート系の故障により低圧炉心スプレイ系が起動できない場合の重大事故等対処設備として、常設代替交流電源設備を使用し、低圧炉心スプレイ系を復旧する。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、常設代替交流電源設備からの給電により機能を復旧し、低圧炉心スプレイ系ポンプによりサプレッション・チェンバのプール水を原子炉压力容器へスプレイすることで炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>本系統に使用する冷却水は、残留熱除去系海水系又は緊急用海水系から供給できる設計とする。</u></p> <p><u>c. 溶融炉心が原子炉压力容器内に残存する場合に用いる設備</u></p> <p><u>(a) 低圧代替注水系（常設）による残留溶融炉心の冷却</u></p> <p><u>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉压力容器内に溶融炉心が存在する場合に、溶融炉心を冷却し、原子炉格納容器の破損を防止するための重大事故等対処設備として、低圧代替注水系（常設）は、常設低圧代替注水系ポンプにより、代替淡水貯槽の水を残留熱除去系等を経由して原子炉压力容器へ注水することで原子炉压力容器内に存在する溶融炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（常設）は、代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</u></p> <p><u>(b) 低圧代替注水系（可搬型）による残留溶融炉心の冷却</u></p> <p><u>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉压力容器内に溶融炉心が存在する場合に、溶融炉心を冷却し、原子炉格納容器の破損を防止するための重大事故等対処設備として、低圧代替注水系（可搬型）は、可搬型代替注水中型ポンプにより西側淡水貯水設備の水を、可搬型代替注水大型ポンプにより代替淡水貯槽の水を低圧炉心スプレイ系若しくは残留熱除去系を経由して原子炉压力容器に注水することで原子炉压力容器内に存在する溶融炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）は、代替淡水源が枯渇した場合において、重大事故等の収束に必要な水の供給設備である可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプにより海を利用できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）は、代替所内電気設備を経</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。また、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、空冷式のディーゼルエンジンにより駆動できる設計とする。</u></p> <p>(c) <u>代替循環冷却系による残留溶融炉心の冷却</u> <u>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に溶融炉心が存在する場合の重大事故等対処設備として代替循環冷却系は、代替循環冷却系ポンプにより、サプレッション・チェンバのプールの水を残留熱除去系等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで原子炉圧力容器内に存在する溶融炉心を冷却できる設計とする。</u> <u>代替循環冷却系は、代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</u> <u>本系統に使用する冷却水は、残留熱除去系海水系又は緊急用海水系から供給できる設計とする。</u></p> <p>(2) <u>発電用原子炉停止中の場合に用いる設備</u> a. <u>フロントライン系故障時に用いる設備</u> (a) <u>低圧代替注水系（常設）による発電用原子炉の冷却</u> <u>発電用原子炉停止中において残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）の機能が喪失した場合の重大事故等対処設備として使用する低圧代替注水系（常設）は、「(1) a. (a) 低圧代替注水系（常設）による発電用原子炉の冷却」と同じである。</u> (b) <u>低圧代替注水系（可搬型）による発電用原子炉の冷却</u> <u>発電用原子炉停止中において残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）の機能が喪失した場合の重大事故等対処設備として使用する低圧代替注水系（可搬型）は、「(1) a. (b) 低圧代替注水系（可搬型）による発電用原子炉の冷却」と同じである。</u> b. <u>サポート系故障時に用いる設備</u> (a) <u>低圧代替注水系（常設）による発電用原子炉の冷却</u> <u>発電用原子炉停止中において全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）が起動できない場合の重大事故等対処設備として使用する低圧代替</u></p>		<p>・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉は、残留熱代替除去系による循環冷却機能を格納容器の過圧破損防止対策として位置付けているため、47条設備として位置付けない(以下、③の相違)</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文 3.4.1.1 項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 設計基準事故対処設備に対する多様性及び独立性, 位置的分散の確保 (設置許可基準規則解釈の第1項(1)c))</p> <p>上記(1)及び(2)の重大事故等対処設備である<u>低圧代替注水系(常設)</u>, <u>低圧代替注水系(可搬型)</u>は, 設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系(低圧注水モード)</u>に対して, 異なるポンプ(<u>復水移送ポンプ</u>又は<u>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>), 駆動源(<u>常設代替交流電源設備</u>, <u>可搬型代替交流電源設備</u>), 冷却源(<u>自滑水冷却</u>)を用いることで多様性及び独立性を有する設計とする。</p>	<p><u>注水系(常設)は, 「(1)a.(a) 低圧代替注水系(常設)による発電用原子炉の冷却」と同じである。</u></p> <p><u>(b) 低圧代替注水系(可搬型)による発電用原子炉の冷却</u> <u>発電用原子炉停止中において全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により, 残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)が起動できない場合の重大事故等対処設備として使用する低圧代替注水系(可搬型)は, 「(1)a.(b) 低圧代替注水系(可搬型)による発電用原子炉の冷却」と同じである。</u></p> <p><u>(c) 常設代替交流電源設備による残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)の復旧</u> <u>発電用原子炉停止中において全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により, 残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)が起動できない場合の重大事故等対処設備として, 常設代替交流電源設備を使用し, 残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)を復旧する。</u></p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)は, 常設代替交流電源設備からの給電により機能を復旧し, 冷却材を原子炉圧力容器から残留熱除去系ポンプ及び熱交換器を経由して原子炉圧力容器に戻すことにより炉心を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>本系統に使用する冷却水は, 残留熱除去系海水系又は緊急用海水系から供給できる設計とする。</u></p> <p>(3) 設計基準事故対処設備に対する多様性及び独立性, 位置的分散の確保 (設置許可基準規則解釈の第1項(1)c))</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)は, 残留熱除去系(低圧注水系)及び低圧炉心スプレイ系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう, 常設低圧代替注水系ポンプを代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電により駆動することで, 非常用所内電気設備を経由した非常用交流電源設備からの給電により駆動する残留熱除去系ポンプを用いた残留熱除去系(低圧注水系)及び低圧炉心スプレイ系ポンプを用いた低圧炉心スプレイ系に対して多様性を有する設計とする。</u></p>	<p>(3) 設計基準事故対処設備に対する多様性及び独立性, 位置的分散の確保 (設置許可基準規則解釈の第1項(1)c))</p> <p>上記(1)及び(2)の重大事故等対処設備である<u>低圧原子炉代替注水系(常設)</u>, <u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)</u>は, 設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系(低圧注水モード)</u>に対して, 異なるポンプ(<u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>又は<u>大量送水車</u>), 駆動源(<u>常設代替交流電源設備</u>又は<u>ディーゼルエンジン</u>), 冷却源(<u>自滑水冷却</u>)を用いることで多様性及び独立性を有する設計とする。</p>	<p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の可搬型代替交流電源設備については柏崎6/7, 東海第二と同仕様のもの(500k</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>原子炉建屋内に設置されている残留熱除去系（低圧注水モード）</u>に対して、常設設備である<u>復水移送ポンプは廃棄物処理建屋内に設置しており、常設代替交流電源設備は屋外に設置することで位置的分散を図った設計とする。</u></p>	<p><u>低圧代替注水系（常設）の電動弁は、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、非常用交流電源設備からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。また、低圧代替注水系（常設）の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>また、低圧代替注水系（常設）は、代替淡水貯槽を水源とすることで、サプレッション・チェンバを水源とする残留熱除去系（低圧注水系）及び低圧炉心スプレイ系に対して異なる水源を有する設計とする。</u></p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽は、原子炉建屋外の常設低圧代替注水系格納槽内に設置することで、原子炉建屋内の残留熱除去系ポンプ、低圧炉心スプレイ系ポンプ及びサプレッション・チェンバと共通要因によって同時に機能を損なわないよう位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）は、残留熱除去系（低圧注水系）、低圧炉心スプレイ系及び低圧代替注水系（常設）と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプを空冷式のディーゼルエンジンにより駆動することで、電動機駆動ポンプにより構成される残留熱除去系（低圧注水系）、低圧炉心スプレイ系及び低圧代替注水系（常設）に対して多様性を有する設計とする。</u></p>	<p>また、<u>原子炉建物内に設置されている低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）</u>に対して、常設設備である<u>低圧原子炉代替注水ポンプは原子炉建物外の低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置しており、常設代替交流電源設備はガスタービン発電機建物内に設置することで位置的分散を図った設計とする。</u></p>	<p>VA/台)を配備しているが、低圧原子炉代替注水ポンプはポンプ電動機容量が大きいため、可搬型代替交流電源設備で起動させない（以下、④の相違）</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.2.1.3項にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.2.1.3項にて記載</p> <p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.2.2.3項にて記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級), 可搬型代替交流電源設備については, 屋外に保管し, 屋外から異なる複数の接続口に接続可能とし, 残留熱除去系 (低圧注水モード) に対して位置的分散を図る設計とする。</p>	<p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の電動弁は, ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで, 非常用交流電源設備からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。また, 低圧代替注水系 (可搬型) の電動弁は, 代替所内電気設備を経由して給電する系統において, 独立した電路で系統構成することにより, 非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプは, 西側淡水貯水設備を水源とすることで, サプレッション・チェンバを水源とする残留熱除去系 (低圧注水系) 及び低圧炉心スプレイ系並びに代替淡水貯槽を水源とする低圧代替注水系 (常設) に対して異なる水源を有する設計とする。また, 低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水大型ポンプは, 代替淡水貯槽を水源とすることで, サプレッション・チェンバを水源とする残留熱除去系 (低圧注水系) 及び低圧炉心スプレイ系に対して異なる水源を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは, 原子炉建屋及び常設低圧代替注水系格納槽から離れた屋外に分散して保管することで, 原子炉建屋内の残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプ並びに常設低圧代替注水系格納槽内の常設低圧代替注水系ポンプと共通要因によって同時に機能を損なわないよう位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの接続口は, 共通要因によって接続できなくなることを防止するため, 位置的分散を図った複数箇所を設置する設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系 (常設) 及び低圧代替注水系 (可搬型) は, 残留熱除去系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう, 水源から残留熱除去系配管及び低圧炉心スプレイ系配管との合流点までの系統について, 残留熱除去系及び低圧炉心スプレイ系に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>これらの多様性及び系統の独立性並びに位置的分散によって, 低圧代替注水系 (常設) 及び低圧代替注水系 (可搬型) は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (低圧注水系) 及び低圧炉心スプレイ系に対して重大事故等対処設備として</u></p>	<p><u>大量送水車, 可搬型代替交流電源設備については, 屋外に保管し, 屋外から異なる複数の接続口に接続可能とし, 低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系 (低圧注水モード) に対して位置的分散を図る設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は, 3. 4. 2. 1. 3 項にて記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は, 3. 4. 2. 2. 1 項にて記載 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は, 3. 4. 2. 2. 4. 2(2) 項にて記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は, 3. 4. 2. 1. 3 項にて記載

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、多様性及び独立性、位置的分散については3.4.2.1.3項及び3.4.2.2.3項に詳細を示す。</p> <p>その他、設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p> <p>(4) 残留熱除去系（低圧注水モード） 残留熱除去系（低圧注水モード）は、冷却材喪失事故時において、<u>高圧炉心注水系</u>、<u>原子炉隔離時冷却系</u>及び自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する。</p> <p>本系統は、原子炉水位低又はドライウエル圧力高の信号で作動を開始し、<u>サプレッション・チェンバのプール水を給水系等を経由して原子炉圧力容器へ注水する。</u></p>	<p><u>の独立性を有する設計とする。また、これらの多様性及び位置的分散によって、低圧代替注水系（常設）及び低圧代替注水系（可搬型）は、互いに重大事故等対処設備としての独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>電源設備の多様性及び独立性、位置的分散については、「第五十七条 電源設備」に記載する。</u></p> <p>なお、多様性及び独立性、位置的分散については、<u>3.4.2.1.3項、3.4.2.2.3項及び3.4.2.3.3項</u>に詳細を示す。</p> <p>その他、設計基準事故対処設備であるが、重大事故等時において健全であれば、<u>以下の設備を重大事故等対処設備として使用する。</u></p> <p>(4) <u>残留熱除去系（低圧注水系）による原子炉注水</u> 残留熱除去系（低圧注水系）は、<u>発電用原子炉運転中の冷却材喪失事故時等において低圧炉心スプレイ系、高圧炉心スプレイ系及び自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する設計とする。</u></p> <p>残留熱除去系（低圧注水系）は、<u>サプレッション・チェンバを水源とし、残留熱除去系ポンプにて、残留熱除去系熱交換器を介してサプレッション・プール水を冷却し原子炉圧力容器へ注水する設計とする。</u></p>	<p>なお、多様性及び独立性、位置的分散については3.4.2.1.3項及び3.4.2.2.3項に詳細を示す。</p> <p>その他、設計基準対象施設であるが、<u>想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</u></p> <p>(4) <u>低圧炉心スプレイ系</u> 低圧炉心スプレイ系は、<u>電動機駆動ポンプ1台、炉心上部のスパージャ、配管・弁類及び計測制御装置からなり、大破断事故時には低圧注水系及び高圧炉心スプレイ系と連携して、中小破断事故時には高圧炉心スプレイ系あるいは自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、<u>原子炉水位低又は格納容器圧力高の信号で作動を開始し、サプレッション・プール水をスパージャから、燃料集合体上へスプレイすることによって、原子炉を冷却する。</u></p> <p>(5) <u>残留熱除去系（低圧注水モード）</u> 残留熱除去系（低圧注水モード）は、<u>電動機駆動ポンプ3台、配管・弁類及び計測制御装置からなり、大破断事故時には低圧炉心スプレイ系及び高圧炉心スプレイ系と連携して、中小破断事故時には高圧炉心スプレイ系あるいは自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統は、<u>原子炉水位低又は格納容器圧力高の信号で作動を開始し、サプレッション・プール水を直接炉心シュラウド内に注入する。</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.2.2.1項にて記載</p> <p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3.4.1.1(6)項にて記載</p> <p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉のRHRによる低圧注水は、低圧注水管を通じて直接シュラウド内に注水する（以下、⑤の相違）</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(5) 残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード)</p> <p>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード) は、原子炉停止後、炉心の崩壊熱、原子炉圧力容器、配管、冷却材中の保有熱 (残留熱) を除去して、原子炉を冷却する機能を有する。また、動的機器の単一故障を仮定した場合でも原子炉冷却材を低温まで冷却可能な設計である。冷却材は原子炉圧力容器から残留熱除去系のポンプ及び熱交換器、給水系等を経由して原子炉圧力容器に戻される。</p>	<p><u>残留熱除去系熱交換器の冷却用海水は、残留熱除去系海水ポンプにより送水する設計とする。</u></p> <p>なお、<u>残留熱除去系海水系については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備 (設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章)」</u>で示す。</p> <p>(5) <u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系) による原子炉除熱</u></p> <p><u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系) は、発電用原子炉停止中に炉心崩壊熱及び残留熱 (原子炉圧力容器・配管及び冷却材中の保有熱) を除去して、原子炉を除熱する機能を有する設計とする。</u></p> <p>本系統は、<u>原子炉圧力容器を水源とし、残留熱除去系ポンプを用い、残留熱除去系熱交換器で冷却した炉水を原子炉圧力容器に戻すことにより原子炉を除熱する設計とする。</u></p> <p>なお、<u>残留熱除去系熱交換器の冷却用海水に関する説明は、「(4) 残留熱除去系 (低圧注水系) による原子炉注水」と同じである。</u></p> <p>(6) <u>低圧炉心スプレイ系による原子炉注水</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、原子炉圧力が急激に低下する大破断事故時に、残留熱除去系 (低圧注水系) 及び高圧炉心スプレイ系と連携して炉心を上部からスプレイ冷却する機能を有する設計とする。</u></p>	<p>(6) <u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード)</u></p> <p><u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード) は、原子炉停止後、炉心崩壊熱、原子炉圧力容器、配管及び冷却材中の保有熱を除去して、原子炉を冷却するためのものである。また、動的機器の単一故障を仮定した場合でも冷却材を低温まで冷却可能な設計である。原子炉冷却材は原子炉再循環ポンプ入口側から残留熱除去系のポンプ及び熱交換器を経て、原子炉再循環ポンプ出口側に戻される。</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.1(7)項にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、48条にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ABWRプラントである柏崎6/7の原子炉再循環系ポンプはインターナルポンプであるが、島根2号炉の原子炉冷却材再循環ポンプは外部設置であるため、流路が異なる</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.1(7)項にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.1(4)項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) 原子炉補機冷却系</p> <p>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去する機能を有する。本系統は、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去系の機器等の冷却を行うための機能を有する。</p> <p>原子炉補機冷却系については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備（設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお、原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に原子炉圧力容器に注水するための自主対策設備として、以下を整備する。</p> <p><u>(7) 他系の残留熱除去系配管又は高圧炉心注水系配管を用いた低圧注水の実施</u></p> <p>設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプが喪失し、残留熱除去系(A)注入ライン又は残留熱除去系(B)注入ラインの機能が喪失した場合においても低圧注水を可能とするために、自主対策設備として復水移送ポンプ又は可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）を用いて残留熱除去系洗浄水弁(C)を経由する残留熱除去系(C)注入ライン等の他系の残留熱除去系配管又は高圧炉心注水系洗浄用補給水止め弁を経由する高圧炉心注水系配管を用いた原子炉圧力容器への注水手段を整備している。</p>	<p>また、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に原子炉を冷却するための自主対策設備として以下を整備する。</u></p> <p><u>(7) 代替循環冷却系を用いた原子炉注水</u></p> <p>設計基準事故対処設備である、<u>残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレィ系ポンプが有する原子炉の冷却機能が喪失した場合の自主対策設備として代替循環冷却系を設ける。</u></p> <p><u>代替循環冷却系は、サブプレッション・チェンバを水源とし、原子炉建屋原子炉棟に設置する代替循環冷却系ポンプを用</u></p>	<p><u>(7) 原子炉補機冷却系</u></p> <p><u>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去する機能を有する。本系統は、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去系の機器等の冷却を行うための機能を有する。</u></p> <p><u>原子炉補機冷却系については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備（設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p>なお、<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に原子炉圧力容器に注水するための自主対策設備として、以下を整備する。</u></p> <p><u>(8) 復水輸送系を用いた低圧注水の実施</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備である低圧炉心スプレィ・ポンプ、残留熱除去ポンプ及び低圧原子炉代替注水ポンプが機能喪失した場合、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として復水輸送系を用いた原子炉注水手段を整備している。</u></p> <p><u>復水輸送系を用いた原子炉注水手段については、復水輸送ポンプを用い、低圧炉心スプレィ系、残留熱除去系（低圧注水モード）及び低圧原子炉代替注水系（常設）とは異なる復水貯蔵タンクを水源として復水輸送系、残留熱除去系を通じて原子炉圧力容器へ注水する。</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉の A－残留熱除去系注入ラインが機能喪失した場合は、自主対策設備として、復水輸送系、消火系による B 又は C－残留熱除去系注入ラインを流路とした原子炉圧力容器への注水手段を整備する（以下、⑥の相違）</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、補給水系による原子炉注水を 3.4.1.1(9)項にて記載</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 ③の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(8) 消火系を用いた低圧注水の実施</p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプ、復水移送ポンプ、可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）</u>が喪失した場合、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として消火系を用いた<u>原子炉圧力容器への注水手段を整備している。</u></p> <p>消火系を用いた原子炉圧力容器への注水手段については、<u>ディーゼル駆動消火ポンプ</u>を用い、<u>残留熱除去系（低圧注水モード）、低圧代替注水系（常設）、低圧代替注水系（可搬型）</u>に用いる水源とは異なるろ過水タンクを水源として消火系、<u>復水補給水系、残留熱除去系、高圧炉心注水系、給水系を経由して原子炉圧力容器へ注水する。</u></p>	<p><u>い、残留熱除去系熱交換器で冷却されたサブプレッション・プール水を原子炉圧力容器に注水する設計とする。</u></p> <p><u>代替循環冷却系は、残留熱除去系の有する原子炉格納容器からの除熱機能を代替することを目的に設置した設備であり、原子炉高圧状態から低圧注水に移行することを考慮した注水量としていないため、低圧注水への移行段階での炉心損傷を防止するための注水量としては十分ではない場合があるが、低圧で注水が可能な設備であるため、低圧注水手段としては有効である。</u></p> <p><u>残留熱除去系熱交換器の冷却用海水に関する説明は、「(4) 残留熱除去系（低圧注水系）による原子炉注水」と同じである。なお、代替循環冷却系については、「3.7 原子炉格納容器内の過圧破損を防止するための設備（設置許可基準規則第50条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p>(8) 消火系による原子炉注水</p> <p>設計基準事故対処設備である、<u>残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプが機能喪失し、残留熱除去系注入ラインC系又は低圧炉心スプレイ系注入ラインの機能が喪失した場合においても低圧注水を可能とするために、自主対策設備として、消火系による原子炉注水手順を整備する。</u></p> <p>消火系による原子炉注水設備は、<u>残留熱除去系（低圧注水系）、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、低圧炉心スプレイ系、低圧代替注水系（常設）及び低圧代替注水系（可搬型）とは異なる淡水タンク（多目的タンク及びろ過水貯蔵タンク）を水源とし、ディーゼル駆動消火ポンプ又は電動駆動消火ポンプにて原子炉圧力容器へ注水する設計とする。消火系による原子炉注水設備は、耐震Sクラス設計ではなくS_s機能維持を担保できないが、使用可能であれば、原子炉へ注水する手段として有効である。</u></p>	<p>(9) 消火系を用いた低圧注水の実施</p> <p>設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ・ポンプ、残留熱除去ポンプ及び低圧原子炉代替注水ポンプが機能喪失した場合、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として消火系を用いた原子炉注水手段を整備している。</u></p> <p>消火系を用いた原子炉圧力容器への注水手段については、<u>消火ポンプ又は補助消火ポンプを用い、低圧炉心スプレイ系、残留熱除去系（低圧注水モード）及び低圧原子炉代替注水系（常設）とは異なるろ過水タンク又は補助消火水槽を水源として消火系、復水輸送系及び残留熱除去系を通じて原子炉圧力容器へ注水する。</u></p> <p>(10) 原子炉浄化系を用いた原子炉除熱の実施</p> <p><u>発電用原子炉停止中において、設計基準事故対処設備である残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）による崩壊熱除去機能が喪失した場合、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として原子炉浄化系を用いた原子炉除熱手段を整備している。</u></p>	<p>・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 島根 2号炉は補助消火水槽及び補助消火ポンプを有しており、当該設備による注水も可能</p> <p>・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、原子炉浄化系を用いた原子炉</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として、以下を整備する。</p> <p>(9) 復旧手段の整備</p> <p>設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水モード及び原子炉停止時冷却モード）が全交流動力電源喪失により起動できない場合には、常設代替交流電源設備を用いて非常用所内電気設備へ電源を供給することで残留熱除去系（低圧注水モード及び原子炉停止時冷却モード）を復旧する手段を整備する。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>(9) 補給水系による原子炉注水</p> <p>設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプが機能喪失し、残留熱除去系注入ラインC系又は低圧炉心スプレイ系注入ラインの機能が喪失した場合においても低圧注水可能とするために、自主対策設備として、補給水系による原子炉注水手順を整備する。</p> <p>補給水系による原子炉注水設備は、残留熱除去系（低圧注水系）、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、低圧炉心スプレイ系、低圧代替注水系（常設）及び低圧代替注水系（可搬型）とは異なる復水貯蔵タンクを水源とし、復水移送ポンプを用い、復水移送系、消火系及び残留熱除去系B系配管を介して原子炉圧力容器へ注水する設計とする。補給水系による原子炉注水設備は、耐震Sクラス設計ではなくS_S機能維持を担保できないが、使用可能であれば、原子炉へ注水する手段として有効である。</p> <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として以下を整備する。</p> <p>(10) 復旧手段</p> <p>設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水系及び原子炉停止時冷却系）及び低圧炉心スプレイ系が全交流動力電源喪失により起動できない場合には、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置を用い給電することで、残留熱除去系（低圧注水系及び原子炉停止時冷却系）及び低圧炉心スプレイ系を復旧する手順を整備する。</p> <p>なお、電源設備については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>また、炉心の著しい損傷防止のための残留熱除去系（低圧注水系）復旧の手順については、「<u>「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について」の「1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等」の以下の項目で示す。</u></p>	<p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として、以下を整備する。</p> <p>(11) 復旧手段の整備</p> <p>設計基準事故対処設備である低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード及び原子炉停止時冷却モード）が全交流動力電源喪失又は原子炉補機冷却系機能喪失によるサポート系の故障により起動できない場合には、常設代替交流電源設備を用いて非常用所内電気設備へ電源を供給することで低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード及び原子炉停止時冷却モード）を復旧する手段を整備する。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>除熱を自主対策設備として整理する</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根 2号炉は、復水輸送系による原子炉注水を 3.4.1(8)項にて記載</p> <p>・炉型の違い</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>①の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根 2号炉は、まとめ資料本文 3.4.1.1 項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、技術的能力審査基準への適合のため、熔融炉心が原子炉圧力容器内に残存する場合の対応設備として、以下を整備する。</p> <p>(10) <u>低圧代替注水系（常設）</u>による残存熔融炉心の冷却 炉心の著しい損傷、熔融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に熔融炉心が残存する場合には、<u>復水移送ポンプ</u>で原子炉圧力容器に注水する<u>低圧代替注水系（常設）</u>により残存熔融炉心を冷却する。</p> <p>(11) <u>低圧代替注水系（可搬型）</u>による残存熔融炉心の冷却 炉心の著しい損傷、熔融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に熔融炉心が残存する場合には、<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）</u>で原子炉圧力容器に注水する<u>低圧代替注水系（可搬型）</u>により残存熔融炉心を冷却する。</p> <p>なお、熔融炉心が原子炉圧力容器内に残存する場合の自主対策設備として、以下を整備する。</p>	<p>(1) <u>原子炉運転中における対応手順</u> ① 「<u>1.4.2 重大事故等時の手順 1.4.2.2 (2) a. (a) 残留熱除去系（低圧注水系）復旧後の原子炉注水</u>」 ② 「<u>1.4.2 重大事故等時の手順 1.4.2.2 (2) a. (b) 低圧炉心スプレイ系復旧後の原子炉注水</u>」</p> <p>(2) <u>原子炉停止中における対応手順</u> ① 「<u>1.4.2 重大事故等時の手順 1.4.2.3 (2) a. (a) 残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）復旧後の原子炉除熱</u>」</p>	<p><u>また、技術的能力審査基準への適合のため、熔融炉心が原子炉圧力容器内に残存する場合の対応設備として、以下を整備する。</u></p> <p>(12) <u>低圧原子炉代替注水系（常設）による残存熔融炉心の冷却</u> <u>炉心の著しい損傷、熔融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に熔融炉心が残存する場合には、低圧原子炉代替注水ポンプで原子炉圧力容器に注水する低圧原子炉代替注水系（常設）により残存熔融炉心を冷却する。</u></p> <p>(13) <u>低圧原子炉代替注水系（可搬型）による残存熔融炉心の冷却</u> <u>炉心の著しい損傷、熔融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に熔融炉心が残存する場合には、大量送水車で原子炉圧力容器に注水する低圧原子炉代替注水系（可搬型）により残存熔融炉心を冷却する。</u></p> <p><u>なお、熔融炉心が原子炉圧力容器内に残存する場合の自主対策設備として、以下を整備する。</u></p> <p>(14) <u>復水輸送系による残存熔融炉心の冷却</u> <u>炉心の著しい損傷、熔融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に熔融炉心が残存する場合には復水輸送ポンプで原子炉圧力容器に注水する復水輸送系により残存熔融炉心を冷却する。</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3.4.1.1 (12)項以降にて記載</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 ⑥の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3.4.1.1 (13)項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(12) 消火系による残存溶融炉心の冷却</p> <p>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に溶融炉心が残存する場合には、<u>ディーゼル駆動消火ポンプ</u>で原子炉圧力容器に注水する消火系により残存溶融炉心を冷却する。</p> <p>また、代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として、以下を整備する。</p> <p>(13) 低圧代替注水系の海水の利用</p> <p>低圧代替注水系（常設）の水源である復水貯蔵槽並びに低圧代替注水系（可搬型）の水源である代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水が枯渇した場合において、<u>防潮堤の内側に設置している海水取水箇所（取水路）より、大容量送水車（海水取水用）を用いて復水貯蔵槽への供給及び防火水槽への供給又は低圧代替注水系（可搬型）で用いる可搬型代替注水ポンプ（A-2級）に海水を直接送水を行う設計とする。</u></p> <p>なお、海の利用については「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>また、<u>技術的能力審査基準への適合のため、西側淡水貯水設備、代替淡水貯槽及び複数の淡水源の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として、以下を整備する。</u></p> <p>(11) 低圧代替注水系の海水の利用</p> <p>低圧代替注水系（常設）及び低圧代替注水系（可搬型）の水源である西側淡水貯水設備、代替淡水貯槽及び複数の淡水源の淡水が枯渇した場合は、<u>防潮堤内側の取水箇所（SA用海水ピット）から、可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプを用いて補給が可能な設計とする。</u></p> <p>水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>また、<u>低圧代替注水系の海水の利用手順については、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について」の「1.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給手順」の以下の項目で示す。</u></p> <p><u>「1.13.2.2 水源へ水を補給するための対応手順 (1) 代替淡水貯槽へ水を補給するための対応手順 a. (c) 海を水源とした可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプによる代替淡水貯槽への補給」及び「1.13.2.2 水源へ水を補給するための対応手順 (2) 西側淡水貯水設備へ水を補給するための対応手順 a. (c) 海を水源とした可搬型代替注水大型ポンプによる西側淡水貯水設備への補給」</u></p> <p>また、<u>溶融炉心が原子炉圧力容器内に残存する場合の自主対策設備として、以下を整備する。</u></p>	<p>(15) 消火系による残存溶融炉心の冷却</p> <p><u>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉圧力容器内に溶融炉心が残存する場合には、消火ポンプ又は補助消火ポンプで原子炉圧力容器に注水する消火系により残存溶融炉心を冷却する。</u></p> <p>また、代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として、以下を整備する。</p> <p>(16) 低圧原子炉代替注水系の海水の利用</p> <p>低圧原子炉代替注水系（常設）の水源である低圧原子炉代替注水槽並びに低圧原子炉代替注水系（可搬型）の水源である代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））の淡水が枯渇した場合において、<u>防波壁の内側に設置している海水取水箇所（取水槽）より、大量送水車を用いて低圧原子炉代替注水槽への供給及び輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2）への供給並びに大量送水車を用いて低圧原子炉代替注水系（可搬型）で用いる大量送水車に海水を直接送水できる設計とする。</u></p> <p>なお、海の利用については「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は、3.4.1.1 (12)項にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>島根2号炉は補助消火水槽及び補助消火ポンプを有しており、当該設備による注水も可能</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、技術的能力の「1.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給手順」にて記載</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.4.2.1 <u>低圧代替注水系 (常設)</u></p> <p>3.4.2.1.1 設備概要</p> <p><u>低圧代替注水系 (常設)</u> は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (低圧注水モード) の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却することを目的として使用する。</p> <p>本系統は、<u>復水移送ポンプ</u>、電源設備 (非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備)、計測制御装置及び、水源である<u>復水貯蔵槽</u>、流路である<u>復水補給水系及び高圧炉心注水系</u>の配管及び弁並びに残留熱除去系及</p>	<p>(12) <u>消火系による残存溶融炉心の冷却</u></p> <p><u>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において原子炉圧力容器内に溶融炉心が残存する場合、消火系のディーゼル駆動消火ポンプ又は電動駆動消火ポンプにて、ろ過水貯蔵タンク及び多目的タンクの水を原子炉圧力容器に注水することにより残存溶融炉心を冷却する。消火系による残存溶融炉心の冷却設備は、耐震Sクラス設計ではなくS_s機能維持を担保できないが、使用可能であれば、残存溶融炉心を冷却する手段として有効である。</u></p> <p><u>なお、使用する設備については、「(8) 消火系を用いた原子炉注水」と同じである。</u></p> <p>(13) <u>補給水系による残存溶融炉心の冷却</u></p> <p><u>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において原子炉圧力容器内に溶融炉心が残存する場合、補給水系の復水移送ポンプにて、復水貯蔵タンクの水を原子炉圧力容器に注水することにより残存溶融炉心を冷却する。補給水系による残存溶融炉心の冷却設備は、耐震Sクラス設計ではなくS_s機能維持を担保できないが、使用可能であれば、残存溶融炉心を冷却する手段として有効である。</u></p> <p><u>なお、使用する設備については、「(9) 補給水系を用いた原子炉注水」と同じである。</u></p> <p>3.4.2 重大事故防止設備</p> <p>3.4.2.1 <u>低圧代替注水系 (常設)</u></p> <p>3.4.2.1.1 設備概要</p> <p><u>低圧代替注水系 (常設)</u> は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (低圧注水系)、<u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系)</u> 及び<u>低圧炉心スプレイ系</u>の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却することを目的として設置するものである。</p> <p><u>低圧代替注水系 (常設)</u> は、<u>常設低圧代替注水系ポンプ</u>、<u>電源設備である常設代替交流電源設備</u>、<u>水源である代替淡水貯槽</u>、<u>流路である低圧代替注水系配管・弁</u>、<u>残留熱除去系C系配管・弁</u>、<u>注水先である原子炉圧力容器等から構成される。</u></p>	<p>3.4.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.4.2.1 <u>低圧原子炉代替注水系 (常設)</u></p> <p>3.4.2.1.1 設備概要</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系 (常設)</u> は、設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系 (低圧注水モード)</u>の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却することを目的として使用する。</p> <p>本系統は、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>、<u>電源設備 (非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備)</u>、<u>計測制御装置及び、水源である低圧原子炉代替注水槽</u>、流路である<u>低圧原子炉代替注水系の配管及び弁並びに残</u></p>	<p>島根2号炉は、3.4.1 (13)項以降にて記載</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、3.4.1 (14)項にて記載</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、3.4.1 (13)項にて記載</p> <p>・炉型の違い</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>①の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>び給水系の配管、弁及びスパージャ、注水先である原子炉圧力容器等から構成される。</p> <p>本系統の系統概要図を図3.4-1、重大事故等対処設備一覧を表3.4-1に示す。</p> <p>本系統は、復水移送ポンプ3台のうち2台により、復水貯蔵槽の水を残留熱除去系配管等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p> <p>復水移送ポンプの電源について、復水移送ポンプ(B)及び(C)は、常設代替交流電源設備である第一ガスタービン発電機又は可搬型代替交流電源設備である電源車から、代替所内電気設備であるAM用動力変圧器及びAM用MCCを介して給電が可能な設計とする。</p> <p>復水移送ポンプ(A)は、通常時は非常用所内電気設備である非常用MCCC系から給電しているが、重大事故等時に復水移送ポンプ(A)の動力ケーブルの接続操作を行うことにより、代替所内電気設</p>	<p>重大事故等時には、代替淡水貯槽を水源とし、常設低圧代替注水系ポンプ2台の起動及び系統構成(電動弁操作)を中央制御室のスイッチ操作により行い、残留熱除去系C系配管を経由して原子炉圧力容器へ注水することで発電用原子炉を冷却する設計とする。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の概要図を第3.4-1図に、低圧代替注水系(常設)に属する重大事故等対処設備を第3.4-1表に示す。</p> <p>常設低圧代替注水系ポンプの電源は、常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備から受電できる設計とする。</p>	<p>留熱除去系の配管及び弁、注水先である原子炉圧力容器等から構成される。</p> <p>本系統の系統概要図を図3.4-1、重大事故等対処設備一覧を表3.4-1に示す。</p> <p>本系統は、低圧原子炉代替注水ポンプ2台のうち1台により、低圧原子炉代替注水槽の水を残留熱除去系配管等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p> <p>低圧原子炉代替注水ポンプの電源について、低圧原子炉代替注水ポンプは、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機から、代替所内電気設備である緊急用メタクラ、SAロードセンタを介して給電が可能な設計とする。</p>	<p>系統構成の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉の注水端はスパージャではなく低圧注水管(以下、⑦の相違)</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、2段落下にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉の低圧原子炉代替注水ポンプは、1台で必要容量を満足できる設計としている(以下、⑧の相違)</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、2段落上にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 ⑧の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 ④の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉の低圧原</p>

備であるAM用MCCから給電が可能な設計とする。

水源である復水貯蔵槽は、枯渇しそうな場合においても、代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水を、可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を用いて、廃棄物処理建屋外壁に設置した外部接続口から復水貯蔵槽へ供給できる設計とする。

本系統の操作に当たっては、中央制御室及び現場での弁操作（AM用切替盤の切替え操作を含む）により系統構成を行った後、中央制御室の操作スイッチにより復水移送ポンプを起動し運転を行う。

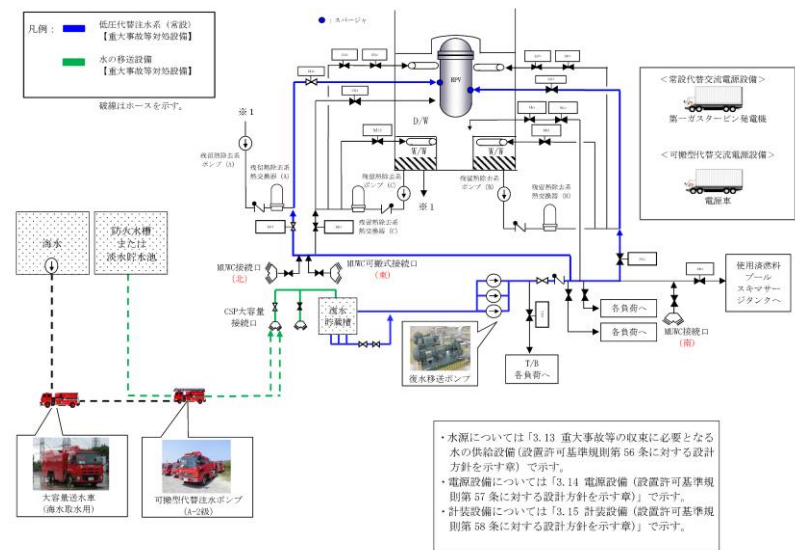
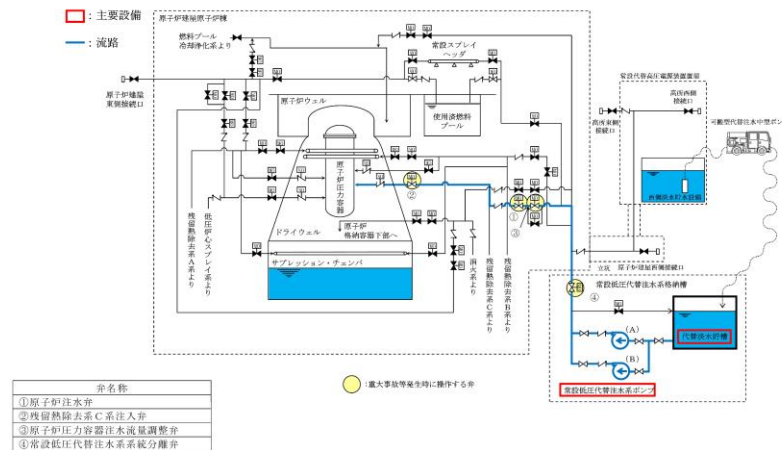


図 3.4-1 低圧代替注水系（常設）系統概要図



第 3.4-1 図 低圧代替注水系（常設）系統概略図

水源である低圧原子炉代替注水槽は、枯渇しそうな場合においても、代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））の淡水を、大量送水車を用いて、低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽上部に設置した接続口から低圧原子炉代替注水槽へ供給できる設計とする。

本系統の操作に当たっては、中央制御室及び現場での弁操作（SA電源切替盤の切替え操作を含む）により系統構成を行った後、中央制御室の操作スイッチにより低圧原子炉代替注水ポンプを起動し運転を行う。

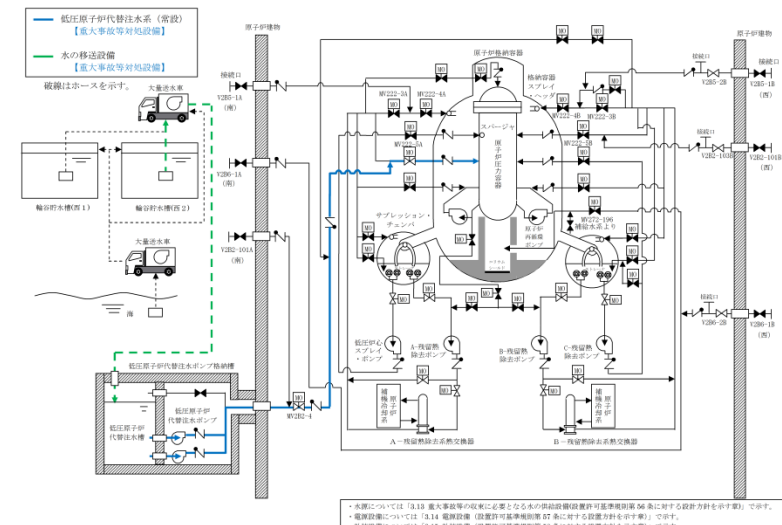


図 3.4-1 低圧原子炉代替注水系（常設）系統概要図

子炉代替注水ポンプはSA専用であり、代替所内電気設備からの電源供給としている

・記載方針の相違
【東海第二】

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表3.4-1 低圧代替注水系（常設）に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>復水移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>復水貯蔵槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4KL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>原子炉水位（SA）【常設】 復水補給水系流量（原子炉圧力容器）【常設】 復水移送ポンプ吐出圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	復水移送ポンプ【常設】	附属設備	—	水源※1	復水貯蔵槽【常設】	流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備※2	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4KL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】	計装設備※3	原子炉水位（SA）【常設】 復水補給水系流量（原子炉圧力容器）【常設】 復水移送ポンプ吐出圧力【常設】	<p>第3.4-1表 低圧代替注水系（常設）に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>常設低圧代替注水系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>代替淡水貯槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧代替注水系配管・弁【常設】 残留熱除去系C系配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2 (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>原子炉水位（広帯域）【常設】 原子炉水位（燃料域）【常設】 原子炉水位（SA広帯域）【常設】 原子炉水位（SA燃料域）【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力（SA）【常設】 計装設備※3 低圧代替注水系原子炉注水流量（常設ライン用）【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量（常設ライン狭帯域用）【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウェル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	常設低圧代替注水系ポンプ【常設】	附属設備	—	水源※1	代替淡水貯槽【常設】	流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 残留熱除去系C系配管・弁【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備※2 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】	関連設備	原子炉水位（広帯域）【常設】 原子炉水位（燃料域）【常設】 原子炉水位（SA広帯域）【常設】 原子炉水位（SA燃料域）【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力（SA）【常設】 計装設備※3 低圧代替注水系原子炉注水流量（常設ライン用）【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量（常設ライン狭帯域用）【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウェル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】	<p>表3.4-1 低圧代替注水系（常設）に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>低圧原子炉代替注水槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>原子炉水位（SA）【常設】 代替注水流量（常設）【常設】 低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	低圧原子炉代替注水ポンプ【常設】	附属設備	—	水源※1	低圧原子炉代替注水槽【常設】	流路	低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備※2	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】	計装設備※3	原子炉水位（SA）【常設】 代替注水流量（常設）【常設】 低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力【常設】	<p>・設備の相違</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	復水移送ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源※1	復水貯蔵槽【常設】																																																		
流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備※2	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4KL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】																																																		
計装設備※3	原子炉水位（SA）【常設】 復水補給水系流量（原子炉圧力容器）【常設】 復水移送ポンプ吐出圧力【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	常設低圧代替注水系ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源※1	代替淡水貯槽【常設】																																																		
流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 残留熱除去系C系配管・弁【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備※2 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】																																																		
関連設備	原子炉水位（広帯域）【常設】 原子炉水位（燃料域）【常設】 原子炉水位（SA広帯域）【常設】 原子炉水位（SA燃料域）【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力（SA）【常設】 計装設備※3 低圧代替注水系原子炉注水流量（常設ライン用）【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量（常設ライン狭帯域用）【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウェル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	低圧原子炉代替注水ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源※1	低圧原子炉代替注水槽【常設】																																																		
流路	低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備※2	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】																																																		
計装設備※3	原子炉水位（SA）【常設】 代替注水流量（常設）【常設】 低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力【常設】																																																		
<p>※1:水源については「3.13重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※2:単線結線図を補足説明資料47-2に示す。 電源設備については「3.14電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※3:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>※1 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※2 電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※3 計装設備については、「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>※1:水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※2:単線結線図を補足説明資料47-2に示す。 電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※3:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。 (1) <u>復水移送ポンプ</u></p> <p>種類 : <u>うず巻形</u></p> <p>容量 : <u>125m³/h/台</u> 全揚程 : <u>85m</u> 最高使用圧力 : <u>1.37MPa [gage]</u> 最高使用温度 : <u>66℃</u> 個数 : <u>2</u>(予備1)</p> <p>取付箇所 : <u>廃棄物処理建屋地下3階</u> 原動機出力 : <u>55kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については、「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」, 計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.4.2.1.3 <u>低圧代替注水系 (常設)</u> の多様性及び独立性, 位置的分散 <u>低圧代替注水系 (常設)</u> は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系と共通要因によって同時に機能が損なわれるおそれがないよう, 表3.4-2 で示すとおり多様性, 位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>3.4.2.1.2 主要設備の仕様 主要設備の仕様を以下に示す。 (1) <u>常設低圧代替注水系ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u> <p>型式 : <u>ターボ形</u> 台数 : <u>2</u></p> <p>容量 : <u>約200m³/h (1台当たり)</u> 全揚程 : <u>約200m</u> 最高使用圧力 : <u>3.14MPa [gage]</u> 最高使用温度 : <u>66℃</u></p> <p><u>本体材料</u> : <u>炭素鋼</u> <u>取付箇所</u> : <u>常設低圧代替注水系格納槽内</u> <u>電動機出力</u> : <u>約190kW (1台当たり)</u></p> <p>3.4.2.1.3 <u>低圧代替注水系 (常設)</u> の多様性及び独立性, 位置的分散 <u>低圧代替注水系 (常設)</u> は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (低圧注水系), <u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系) 及び低圧炉心スプレイ系</u> と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 第3.4-2表で示すとおり多様性を有し位置的分散を図る設計とする。</p>	<p>3.4.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。 (1) <u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u></p> <p>型式 : <u>ターボ形</u></p> <p>容量 : <u>230m³/h/台</u> 揚程 : <u>190m</u> 最高使用圧力 : <u>3.92MPa</u> 最高使用温度 : <u>66℃</u> 個数 : <u>1</u> (予備1)</p> <p>取付箇所 : <u>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内</u> 原動機出力 : <u>210kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については、「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」, 計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.4.2.1.3 <u>低圧原子炉代替注水系 (常設)</u> の多様性及び独立性, 位置的分散 <u>低圧原子炉代替注水系 (常設)</u> は, 設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系</u> と共通要因によって同時に機能が損なわれるおそれがないよう, 表3.4-2 で示すとおり多様性, 位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は, まとめ資料本文第3.4-1表にて記載 ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備仕様の相違 ・記載方針の相違 【東海第二】 ・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>ポンプについては、<u>残留熱除去系ポンプ(A), (B)及び(C)と位置的分散された廃棄物処理建屋地下3階の復水移送ポンプ</u>を使用する設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプのサポート系</u>として、ポンプ冷却水は自滑水とすることで、<u>残留熱除去系ポンプの冷却水と共通要因によって同時に機能喪失しない設計</u>とし、電源については、<u>常設代替交流電源設備(第一ガスタービン発電機)、可搬型代替交流電源設備(電源車)</u>から代替所内電気設備を経由した給電が可能な設計とすることで、<u>残留熱除去系ポンプの電源である非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</u>と共通要因によって同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>水源については、<u>残留熱除去系の水源であるサプレッション・チェンバと異なる復水貯蔵槽</u>を使用する設計とする。</p> <p>操作に必要な電動弁については、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、<u>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</u>からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。</p> <p>また、<u>低圧代替注水系(常設)</u>の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、<u>独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計</u>とする。</p>	<p><u>低圧代替注水系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプは、常設低圧代替注水系格納槽内に設置することで、原子炉建屋原子炉棟内に設置する残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプと位置的分散を図る設計</u>とする。</p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプの電源については、屋外に設置する常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替低圧電源車からの独立した電源供給ラインから供給可能とすることで、原子炉建屋付属棟内に設置される設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプの電源(非常用ディーゼル発電機)に対し多様性を有し位置的分散を図る設計</u>とする。また、<u>原子炉建屋原子炉棟内に設置する残留熱除去系熱交換器及び屋外に設置する残留熱除去系海水系ポンプについても、常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽を常設低圧代替注水系格納槽内に設置することで位置的分散を図る設計</u>とする。</p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプのサポート系として、冷却水を不要(自然冷却)とすることで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプの冷却水(残留熱除去系海水系)と同時に機能喪失しない多様性を有する設計</u>とする。</p> <p>水源については、<u>常設低圧代替注水系格納槽内に設置する代替淡水貯槽を使用することで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(低圧注水系)の残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプの水源である原子炉建屋原子炉棟内のサプレッション・チェンバ並びに残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)の残留熱除去系ポンプの水源である原子炉格納容器内の原子炉圧力容器に対し異なる水源を持つ設計</u>とする。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)の電動弁は、ハンドルを設け手動操作を可能とすることで、常設代替交流電源設備からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計</u>とする。</p>	<p>ポンプについては、<u>低圧炉心スプレイ・ポンプ及びA, B及びC-残留熱除去ポンプと位置的分散された原子炉建物外の低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内の低圧原子炉代替注水ポンプ</u>を使用する設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプのサポート系として、ポンプ冷却水は自滑水とすることで、低圧炉心スプレイ・ポンプ及び残留熱除去ポンプの冷却水と共通要因によって同時に機能喪失しない設計</u>とし、電源については、<u>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)から代替所内電気設備を経由した給電が可能な設計</u>とすることで、<u>低圧炉心スプレイ・ポンプ及び残留熱除去ポンプの電源である非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)と共通要因によって同時に機能喪失しない設計</u>とする。</p> <p>水源については、<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系の水源であるサプレッション・チェンバと異なる低圧原子炉代替注水槽</u>を使用する設計とする。</p> <p>操作に必要な電動弁については、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、<u>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</u>からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。</p> <p>また、<u>低圧原子炉代替注水系(常設)の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計</u>とする。</p>	<p>・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ④の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、1段落上にて記載</p> <p>・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																																																	
<p>残留熱除去系と低圧代替注水系（常設）の独立性については、表3.4-3で示すとおり地震、津波、火災、溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。</p> <p>なお、配管、スパージャ等の流路を構成する静的機器については、残留熱除去系注水ライン（残留熱除去系洗浄水弁より原子炉圧力容器につながる配管との合流部から原子炉圧力容器まで）を除く範囲で、可能な限り分離した設計とする。</p> <p>ただし、残留熱除去系注入弁(A)又は(B)が故障した場合でも、自主対策設備として他系の残留熱除去系又は高圧炉心注水系の配管を用いた低圧注水を整備している。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>また、低圧代替注水系（常設）は、第3.4-3表で示すとおり、地震、津波、火災及び溢水による共通要因故障を防止するために、独立性を確保する設計とする。</p> <p>常設低圧代替注水系ポンプを使用する発電用原子炉への注水配管は、代替淡水貯槽から残留熱除去系C系配管との合流点まで、残留熱除去系ポンプを使用する系統に対して可能な限り独立性を有する設計とする。</p> <p>低圧代替注水系（常設）は、電源及び冷却水の多様性並びに機器の位置的分散により、残留熱除去系及び低圧炉心スプレイ系に対し独立性を有する設計とする。</p>	<p>残留熱除去系と低圧原子炉代替注水系（常設）の独立性については、表3.4-3で示すとおり地震、津波、火災、溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。</p> <p>なお、配管等の流路を構成する静的機器については、残留熱除去系注水ライン（残留熱除去系洗浄水弁より原子炉圧力容器につながる配管との合流部から原子炉圧力容器まで）を除く範囲で、可能な限り分離した設計とする。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ⑦の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、表3.4-3にてDBとの独立性を記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ⑥の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>																																																																																																																																																	
<p>表3.4-2 多様性又は多重性、位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="154 1100 914 1780"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (低圧注水モード)</th> <th>低圧代替注水系 (常設)</th> <th colspan="2">低圧代替注水系 (常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ</td> <td>復水移送ポンプ</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉建屋 地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋 地下3階</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> <td>復水貯蔵槽</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉建屋 地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋 地下2階</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>水潤滑</td> <td>油浴方式</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却系及び原子炉補機冷却海水系</td> <td>不要 (自滑水)</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動源</td> <td>非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)</td> <td>常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機電機)</td> <td>可搬型代替交流電源設備 (電源車)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋 地上1階</td> <td>7号炉タービン建屋 南側の屋外</td> <td>荒浜側高台保管場所 及び大湊側高台保管場所</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系 (低圧注水モード)	低圧代替注水系 (常設)	低圧代替注水系 (常設)		ポンプ	残留熱除去系ポンプ	復水移送ポンプ				原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下3階			水源	サブプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽				原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下2階			駆動用空気	不要	不要			潤滑油	水潤滑	油浴方式			冷却水	原子炉補機冷却系及び原子炉補機冷却海水系	不要 (自滑水)			駆動源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機電機)	可搬型代替交流電源設備 (電源車)		原子炉建屋 地上1階	7号炉タービン建屋 南側の屋外	荒浜側高台保管場所 及び大湊側高台保管場所		<p>第3.4-2表 多様性及び位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="949 1125 1703 1793"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>低圧炉心 スプレイ系</th> <th>残留熱除去系 (低圧注水系)</th> <th>残留熱除去系 (原子炉停止時 冷却系)</th> <th>低圧代替注水系 (常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>低圧炉心 スプレイ系ポンプ</td> <td>残留熱除去系 ポンプ</td> <td>残留熱除去系 ポンプ</td> <td>常設低圧代替注水系 ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td colspan="3">原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> <td>常設低圧代替注水系 格納槽内</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td colspan="2">サブプレッション・チェンバ</td> <td>原子炉圧力容器</td> <td>代替淡水貯槽</td> </tr> <tr> <td></td> <td colspan="2">原子炉建屋原子炉棟内</td> <td>原子炉格納容器 内</td> <td>常設低圧代替注水系 格納槽内</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td colspan="3">不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td colspan="3">不要(内包油)</td> <td>不要(内包油)</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td colspan="3">残留熱除去系海水系</td> <td>不要(自然冷却)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td colspan="3">非常用ディーゼル発電機</td> <td>常設代替高圧 電源装置</td> </tr> <tr> <td colspan="3">原子炉建屋付属棟地下1階</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備			重大事故防止設備	低圧炉心 スプレイ系	残留熱除去系 (低圧注水系)	残留熱除去系 (原子炉停止時 冷却系)	低圧代替注水系 (常設)	ポンプ	低圧炉心 スプレイ系ポンプ	残留熱除去系 ポンプ	残留熱除去系 ポンプ	常設低圧代替注水系 ポンプ		原子炉建屋原子炉棟地下2階			常設低圧代替注水系 格納槽内	水源	サブプレッション・チェンバ		原子炉圧力容器	代替淡水貯槽		原子炉建屋原子炉棟内		原子炉格納容器 内	常設低圧代替注水系 格納槽内	駆動用空気	不要			不要	潤滑油	不要(内包油)			不要(内包油)	冷却水	残留熱除去系海水系			不要(自然冷却)	駆動電源	非常用ディーゼル発電機			常設代替高圧 電源装置	原子炉建屋付属棟地下1階			屋外	<p>表3.4-2 多様性又は多重性、位置的分散</p> <table border="1" data-bbox="1739 1054 2493 1822"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (低圧注水モード)</th> <th>低圧炉心 スプレイ系</th> <th>低圧原子炉代替 注水系(常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">ポンプ</td> <td>残留熱除去ポンプ</td> <td>低圧炉心 スプレイ・ポンプ</td> <td>低圧原子炉代替 注水ポンプ</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物原子炉棟 地下2階</td> <td>原子炉建物原子炉棟 地下2階</td> <td>低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">水源</td> <td>サブプレッション ・チェンバ</td> <td>サブプレッション ・チェンバ</td> <td>低圧原子炉代替 注水槽</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物原子炉棟 地下2階</td> <td>原子炉建物原子炉棟 地下2階</td> <td>低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>水潤滑</td> <td>水潤滑</td> <td>油浴方式</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却系及び原子炉補機海水系</td> <td>原子炉補機冷却系及び原子炉補機海水系</td> <td>自滑水</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動源</td> <td>非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)</td> <td>非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)</td> <td>常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物付属棟 地下2階</td> <td>原子炉建物付属棟 地下2階</td> <td>ガスタービン発電機 建物地上1階</td> </tr> </tbody> </table> <p>・設備の相違</p>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備	残留熱除去系 (低圧注水モード)	低圧炉心 スプレイ系	低圧原子炉代替 注水系(常設)	ポンプ	残留熱除去ポンプ	低圧炉心 スプレイ・ポンプ	低圧原子炉代替 注水ポンプ	原子炉建物原子炉棟 地下2階	原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽	水源	サブプレッション ・チェンバ	サブプレッション ・チェンバ	低圧原子炉代替 注水槽	原子炉建物原子炉棟 地下2階	原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽	駆動用空気	不要	不要	不要	潤滑油	水潤滑	水潤滑	油浴方式	冷却水	原子炉補機冷却系及び原子炉補機海水系	原子炉補機冷却系及び原子炉補機海水系	自滑水	駆動源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	原子炉建物付属棟 地下2階	原子炉建物付属棟 地下2階	ガスタービン発電機 建物地上1階
項目		設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																																																																																
	残留熱除去系 (低圧注水モード)	低圧代替注水系 (常設)	低圧代替注水系 (常設)																																																																																																																																																	
ポンプ	残留熱除去系ポンプ	復水移送ポンプ																																																																																																																																																		
	原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下3階																																																																																																																																																		
水源	サブプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽																																																																																																																																																		
	原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下2階																																																																																																																																																		
駆動用空気	不要	不要																																																																																																																																																		
潤滑油	水潤滑	油浴方式																																																																																																																																																		
冷却水	原子炉補機冷却系及び原子炉補機冷却海水系	不要 (自滑水)																																																																																																																																																		
駆動源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機電機)	可搬型代替交流電源設備 (電源車)																																																																																																																																																	
	原子炉建屋 地上1階	7号炉タービン建屋 南側の屋外	荒浜側高台保管場所 及び大湊側高台保管場所																																																																																																																																																	
項目	設計基準事故対処設備			重大事故防止設備																																																																																																																																																
	低圧炉心 スプレイ系	残留熱除去系 (低圧注水系)	残留熱除去系 (原子炉停止時 冷却系)	低圧代替注水系 (常設)																																																																																																																																																
ポンプ	低圧炉心 スプレイ系ポンプ	残留熱除去系 ポンプ	残留熱除去系 ポンプ	常設低圧代替注水系 ポンプ																																																																																																																																																
	原子炉建屋原子炉棟地下2階			常設低圧代替注水系 格納槽内																																																																																																																																																
水源	サブプレッション・チェンバ		原子炉圧力容器	代替淡水貯槽																																																																																																																																																
	原子炉建屋原子炉棟内		原子炉格納容器 内	常設低圧代替注水系 格納槽内																																																																																																																																																
駆動用空気	不要			不要																																																																																																																																																
潤滑油	不要(内包油)			不要(内包油)																																																																																																																																																
冷却水	残留熱除去系海水系			不要(自然冷却)																																																																																																																																																
駆動電源	非常用ディーゼル発電機			常設代替高圧 電源装置																																																																																																																																																
	原子炉建屋付属棟地下1階			屋外																																																																																																																																																
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																																																																																	
	残留熱除去系 (低圧注水モード)	低圧炉心 スプレイ系	低圧原子炉代替 注水系(常設)																																																																																																																																																	
ポンプ	残留熱除去ポンプ	低圧炉心 スプレイ・ポンプ	低圧原子炉代替 注水ポンプ																																																																																																																																																	
	原子炉建物原子炉棟 地下2階	原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽																																																																																																																																																	
水源	サブプレッション ・チェンバ	サブプレッション ・チェンバ	低圧原子炉代替 注水槽																																																																																																																																																	
	原子炉建物原子炉棟 地下2階	原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽																																																																																																																																																	
駆動用空気	不要	不要	不要																																																																																																																																																	
潤滑油	水潤滑	水潤滑	油浴方式																																																																																																																																																	
冷却水	原子炉補機冷却系及び原子炉補機海水系	原子炉補機冷却系及び原子炉補機海水系	自滑水																																																																																																																																																	
駆動源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)																																																																																																																																																	
	原子炉建物付属棟 地下2階	原子炉建物付属棟 地下2階	ガスタービン発電機 建物地上1階																																																																																																																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二発電所 (2018.9.18版)		島根原子力発電所 2号炉		備考
<p align="center">表 3.4-3 設計基準事故対処設備との独立性</p>						
共通要因故障	項目	設計基準事故対処設備 残留熱除去系(A)(B)(C) (低圧注水モード)	重大事故等対処設備 低圧代替注水系(常設)			
	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である低圧代替注水系(常設)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。				
	津波	6号炉及び7号炉の原子炉建屋は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。				
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である低圧代替注水系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。				
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である低圧代替注水系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする。(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。				
<p>3.4.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.4.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の復水移送ポンプは、<u>廃棄物処理建屋内に設置している設備</u>であることから、想定される重大事故等時における、<u>廃棄物処理建屋内の環境条件及び荷重条件</u>を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3.4-4に示す設計とする。</p>						
<p align="center">第 3.4-3 表 設計基準事故対処設備との独立性</p>						
共通要因故障	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		
		低圧炉心 スプレイ系	残留熱除去系 (低圧注水系)	残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系)	低圧代替注水系 (常設)	
	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(低圧注水系)、残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系は、耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の低圧代替注水系(常設)は、基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、地震が共通要因となり故障することのない設計とする。				
	津波	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(低圧注水系)、残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系並びに重大事故防止設備の低圧代替注水系(常設)は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。				
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(低圧注水系)、残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系と、重大事故防止設備の低圧代替注水系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。				
溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(低圧注水系)、残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系と、重大事故防止設備の低圧代替注水系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。					
<p>3.4.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.4.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプは、<u>常設低圧代替注水系格納槽内に設置する設備</u>であることから、<u>その機能を期待される重大事故等時における常設低圧代替注水系格納槽内の環境条件</u>を考慮し、<u>第3.4-4表</u>に示す設計とする。</p>						
<p>3.4.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.4.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプは、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置する設備</u>であることから、<u>想定される重大事故等時における、低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽の環境条件及び荷重条件</u>を考慮し、<u>その機能を有効に発揮することができるよう、以</u></p>						
						・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>復水移送ポンプの操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室の操作スイッチから可能な設計とする。</p> <p>(47-3, 47-4)</p>	<p>常設低圧代替注水系ポンプは、中央制御室から操作が可能な設計とする。</p> <p>低圧代替注水系（常設）の系統構成に必要となる弁の操作は、重大事故等時において、中央制御室又は設置場所から操作可能な設計とする。</p> <p>また、低圧代替注水系（常設）は、淡水だけでなく海水も使用可能な設計とする。なお、可能な限り淡水を優先し、海水通水を短時間とすることで設備の影響を考慮する。</p> <p>(47-3-2, 3, 5)</p>	<p>下の表3.4-4に示す設計とする。</p> <p>低圧原子炉代替注水系ポンプの操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室の操作スイッチから可能な設計とする。</p> <p>(47-3, 47-4)</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、まとめ資料本文 3.4.1.1 項にて記載</p>																																												
<p>表3.4-4 想定する環境条件及び荷重条件考慮</p> <table border="1" data-bbox="154 787 920 1228"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>廃棄物処理建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>廃棄物処理建屋内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	廃棄物処理建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）	風（台風）・積雪	廃棄物処理建屋内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>第3.4-4表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="949 808 1703 1606"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である常設低圧代替注水系格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通水しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は、短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。（詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である常設低圧代替注水系格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通水しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は、短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。（詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	常設低圧代替注水系格納槽内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p>表3.4-4 想定する環境条件及び荷重条件考慮</p> <table border="1" data-bbox="1739 787 2499 1228"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>低圧原子炉代替注水系ポンプ格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>低圧原子炉代替注水系ポンプ格納槽内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	低圧原子炉代替注水系ポンプ格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）	風（台風）・積雪	低圧原子炉代替注水系ポンプ格納槽内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は柏崎 6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風（台風）、凍結、降水、積雪を考慮することとしている（以下、⑨の相違）</p>
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	廃棄物処理建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）																																														
風（台風）・積雪	廃棄物処理建屋内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である常設低圧代替注水系格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通水しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は、短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。（詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	常設低圧代替注水系格納槽内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	低圧原子炉代替注水系ポンプ格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。）																																														
風（台風）・積雪	低圧原子炉代替注水系ポンプ格納槽内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
<p>(2) 操作性（設置許可基準規則第43条第1項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p>	<p>(2) 操作性（設置許可基準規則第43条第1項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p>	<p>(2) 操作性（設置許可基準規則第43条第1項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p>																																													


柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)を運転する場合は、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作を実施し、復水移送ポンプを起動する。その後、低圧代替注水系(常設)による原子炉圧力容器への注水の系統構成として、残留熱除去系注入弁(A)(又は(B))の全開操作を実施し、残留熱除去系洗浄水弁(A)(又は(B))を全開とすることで原子炉圧力容器への注水を行う。</u></p> <p>また、<u>復水移送ポンプの水源確保として復水補給水系常／非常用連絡1次止め弁と復水補給水系常／非常用連絡2次止め弁の開操作を実施する。</u></p> <p>以上のことから、<u>低圧代替注水系(常設)の操作に必要なポンプ及び操作に必要な弁を表3.4-5に示す。</u></p> <p>このうちタービン建屋負荷遮断弁、<u>残留熱除去系洗浄水弁(A)及び(B)については、中央制御室の格納容器補助盤からの遠隔操作で弁を開閉することが可能な設計とし、残留熱除去系注入弁(A)及び(B)は原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置しているAM用切替盤より、配線用しゃ断器の「入」「切」操作にて電源を切り替えた後、近傍に設置しているAM用操作盤のスイッチ操作により、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p>	<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)の運転に必要なポンプ及び弁を表3.4-5に示す。</u></p> <p><u>低圧代替注水系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽を使用し発電用原子炉の冷却を行う系統は、中央制御室のスイッチで操作が可能な設計とすることで、重大事故等時の操作が確実にできる設計とする。</u></p>	<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(常設)を運転する場合は、低圧原子炉代替注水ポンプを起動する。その後、低圧原子炉代替注水系(常設)による原子炉圧力容器への注水の系統構成として、A-RHR注水弁の全開操作を実施し、FLSR注水隔離弁を調整開とすることで原子炉圧力容器への注水を行う。</u></p> <p>以上のことから、<u>低圧原子炉代替注水系(常設)の操作に必要なポンプ及び操作に必要な弁を表3.4-5に示す。</u></p> <p>このうちFLSR注水隔離弁については、<u>中央制御室の重大事故操作盤からの遠隔操作で弁を開閉することが可能な設計とし、A-RHR注水弁は原子炉建物付属棟3階に設置しているSA電源切替盤より、配線用しゃ断器の「入」「切」操作にて電源を切り替えた後、中央制御室に設置している重大事故操作盤のスイッチ操作、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉の低圧原子炉代替注水系(常設)は、SA専用系統であり、待機状態において常用系統と隔離された設計であるため、起動前の他系統との隔離操作は不要である(以下、⑩の相違)</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は、2段落下にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉は低圧原子炉代替注水系(常設)の水源確保のための操作不要(以下、⑪の相違)</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>系統構成の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉は系統構成に必要な弁の操作が中央制御室の操作スイ</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>復水補給水系常／非常用連絡1 次止め弁, 復水補給水系常／非常用連絡2 次止め弁については, 廃棄物処理建屋地下3 階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置されており, 設置場所での手動操作で開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p>また, <u>復水移送ポンプ</u>については, 中央制御室にある復水移送ポンプ操作スイッチからのスイッチ操作でポンプ3台のうち2 台を起動する設計とする。</p> <p>中央制御室の操作スイッチ, 原子炉建屋地上3 階(原子炉建屋内の原子炉区域外) AM 用操作盤の操作スイッチ及び<u>廃棄物処理建屋地下3 階の弁</u>を操作するにあたり, 運転員のアクセス性, 操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また, それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし, 運転員の操作・監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>(47-3, 47-4)</p>	<p><u>低圧代替注水系(常設)を運転する場合は, 中央制御室からのスイッチ操作で常設低圧代替注水系ポンプを起動し, 代替淡水貯槽への循環運転状態とする。その後, 中央制御室からのスイッチ操作で, 常設低圧代替注水系系統分離弁, 原子炉注水弁, 原子炉圧力容器注水流量調整弁及び残留熱除去系C系注入弁を開とし発電用原子炉への注水を行う設計とする。</u></p> <p>常設低圧代替注水系ポンプの起動・停止及び運転状態並びに電動弁の開閉状態については, 中央制御室の表示灯・操作画面等で視認可能な設計とし, 中央制御室における監視又は試験及び検査等にて確認可能な設計とする。</p> <p>また, 中央制御室のスイッチ操作に当たり, 運転員等の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。スイッチは, 機器の名称等を表示した銘板の取付け又は操作画面の表示等により, 運転員の操作性及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</p> <p>(47-4-2)</p>	<p>また, <u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>については, 中央制御室にある低圧原子炉代替注水ポンプ操作スイッチからのスイッチ操作でポンプ2台のうち1台を起動する設計とする。</p> <p>中央制御室の操作スイッチ, 原子炉建物付属棟3階SA電源切替盤の操作スイッチを操作するにあたり, 運転員のアクセス性, 操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また, それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし, 運転員の操作・監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>(47-3, 47-4)</p>	<p>ッチにより可能(以下, ⑫の相違)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑪の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は, 2段落上にて記載 ・記載方針の相違 【東海第二】 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑧の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑫の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																												
<p align="center">表3.4-5 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状況の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>復水移送ポンプ(A)</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(B)</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(C)</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系注入弁(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系注入弁(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>タービン建屋負荷遮断弁</td> <td>弁開→弁閉</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>手動操作</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法	復水移送ポンプ(A)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	復水移送ポンプ(B)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	復水移送ポンプ(C)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	残留熱除去系注入弁(A)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作	残留熱除去系注入弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作	残留熱除去系洗浄水弁(A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	残留熱除去系洗浄水弁(A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	タービン建屋負荷遮断弁	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作	復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作	復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作	<p align="center">第3.4-5表 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(A)</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(B)</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉圧力容器注水流量調整弁</td> <td>弁閉→調整開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系C系注入弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系系統分離弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	常設低圧代替注水系ポンプ(A)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室	常設低圧代替注水系ポンプ(B)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室	原子炉注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	原子炉圧力容器注水流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室	残留熱除去系C系注入弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	常設低圧代替注水系系統分離弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	<p align="center">表3.4-5 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状況の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>起動停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>B-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>起動停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>A-RHR注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>弁閉→調整開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法	A-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動停止	中央制御室	スイッチ操作	B-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動停止	中央制御室	スイッチ操作	A-RHR注水弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	FLSR注水隔離弁	弁閉→調整開	中央制御室	スイッチ操作	<p>・設備の相違</p>
機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法																																																																																												
復水移送ポンプ(A)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
復水移送ポンプ(B)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
復水移送ポンプ(C)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
残留熱除去系注入弁(A)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作																																																																																												
残留熱除去系注入弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作																																																																																												
残留熱除去系洗浄水弁(A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
残留熱除去系洗浄水弁(A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
タービン建屋負荷遮断弁	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作																																																																																												
復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作																																																																																												
機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																																																																												
常設低圧代替注水系ポンプ(A)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室																																																																																												
常設低圧代替注水系ポンプ(B)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室																																																																																												
原子炉注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																												
原子炉圧力容器注水流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																												
残留熱除去系C系注入弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																												
常設低圧代替注水系系統分離弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																												
機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法																																																																																												
A-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
B-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
A-RHR注水弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
FLSR注水隔離弁	弁閉→調整開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																												
<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の復水移送ポンプは、表3.4-6に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能試験、弁動作試験を、また、停止中に分解検査、外観検査が可能な設計とする。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の復水移送ポンプは、発電用原子炉の停止中にケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品(主軸、軸受、羽根車)の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。</p>	<p>(3) 試験検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の試験検査を第3.4-6表に示す。低圧代替注水系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプは、他系統と独立した試験系統により、発電用原子炉運転中に機能・性能検査、弁動作確認を、また、発電用原子炉停止中に機能・性能検査、弁動作確認及び分解検査が実施可能な設計とする。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプは、発電用原子炉停止中に、分解検査として、ケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品(主軸、軸受、羽根車等)の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。</p>	<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプは、表3.4-6に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能試験、弁動作試験を、また、停止中に分解検査、外観検査が可能な設計とする。</p> <p>低圧原子炉代替注水系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプは、発電用原子炉の停止中にケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品(主軸、軸受、羽根車)の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。</p>																																																																																													

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																													
<p>また、発電用原子炉の運転中又は停止中に、<u>復水貯蔵槽</u>を水源とし、<u>復水移送ポンプ</u>を起動させ、<u>サブプレッション・チェンバ</u>へ送水する試験を行うテストラインを設けることで、<u>低圧代替注水系(常設)</u>の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。なお、<u>残留熱除去系洗浄水弁</u>から原子炉圧力容器までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中に<u>残留熱除去系注入弁</u>の弁動作試験を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: center;">表3.4-6 低圧代替注水系(常設)の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="154 1054 917 1272"> <thead> <tr> <th>プラント状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能確認</td> <td>運転性能、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解点検</td> <td>ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観点検</td> <td>ポンプ外観の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>運転性能の確認として、<u>復水移送ポンプ</u>の吐出圧力、系統(ポンプ廻り)の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプ</u>を構成する部品の表面状態の確認として、<u>浸透探傷試験</u>により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプ</u>の外観検査として、傷や漏えい跡の確認が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-5)</p>	プラント状態	項目	内容	運転中	機能・性能確認	運転性能、漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	分解点検	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認	外観点検	ポンプ外観の確認	<p><u>弁</u>については、<u>分解検査</u>として弁体等の部品の状態を確認可能な設計とする。<u>分解検査</u>においては、<u>浸透探傷試験</u>により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認可能な設計とする。また、<u>目視</u>により、性能に影響を及ぼすおそれのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認可能な設計とする。</p> <p>また、<u>低圧代替注水系(常設)</u>の常設低圧代替注水系ポンプは、<u>吐出配管</u>にテストラインを設け、<u>発電用原子炉</u>運転中又は<u>発電用原子炉</u>停止中に、<u>機能・性能検査</u>として、<u>代替淡水貯蔵槽</u>を水源とした循環運転を行うことで、ポンプの吐出圧力・流量の確認に加え、<u>運転時の振動、異音、異臭及び漏えい</u>の確認が可能な設計とする。弁については、<u>発電用原子炉</u>運転中又は<u>発電用原子炉</u>停止中に<u>弁動作確認</u>を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。<u>ポンプ及び系統配管・弁</u>については、<u>機能・性能検査等</u>に合せて<u>外観</u>の確認が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-5-2, 3)</p> <p style="text-align: center;">第3.4-6表 低圧代替注水系(常設)の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="982 1073 1682 1440"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプ又は弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認	<p>また、発電用原子炉の運転中又は停止中に、<u>低圧原子炉代替注水槽</u>を水源とし、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>を起動させ、<u>低圧原子炉代替注水槽</u>へ送水する試験を行うテストラインを設けることで、<u>低圧原子炉代替注水系(常設)</u>の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。なお、<u>F L S R注水隔離弁</u>から原子炉圧力容器までのラインについては、<u>上記の試験</u>に加えて、<u>発電用原子炉</u>の運転中又は停止中に<u>A-RHR注水弁</u>及び<u>F L S R注水隔離弁</u>の機能・性能試験を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: center;">表3.4-6 低圧原子炉代替注水系(常設)の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="1736 1054 2507 1276"> <thead> <tr> <th>プラント状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能確認</td> <td>運転性能、漏えいの確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能、漏えいの確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>分解点検</td> <td>ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観点検</td> <td>ポンプ外観の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p><u>運転性能の確認</u>として、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>の吐出圧力、系統(ポンプ廻り)の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>を構成する部品の表面状態の確認として、<u>浸透探傷試験</u>により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>の外観検査として、傷や漏えい跡の確認が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-5)</p>	プラント状態	項目	内容	運転中	機能・性能確認	運転性能、漏えいの確認 弁開閉動作の確認	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認 弁開閉動作の確認	停止中	分解点検	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認	外観点検	ポンプ外観の確認	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、2段落下にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、2段落上にて記載</p>
プラント状態	項目	内容																																														
運転中	機能・性能確認	運転性能、漏えいの確認																																														
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																														
停止中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認																																														
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																														
	分解点検	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認																																														
	外観点検	ポンプ外観の確認																																														
発電用原子炉の状態	項目	内容																																														
運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認																																														
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																														
停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認																																														
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																														
	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認																																														
プラント状態	項目	内容																																														
運転中	機能・性能確認	運転性能、漏えいの確認 弁開閉動作の確認																																														
	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認 弁開閉動作の確認																																														
停止中	分解点検	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認																																														
	外観点検	ポンプ外観の確認																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低压代替注水系(常設)は、復水移送ポンプを通常時に使用する系統である復水補給水系から重大事故等時に対処するために系統構成を切り替えて使用する。切替え操作としては、復水移送ポンプの起動操作、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作、原子炉压力容器へ注水するために残留熱除去系注入弁(A)(又は(B))の全開操作、残留熱除去系洗浄水弁(A)(又は(B))の全開操作を行う。</u></p> <p><u>なお、復水貯蔵槽から復水移送ポンプに移送するライン(復水移送ポンプ吸込ライン)は、復水貯蔵槽の中部(常用ライン)、下部(非常用ライン)の2通りがある。通常運転時は中部(常用ライン)を使用しているため、長期運転を見込み、復水貯蔵槽を水源として確保するため、復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁、復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁の開操作を行い、復水移送ポンプ吸込ラインを下部(非常用ライン)に切り替える。ただし、復水移送ポンプ起動当初は復水貯蔵槽水位は確保されているため、本切替え操作は低压代替注水系(常設)による原子炉压力容器への注水が開始された後に実施する。</u></p> <p><u>低压代替注水系(常設)である復水移送ポンプの起動及び系統の切替えに必要な弁については、中央制御室及び原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置しているAM用操作盤から遠隔操作する設計とすることで、図3.4-2で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。</u></p> <p><u>系統の切替えに必要な弁のうちタービン建屋負荷遮断弁、残留熱除去系洗浄水弁(A)及び(B)については、中央制</u></p>	<p>(4) 切替えの容易性 (設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>低压代替注水系(常設)は、本来の用途として使用する。重大事故等時には、設計基準事故対処設備である残留熱除去系C系配管の一部を使用するが、残留熱除去系C系については、重大事故等に対処するための系統構成は必要としない。</u></p>	<p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低压原子炉代替注水系(常設)は、残留熱除去系と共用する原子炉压力容器注水ライン以外については、重大事故等対処設備として使用されるため、本来の用途以外は使用しない。</u></p> <p><u>本来の用途以外の用途として低压原子炉代替注水系(常設)に使用する残留熱除去系の配管ラインについては、通常時の隔離された系統構成から低压原子炉代替注水系(常設)に切り替えるために表3.4-5で示す弁操作を行う。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>⑩の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>御室から遠隔で弁を開閉することが可能である。</u></p> <p><u>系統の切替えに必要な弁のうち、残留熱除去系注入弁(A)及び(B)については、原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)に設置しているAM用切替盤より、配線用しゃ断器の「入」「切」操作にて電源を切り替えた後、近傍に設置しているAM用操作盤のスイッチ操作により、遠隔で弁を開閉することが可能である。</u></p> <p><u>また、復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁、復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁は手動弁として廃棄物処理建屋地下3階に設置されており、現場の手動操作で開操作を行う。この操作は、長期運転を見込んだ復水貯蔵槽水源確保のために実施する操作であり、原子炉圧力容器への注水開始後に実施することで、図3.4-2で示すタイムチャートのとおり速やかに切替え可能である。</u></p> <p><u>また、低圧代替注水のバイパス流を防止するため、低圧代替注水系の主流路からの分岐部については、主流路から最も近い弁(第一止め弁)で閉止する運用とする。事故時の対応に支障を来たす等の理由から第一止め弁が閉止できないライン(非常用炉心冷却系ポンプ封水ライン等)についても、低圧代替注水のバイパス流を防止するため、第一止め弁以降の弁で閉止されたバウンダリ構成とし、このバウンダリ範囲においては、適切な地震荷重との組合せを考慮した上でバウンダリ機能が喪失しない設計とする。</u></p> <p>(47-4)</p>	<p>(47-4-2)</p>	<p>(47-4)</p>	<p>備考</p>
 <p>図3.4-2 低圧代替注水系(常設)による原子炉圧力容器への注水(残留熱除去系(A)又は(B)注入配管使用の場合)のタイムチャート*</p> <p>*:「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.4で示すタイムチャート</p>			<p>・運用の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																															
<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)</u>は、通常時は<u>残留熱除去系洗浄水弁(A)及び(B)</u>を閉止することで隔離する系統構成としており、残留熱除去系に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>隔離弁については表3.4-7に示す。</p> <p>また、<u>低圧代替注水系(常設)</u>を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-4)</p> <p style="text-align: center;"><u>表3.4-7 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="154 1549 920 1780"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">残留熱除去系</td> <td>残留熱除去系洗浄水弁 (A)</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁 (B)</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系	残留熱除去系洗浄水弁 (A)	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	残留熱除去系洗浄水弁 (B)	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)と残留熱除去系C系との隔離弁</u>について第3.4-7表に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)</u>は、通常待機時は、<u>原子炉注水弁及び原子炉圧力容器注水流量調整弁</u>を閉止しておくことで、<u>残留熱除去系C系</u>と隔離する系統構成とし、<u>取合系統である残留熱除去系</u>に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>また、<u>低圧代替注水系(常設)</u>を用いる場合は、弁操作によって、通常待機時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-4-2)</p> <p style="text-align: center;"><u>第3.4-7表 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="973 1562 1703 1759"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>残留熱除去系C系</td> <td>原子炉注水弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系C系</td> <td>原子炉圧力容器注水流量調整弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系C系	原子炉注水弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	残留熱除去系C系	原子炉圧力容器注水流量調整弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(常設)</u>は、通常時は<u>FLSR注水隔離弁</u>を閉止することで隔離する系統構成としており、残留熱除去系に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>隔離弁</u>については表3.4-7に示す。</p> <p>また、<u>低圧原子炉代替注水系(常設)</u>を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-4)</p> <p style="text-align: center;"><u>表3.4-7 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="1733 1549 2499 1688"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>残留熱除去系</td> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系	FLSR注水隔離弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、2段落下にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、2段落上にて記載</p> <p>・設備の相違</p>
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																															
残留熱除去系	残留熱除去系洗浄水弁 (A)	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																															
	残留熱除去系洗浄水弁 (B)	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																															
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																															
残留熱除去系C系	原子炉注水弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																															
残留熱除去系C系	原子炉圧力容器注水流量調整弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																															
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																															
残留熱除去系	FLSR注水隔離弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																															

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系 (常設) の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表3.4-8に示す。</p> <p>このうち、中央制御室で操作する<u>復水移送ポンプ、残留熱除去系洗浄水弁(A) (又は(B))、タービン建屋負荷遮断弁</u>は、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。<u>原子炉建屋地上3階で操作する残留熱除去系注入弁(A) (又は(B))</u>は、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外にAM用切替盤、AM用操作盤が設置されており</u>、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p><u>復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁、復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁</u>は、<u>廃棄物処理建屋地下3階での操作となり、原子炉建屋外であるため、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。これらの操作が可能配置設計とする。</u></p> <p>(47-3)</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系 (常設) の系統構成のために操作が必要な機器の設置場所、操作場所を第3.4-8表に示す。</p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプ、常設低圧代替注水系系統分離弁、原子炉注水弁、原子炉压力容器注水流量調整弁及び残留熱除去系C系注入弁</u>は、<u>原子炉建屋原子炉棟又は常設低圧代替注水系格納槽内に設置されており、中央制御室からの遠隔操作が可能設計とすることで、操作場所の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p>(47-3-5, 47-4-2)</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系 (常設) の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表3.4-8に示す。</p> <p>このうち、中央制御室で操作する<u>低圧原子炉代替注水ポンプ、FLSR注水隔離弁</u>は、<u>操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。A-RHR注水弁</u>は、<u>中央制御室に重大事故操作盤、原子炉建物付属棟にSA電源切替盤を設置する設計とすることで、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>(47-3)</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑫の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																								
<p align="center">表3.4-8 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>復水移送ポンプ(A)</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(B)</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(C)</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系注入弁(A)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系注入弁(B)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁(A)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁(B)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>タービン建屋負荷遮断弁</td> <td>タービン建屋地下中2階 (6号炉) 廃棄物処理建屋地下3階 (7号炉)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	復水移送ポンプ(A)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室	復水移送ポンプ(B)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室	復水移送ポンプ(C)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室	残留熱除去系注入弁(A)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	残留熱除去系注入弁(B)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	残留熱除去系洗浄水弁(A)	原子炉建屋地上1階	中央制御室	残留熱除去系洗浄水弁(B)	原子炉建屋地上1階	中央制御室	タービン建屋負荷遮断弁	タービン建屋地下中2階 (6号炉) 廃棄物処理建屋地下3階 (7号炉)	中央制御室	復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階	復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階	<p align="center">第3.4-8表 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(A)</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(B)</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉注水弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟4階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉注水弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟4階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系C系注入弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系系統分離弁</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	常設低圧代替注水系ポンプ(A)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室	常設低圧代替注水系ポンプ(B)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室	原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟4階	中央制御室	原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟4階	中央制御室	残留熱除去系C系注入弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室	常設低圧代替注水系系統分離弁	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室	<p align="center">表3.4-8 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>B-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>A-RHR注水弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟中1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>SA電源切替盤</td> <td>原子炉建物付属棟3階</td> <td>原子炉建物付属棟3階</td> </tr> <tr> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	A-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室	B-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室	A-RHR注水弁	原子炉建物原子炉棟中1階	中央制御室	SA電源切替盤	原子炉建物付属棟3階	原子炉建物付属棟3階	FLSR注水隔離弁	原子炉建物原子炉棟1階	中央制御室	<p>・設備の相違</p>
機器名称	設置場所	操作場所																																																																									
復水移送ポンプ(A)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室																																																																									
復水移送ポンプ(B)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室																																																																									
復水移送ポンプ(C)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室																																																																									
残留熱除去系注入弁(A)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																									
残留熱除去系注入弁(B)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																									
残留熱除去系洗浄水弁(A)	原子炉建屋地上1階	中央制御室																																																																									
残留熱除去系洗浄水弁(B)	原子炉建屋地上1階	中央制御室																																																																									
タービン建屋負荷遮断弁	タービン建屋地下中2階 (6号炉) 廃棄物処理建屋地下3階 (7号炉)	中央制御室																																																																									
復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階																																																																									
復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階																																																																									
機器名称	設置場所	操作場所																																																																									
常設低圧代替注水系ポンプ(A)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室																																																																									
常設低圧代替注水系ポンプ(B)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室																																																																									
原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟4階	中央制御室																																																																									
原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟4階	中央制御室																																																																									
残留熱除去系C系注入弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室																																																																									
常設低圧代替注水系系統分離弁	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室																																																																									
機器名称	設置場所	操作場所																																																																									
A-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室																																																																									
B-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室																																																																									
A-RHR注水弁	原子炉建物原子炉棟中1階	中央制御室																																																																									
SA電源切替盤	原子炉建物付属棟3階	原子炉建物付属棟3階																																																																									
FLSR注水隔離弁	原子炉建物原子炉棟1階	中央制御室																																																																									
<p>3.4.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)の復水移送ポンプは、設計基準対象施設の復水補給水系と兼用しており、設計基準対象施設としての復水移送ポンプ2台におけるポンプ流量が、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な注水流量に対して十分であるため、設計基準対象施設と同仕様で設計する。</u></p>	<p>3.4.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 容量等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な注水量を有する設計とする。</u></p>	<p>3.4.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプは、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な注水流量を有する設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の低圧原子炉代替注水系(常設)はSA専用設備として設置する</p>																																																																								

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>注水流量としては、炉心の著しい損傷の防止の重要事故シーケンスのうち、高圧・低圧注水機能喪失、<u>全交流動力電源喪失</u>、崩壊熱除去機能喪失、LOCA時注水機能喪失の重要事故シーケンス、及び格納容器破損防止の評価事故シーケンスのうち、雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）に係る有効性評価解析（原子炉設置変更許可申請書添付書類十）において、有効性が確認されている原子炉圧力容器への注水流量が<u>最大300m³/h</u>の範囲である。<u>復水移送ポンプ</u>は1台あたり<u>150m³/h</u>以上の注水が可能であるため、<u>2台</u>使用する設計とする。</p> <p>原子炉圧力容器に注水する場合の<u>復水移送ポンプ</u>は、原子炉圧力容器に注水する場合の水源（<u>復水貯蔵槽</u>）と注水先（原子炉圧力容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損を考慮し、<u>復水移送ポンプ2台</u>運転で注水流量<u>300m³/h</u>達成可能な揚程で設計する。</p> <p>(47-6)</p>	<p>注水量としては、炉心の著しい損傷の防止の重要事故シーケンスのうち、<u>低圧代替注水系（常設）を用いる、高圧・低圧注水機能喪失、崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合、残留熱除去系が故障した場合）、LOCA時注水機能喪失、格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）及び全交流動力電源喪失（運転停止中の発電用原子炉における重大事故に至るおそれのある事故）</u>に係る有効性評価解析（原子炉設置変更許可申請書添付書類十）において有効性が確認されている<u>発電用原子炉への注水流量が、最大378m³/h</u>であることから、<u>ポンプ1台当たり約200m³/h</u>で注水可能なポンプを2台使用し、<u>約400m³/h</u>で注水可能な設計とする。</p> <p><u>また、低圧代替注水系（常設）は、代替格納容器スプレイ冷却系（常設）又は格納容器下部注水系と同時に使用する可能性があるため、代替格納容器スプレイ冷却系（常設）と同時に使用する場合の発電用原子炉への最大注水量230m³/h又は格納容器下部注水系と同時に使用する場合の発電用原子炉への最大注水量（崩壊熱相当の注水量）を確保可能な設計とする。</u></p> <p>原子炉圧力容器に注水する場合の<u>常設低圧代替注水系ポンプの全揚程は、上記注水量で注水を実施する場合の圧損（水源（代替淡水貯槽）と注水先（原子炉圧力容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損）を考慮し、約200mの全揚程を確保可能な設計とする。</u></p> <p><u>なお、代替淡水貯槽の容量の説明は、「3.13重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p>(47-6-2~5, 16~20)</p>	<p>注水流量としては、炉心の著しい損傷の防止の重要事故シーケンスのうち、高圧・低圧注水機能喪失、崩壊熱除去機能喪失、LOCA時注水機能喪失の重要事故シーケンス、及び格納容器破損防止の評価事故シーケンスのうち、<u>雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）</u>に係る有効性評価解析（原子炉設置変更許可申請書添付書類十）において、有効性が確認されている<u>原子炉圧力容器への注水流量は、原子炉圧力容器内圧力が1MPaにおいて200m³/hの範囲である。低圧原子炉代替注水ポンプは1台あたり原子炉圧力容器内圧力が1MPaにおいて200m³/h以上の注水が可能であるため、1台</u>使用する設計とする。</p> <p>原子炉圧力容器に注水する場合の<u>低圧原子炉代替注水ポンプは、原子炉圧力容器に注水する場合の水源（低圧原子炉代替注水槽）と注水先（原子炉圧力容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損を考慮し、低圧原子炉代替注水ポンプ1台</u>運転で注水流量<u>200m³/h</u>達成可能な揚程で設計する。</p> <p>(47-6)</p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 柏崎 6/7 は SBO シナリオにおいて、電源復旧後に低圧代替注水による原子炉への注水を行う整理としている</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 設備仕様の相違及び⑧の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、3.6.2.2.4.1 項(5)悪影響防止に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑧の相違及び系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、56 条にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 共用の禁止 (設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の復水移送ポンプは、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)は、設計基準事故対処設備の残留熱除去系に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については、3.4.2.1.3項に記載のとおりである。</p> <p>(47-2, 47-3, 47-4)</p>	<p>(2) 共用の禁止 (設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故等対処設備の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。ただし、共用対象の施設ごとに要求される技術的要件(重大事故等に対処するための必要な機能)を満たしつつ、東海発電所内の発電用原子炉施設と共用することにより安全性が向上し、かつ、東海発電所内及び東海第二発電所内の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、共用できる設計とする。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(常設)は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(低圧注水系及び原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系に対し、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図る設計としている。なお、詳細については、3.4.2.1.3項に記載のとおりである。</p>	<p>(2) 共用の禁止 (設置許可基準規則第43条第2項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプは、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系(常設)は、設計基準事故対処設備の残留熱除去系に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については、3.4.2.1.3項に記載のとおりである。</p> <p>(47-2, 47-3, 47-4)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4.2.2 <u>低圧代替注水系（可搬型）</u></p> <p>3.4.2.2.1 設備概要</p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水モード）の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却することを目的として使用する。</p> <p>本系統は、<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>、電源設備（非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備）及び、水源である代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）、燃料補給設備である軽油タンク、<u>タンクローリ（4kL）</u>、流路である<u>復水補給水系</u>、<u>残留熱除去系</u>、<u>給水系</u>の配管、弁、<u>スパージャ</u>、ホース、注水先である原子炉圧力容器から構成される。</p> <p>重大事故等時においては、原子炉隔離時冷却系、<u>高圧代替注水系</u>及び手動による原子炉減圧操作と連携し、代替淡水源（<u>淡水貯水池及び防火水槽</u>）を水源として、<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>で注水することにより炉心を冷却する機能を有する。</p> <p>本系統の系統概要図を図3.4-3に、重大事故等対処設備一覧を表3.4-9に示す。</p> <p>本系統は、<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>により、代替淡水源（<u>淡水貯水池及び防火水槽</u>）の水を残留熱除去系配管等を経由して原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</p>	<p>3.4.2.2 <u>低圧代替注水系（可搬型）</u></p> <p>3.4.2.2.1 設備概要</p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプの有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却することを目的として設置するものである。</p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプによる低圧代替注水系（可搬型）</u>は、<u>可搬型代替注水中型ポンプ</u>、水源である西側淡水貯水設備、流路である低圧代替注水系配管・弁、低圧炉心スプレイ系配管・弁・スパージャ、残留熱除去系C系配管・弁、ホース、燃料給油設備である可搬型設備用軽油タンク、<u>タンクローリ</u>、注水先である原子炉圧力容器等から構成される。重大事故等時においては、<u>西側淡水貯水設備</u>を水源として、<u>可搬型代替注水中型ポンプと高所東側接続口</u>、<u>高所西側接続口</u>、<u>原子炉建屋東側接続口又は原子炉建屋西側接続口</u>を仮設ホースで接続し注水することにより発電用原子炉を冷却する設計とする。</p> <p>また、<u>可搬型代替注水大型ポンプによる低圧代替注水系（可搬型）</u>は、<u>可搬型代替注水大型ポンプ</u>、水源である代替淡水貯槽、流路である低圧代替注水系配管・弁、低圧炉心スプレイ系配管・弁・スパージャ、残留熱除去系C系配管・弁、ホース、燃料給油設備である可搬型設備用軽油タンク、<u>タンクローリ</u>、注水先である原子炉圧力容器等から構成される。</p> <p>重大事故等時においては、<u>代替淡水貯槽</u>を水源として、<u>可搬型代替注水大型ポンプと高所東側接続口</u>、<u>高所西側接続口</u>、<u>原子炉建屋東側接続口又は原子炉建屋西側接続口</u>を仮設ホースで接続し注水することにより発電用原子炉を冷却する設計とする。</p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）</u>の概要図を第3.4-3図に、<u>低圧代替注水系（可搬型）</u>に属する重大事故等対処設備を第3.4-9表に示す。</p>	<p>3.4.2.2 <u>低圧原子炉代替注水系（可搬型）</u></p> <p>3.4.2.2.1 設備概要</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系（可搬型）</u>は、設計基準事故対処設備である<u>低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）</u>の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却することを目的として使用する。</p> <p>本系統は、<u>大量送水車</u>、電源設備（非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備）及び、水源である代替淡水源（<u>輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2）</u>）、燃料補給設備である<u>ガスタービン発電機用軽油タンク</u>、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク、<u>高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク</u>、<u>タンクローリ</u>、流路である<u>低圧原子炉代替注水系（常設）</u>、<u>残留熱除去系</u>の配管、弁、ホース、注水先である原子炉圧力容器から構成される。</p> <p>重大事故等時においては、<u>原子炉隔離時冷却系</u>、<u>高圧原子炉代替注水系</u>及び手動による原子炉減圧操作と連携し、代替淡水源（<u>輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2）</u>）を水源として、<u>大量送水車で注水することにより炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統の系統概要図を図3.4-2及び図3.4-3に、重大事故等対処設備一覧を表3.4-9に示す。</p> <p>本系統は、<u>大量送水車</u>により、代替淡水源（<u>輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2）</u>）の水を残留熱除去系配管等を経由して<u>原子炉圧力容器へ注水することで炉心を冷却できる設計とする。</u></p>	<p>・炉型の違い 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違及び ⑦の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> は、ディーゼルエンジンにより駆動できる設計とし、燃料は燃料補給設備である<u>軽油タンク及びタンクローリ (4kL)</u> により補給できる設計とする。</p> <p>本系統の操作に当たっては、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> に付属の操作スイッチにより、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> を起動し運転を行う。</p> <p>なお、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> を使用する際に接続する外部接続口は、共通の要因によって接続することができなくなることを防止するために、<u>位置的分散を図った建屋の複数の異なる面に設置する設計とする。</u></p> <p>本系統の流路のうち、<u>低圧代替注水系 (常設)</u> の主流路への合流以降は、<u>低圧代替注水系 (常設)</u> と同様の流路で構成し、<u>復水補給水系、残留熱除去系、給水系の配管、弁、スパージャ</u> を経由して原子炉圧力容器へ注水する。<u>低圧代替注水系 (常設)</u> の主流路への合流以降については、「3.4.2.1 <u>低圧代替注水系 (常設)</u>」で示す。</p>	<p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> は、ディーゼルエンジンにて駆動し、ポンプに付属するスイッチにより起動できる設計とする。燃料は、<u>可搬型設備用軽油タンクからタンクローリを用いて給油</u> できる設計とする。</p> <p>また、<u>防潮堤内側の取水箇所 (SA用海水ピット) から取水可能な設計とする。</u> なお、水源については、「3.13重大事故等の収束に必要な水の供給設備」で示す。</p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> を使用する際に接続する接続口は、共通要因により接続することができなくなることを防止するため、<u>原子炉建屋の異なる面 (原子炉建屋東側及び西側) 及び常設代替高圧電源装置置場 (高所東側及び西側) の隣接しない位置に設置することで位置的分散を図る設計とする。</u></p>	<p><u>大量送水車</u> は、ディーゼルエンジンにより駆動できる設計とし、燃料は燃料補給設備である<u>ガスタービン発電機用軽油タンク、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンクからタンクローリにより補給</u> できる設計とする。</p> <p>本系統の操作に当たっては、<u>大量送水車に付属の操作スイッチにより、大量送水車を起動し運転を行う。</u></p> <p>なお、<u>大量送水車</u> を使用する際に接続する接続口は、共通の要因によって接続することができなくなることを防止するために、<u>原子炉建物の外壁により隔離される原子炉建物内及び原子炉建物外に複数箇所設置することで位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p>本系統の流路のうち、<u>低圧原子炉代替注水系 (常設) の主流路への合流以降は、低圧原子炉代替注水系 (常設) と同様の流路で構成し、残留熱除去系の配管、弁を經由して原子炉圧力容器へ注水する。</u><u>低圧原子炉代替注水系 (常設) の主流路への合流以降については、「3.4.2.1 低圧原子炉代替注水系 (常設)」で示す。</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、56条にて記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p>

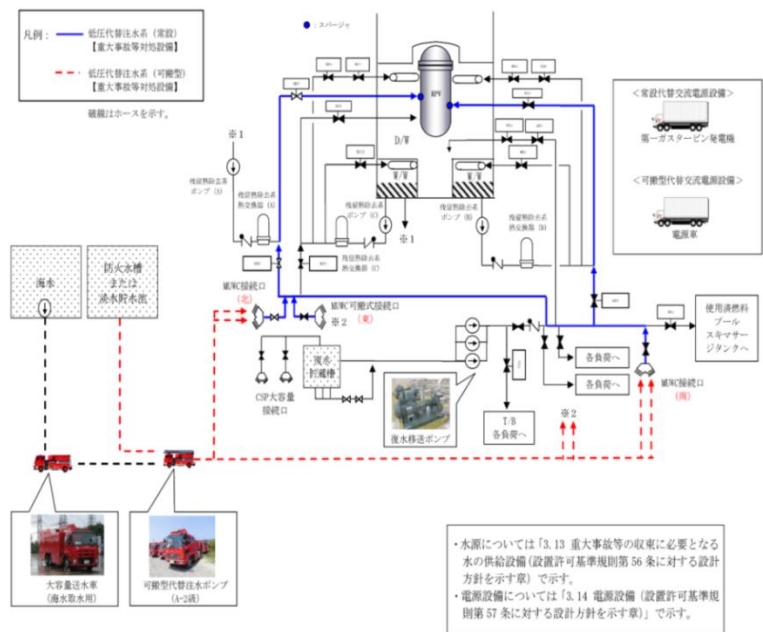
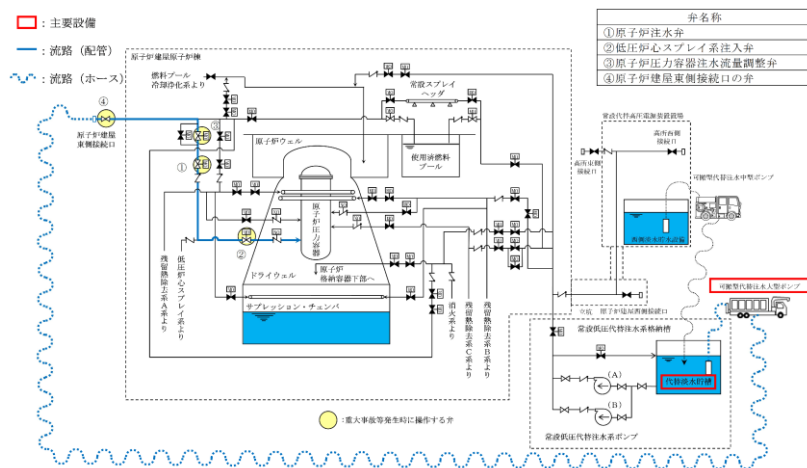


図3.4-3 低圧代替注水系（可搬型）系統概要図



第 3.4-3 図 低圧代替注水系（可搬型）系統概要図
 （代替淡水貯槽～原子炉建屋東側接続口）

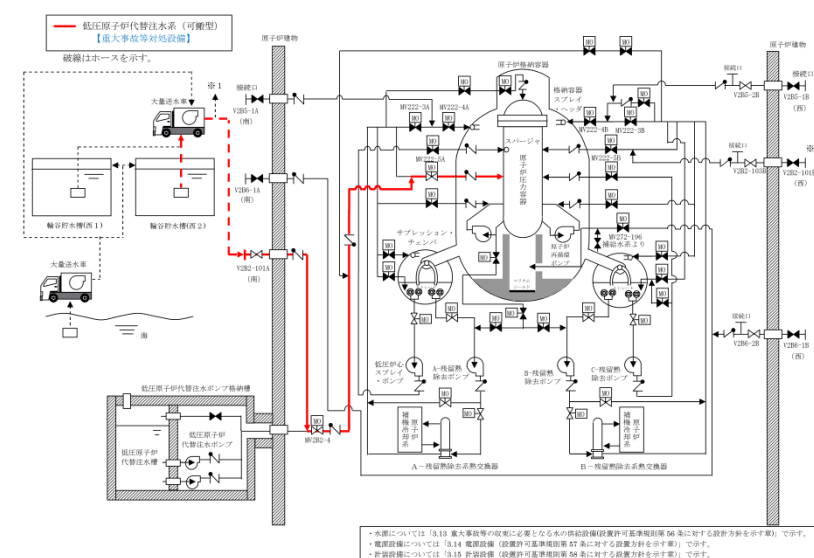


図 3.4-2 A－低圧原子炉代替注水系（可搬型）系統概要図

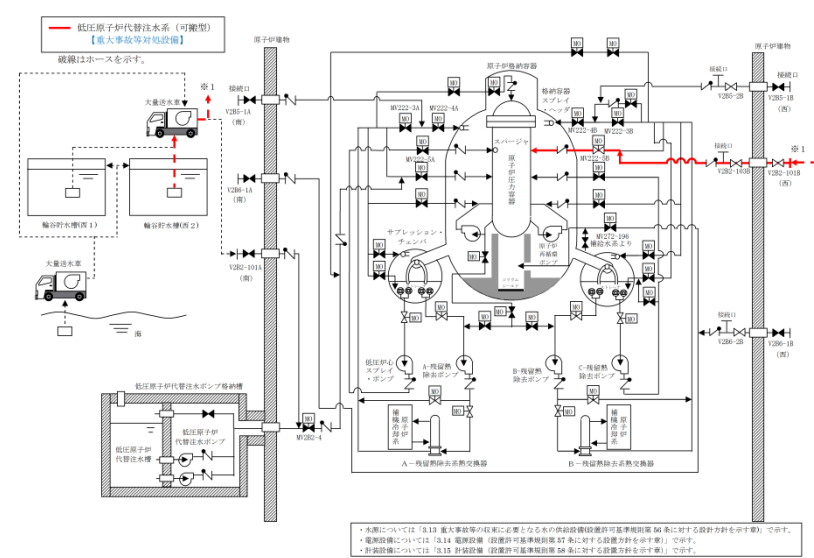


図 3.4-3 B－低圧原子炉代替注水系（可搬型）系統概要図

・設備の相違

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表3.4-9 低圧代替注水系(可搬型)に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】 ホース・接続口【可搬】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2 (燃料補給設備を含む)</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1:水源については「3.13重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2:単線結線図を補足説明資料47-2に示す。 電源設備については「3.14電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)【可搬】	附属設備	—	水源	防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】	流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】 ホース・接続口【可搬】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備※2 (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】	計装設備	—	<p>第3.4-9表 低圧代替注水系(可搬型)に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>代替淡水貯槽【常設】 西側淡水貯水設備【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧代替注水系配管・弁【常設】 低圧炉心スプレイ系配管・弁・スパージャ【常設】 残留熱除去系C系配管・弁【常設】 ホース【可搬】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2 (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン狭帯域用)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン狭帯域用)【常設】 西側淡水貯水設備水位【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3 計装設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】	付属設備	—	水源※1	代替淡水貯槽【常設】 西側淡水貯水設備【常設】	流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 低圧炉心スプレイ系配管・弁・スパージャ【常設】 残留熱除去系C系配管・弁【常設】 ホース【可搬】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備※2 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備※3	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン狭帯域用)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン狭帯域用)【常設】 西側淡水貯水設備水位【常設】	<p>表3.4-9 低圧原子炉代替注水系(可搬型)に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>大量送水車【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>輪谷貯水槽(西1)【常設】 輪谷貯水槽(西2)【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2 (燃料補給設備を含む)</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>原子炉水位(SA)【常設】 低圧原子炉代替注水流量【常設】 低圧原子炉代替注水流量(狭帯域用)【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1:水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2:単線結線図を補足説明資料47-2に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	大量送水車【可搬型】	附属設備	—	水源※1	輪谷貯水槽(西1)【常設】 輪谷貯水槽(西2)【常設】	流路	低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬型】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備※2 (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】	計装設備※3	原子炉水位(SA)【常設】 低圧原子炉代替注水流量【常設】 低圧原子炉代替注水流量(狭帯域用)【常設】	<p>・設備の相違</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)【可搬】																																																		
附属設備	—																																																		
水源	防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】																																																		
流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】 ホース・接続口【可搬】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備※2 (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】																																																		
計装設備	—																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】																																																		
付属設備	—																																																		
水源※1	代替淡水貯槽【常設】 西側淡水貯水設備【常設】																																																		
流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 低圧炉心スプレイ系配管・弁・スパージャ【常設】 残留熱除去系C系配管・弁【常設】 ホース【可搬】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備※2 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																																		
計装設備※3	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン狭帯域用)【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】 低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン狭帯域用)【常設】 西側淡水貯水設備水位【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	大量送水車【可搬型】																																																		
附属設備	—																																																		
水源※1	輪谷貯水槽(西1)【常設】 輪谷貯水槽(西2)【常設】																																																		
流路	低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬型】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備※2 (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】																																																		
計装設備※3	原子炉水位(SA)【常設】 低圧原子炉代替注水流量【常設】 低圧原子炉代替注水流量(狭帯域用)【常設】																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>3.4.2.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)(6号及び7号炉共用)</u></p>	<p>3.4.2.2.2 主要設備の仕様 主要設備の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>可搬型代替注水中型ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備</u> ・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u> ・<u>重大事故等の収束に必要な水の供給設備</u> <table border="0"> <tr> <td><u>型 式</u></td> <td><u>うず巻形</u></td> </tr> <tr> <td><u>容 量</u></td> <td><u>約210m³/h (1台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td><u>全 揚 程</u></td> <td><u>約100m</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用圧力</u></td> <td><u>1.4MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用温度</u></td> <td><u>60℃</u></td> </tr> <tr> <td><u>原 動 機 出 力</u></td> <td><u>約147kW (1台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td><u>台 数</u></td> <td><u>4 (予備1)</u></td> </tr> <tr> <td><u>設 置 場 所</u></td> <td><u>屋外</u></td> </tr> <tr> <td><u>保 管 場 所</u></td> <td><u>西側, 南側保管場所及び予備機置場</u></td> </tr> </table> <p>(2) <u>可搬型代替注水大型ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備</u> ・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u> ・<u>重大事故等の収束に必要な水の供給設備</u> 	<u>型 式</u>	<u>うず巻形</u>	<u>容 量</u>	<u>約210m³/h (1台当たり)</u>	<u>全 揚 程</u>	<u>約100m</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>1.4MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>60℃</u>	<u>原 動 機 出 力</u>	<u>約147kW (1台当たり)</u>	<u>台 数</u>	<u>4 (予備1)</u>	<u>設 置 場 所</u>	<u>屋外</u>	<u>保 管 場 所</u>	<u>西側, 南側保管場所及び予備機置場</u>	<p>3.4.2.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>大量送水車</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ②の相違</p> <p>・他号炉と共用しない ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は, 兼用する設備をまとめ資料本文第3.11-1表にて記載</p>
<u>型 式</u>	<u>うず巻形</u>																				
<u>容 量</u>	<u>約210m³/h (1台当たり)</u>																				
<u>全 揚 程</u>	<u>約100m</u>																				
<u>最高使用圧力</u>	<u>1.4MPa [gage]</u>																				
<u>最高使用温度</u>	<u>60℃</u>																				
<u>原 動 機 出 力</u>	<u>約147kW (1台当たり)</u>																				
<u>台 数</u>	<u>4 (予備1)</u>																				
<u>設 置 場 所</u>	<u>屋外</u>																				
<u>保 管 場 所</u>	<u>西側, 南側保管場所及び予備機置場</u>																				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>種類 : <u>うず巻形</u></p> <p>容量 : <u>120m³/h/台</u></p> <p>吐出圧力 : <u>0.85MPa[gage]</u></p> <p>最高使用圧力 : <u>2.0MPa[gage]</u></p> <p>最高使用温度 : <u>60℃</u></p> <p>個数 : <u>16(予備1)</u></p> <p>設置場所 : <u>屋外</u></p> <p>保管場所 : <u>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所</u></p> <p>原動機出力 : <u>100kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.4.2.2.3 <u>低圧代替注水系(可搬型)の多様性、独立性、位置的分散</u></p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、共通要因によって機能が損なわれるおそれがないよう、表3.4-10で示すとおり、残留熱除去系ポンプ及び低圧代替注水系(常設)である復水移送ポンプと位置的分散を図り、水源及び駆動源についても、多様性を有する設計とする。</u></p>	<p>型式 : <u>うず巻形</u></p> <p>容量 : <u>約1,320m³/h(1台当たり)</u></p> <p>全揚程 : <u>約140m</u></p> <p>最高使用圧力 : <u>1.4MPa[gage]</u></p> <p>最高使用温度 : <u>60℃</u></p> <p>原動機出力 : <u>約847kW(1台当たり)</u></p> <p>台数 : <u>2(予備1※1)</u></p> <p>設置場所 : <u>屋外</u></p> <p>保管場所 : <u>西側、南側保管場所及び予備機置場</u></p> <p>※1 「<u>可搬型代替注水大型ポンプ</u>」及び「<u>可搬型代替注水大型ポンプ(放水用)</u>」は同型設備であり、「<u>可搬型代替注水大型ポンプ</u>」の予備1台と「<u>可搬型代替注水大型ポンプ(放水用)</u>」の予備1台の計2台は共用可能とする。</p> <p>3.4.2.2.3 <u>低圧代替注水系(可搬型)の多様性及び独立性、位置的分散</u></p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(低圧注水系)、残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系並びに常設重大事故防止設備である低圧代替注水系(常設)と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、第3.4-10表で示すとおり、多様性を有し位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、西側及び南側保管場所に保管することで、原子炉建屋原子炉棟内に設置する残留熱除去系ポンプ、低圧炉心スプレイ系ポンプ及び低圧代替注水系格納槽内に設置する常設低圧代替注水系ポンプと位置的分散を図る設計とする。</u></p>	<p>種類 : <u>ディフューザ形</u></p> <p>容量 : <u>168m³/h/台</u></p> <p>吐出圧力 : <u>0.85MPa[gage]</u></p> <p>最高使用圧力 : <u>1.6MPa[gage]</u></p> <p>最高使用温度 : <u>40℃</u></p> <p>個数 : <u>2(予備1)</u></p> <p>設置場所 : <u>屋外</u></p> <p>保管場所 : <u>第2、第3及び第4保管エリア</u></p> <p>原動機出力 : <u>230 kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.4.2.2.3 <u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の多様性、独立性、位置的分散</u></p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)である大量送水車は、共通要因によって機能が損なわれるおそれがないよう、表3.4-10で示すとおり、残留熱除去系ポンプ、低圧炉心スプレイ・ポンプ及び低圧原子炉代替注水系(常設)である低圧原子炉代替注水ポンプと位置的分散を図り、水源及び駆動源についても、多様性を有する設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ②の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-10にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>残留熱除去系に対する低圧代替注水系（可搬型）</u>の独立性については、表3.4-11で示すとおり地震、津波、火災、溢水により同時に故障することを防止するために独立性を有する設計とする。</p>	<p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプのサポート系として冷却水を自己冷却とすることで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ、低圧炉心スプレイ系ポンプの冷却水（残留熱除去系海水系）及び冷却水が不要である常設低圧代替注水系ポンプに対し多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの駆動源はディーゼルエンジン駆動とすることで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプの電源（非常用ディーゼル発電機）及び常設低圧代替注水系ポンプの電源である常設代替交流電源設備の常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替低圧電源車に対し多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプの水源は、屋外の西側淡水貯水設備及び可搬型代替注水大型ポンプの水源は、常設低圧代替注水系格納槽内に設置する代替淡水貯槽を使用することで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系（低圧注水系）の残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプの水源である原子炉建屋原子炉棟内のサブプレッション・チェンバ並びに残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）の残留熱除去系ポンプの水源である原子炉格納容器内の原子炉圧力容器に対して異なる水源を持つ設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）の電動弁は、ハンドルを設け手動操作を可能とすることで、常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）は、第3.4-11表で示すとおり、地震、津波、火災、溢水による共通要因故障を防止するために、独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプを使用する低圧代替注水系（可搬型）による原子炉注水の配管は、代替淡水貯槽から残留熱除去系C系配管及び低圧炉心スプレイ系配管との合流点までの系統について、残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプを使用する系統に対して可能な限り独立性を有する設計とする。</u></p>	<p>また、<u>残留熱除去系に対する低圧原子炉代替注水系（可搬型）の独立性については、表3.4-11で示すとおり地震、津波、火災、溢水により同時に故障することを防止するために独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>大量送水車を使用する低圧原子炉代替注水系（可搬型）による原子炉注水の配管は、代替淡水源から残留熱除去系配管との合流点までの系統について、残留熱除去系ポンプを使用する系統に対して可能な限り独立性を有する設計とする。</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-10にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-10にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.2.1.3項にて記載</p> <p>・記載方針の相違 【柏崎6/7】 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違及び系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																																																																																
<p>さらに、故障の影響を考慮し、<u>低圧代替注水系（可搬型）の可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>は、予備を有する設計とする。</p>	<p>なお、<u>低圧代替注水系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u>は、<u>故障時及び保守点検時の予備となる予備機を有する設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系（可搬型）</u>は、<u>電源及び冷却水の多様性並びに機器の位置的分散により、残留熱除去系及び低圧炉心スプレイ系並びに低圧代替注水系（常設）に対し独立性を有する設計とする。</u></p>	<p>さらに、故障の影響を考慮し、<u>低圧原子炉代替注水系（可搬型）の大量送水車</u>は、予備を有する設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 設備の相違 【東海第二】 ②の相違 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-10及び表3.4-11にて独立性を記載 																																																																																																																																																																																
<p align="center">表3.4-10 多様性、位置的分散</p>	<p align="center">第3.4-10表 多様性及び位置的分散</p>	<p align="center">表3.4-10 多様性、位置的分散</p>	<ul style="list-style-type: none"> 設備の相違 																																																																																																																																																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (低圧注水モード)</th> <th>低圧代替注水系(常設)</th> <th>低圧代替注水系(可搬型)</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ</td> <td>復水移送ポンプ</td> <td>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉建屋 地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋 地下3階</td> <td>屋外</td> <td></td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サプレッション・チェンバ</td> <td>復水貯蔵槽</td> <td>代替淡水源(淡水貯水池及び防火水槽)</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉建屋 地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋 地下2階</td> <td>屋外</td> <td></td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td></td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>水潤滑</td> <td>油浴方式</td> <td>油浴方式</td> <td></td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)</td> <td>不要(自滑水)</td> <td>不要</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</td> <td>常設代替交流電源設備(第一ガスタービン発電機)</td> <td>可搬型代替交流電源設備(電源車)</td> <td align="center">—</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋 地上1階</td> <td>7号炉タービン建屋 南側の屋外</td> <td>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系 (低圧注水モード)	低圧代替注水系(常設)	低圧代替注水系(可搬型)		ポンプ	残留熱除去系ポンプ	復水移送ポンプ	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)			原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下3階	屋外		水源	サプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽	代替淡水源(淡水貯水池及び防火水槽)			原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下2階	屋外		駆動用空気	不要	不要	不要		潤滑油	水潤滑	油浴方式	油浴方式		冷却水	原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)	不要(自滑水)	不要		駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備(第一ガスタービン発電機)	可搬型代替交流電源設備(電源車)	—	原子炉建屋 地上1階	7号炉タービン建屋 南側の屋外	荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="3">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>低圧炉心スプレイ系</th> <th>残留熱除去系(低圧注水系)</th> <th>残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)</th> <th>低圧代替注水系(常設)</th> <th colspan="2">低圧代替注水系(可搬型)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>低圧炉心スプレイ系ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ</td> <td>常設低圧代替注水系ポンプ</td> <td>可搬型代替注水大型ポンプ</td> <td>可搬型代替注水中型ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td colspan="3">原子炉建屋原子炉棟 地下2階</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td colspan="2">西側及び南側 保管場所</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サプレッション・チェンバ</td> <td>原子炉压力容器</td> <td>代替淡水貯槽</td> <td>代替淡水貯槽</td> <td colspan="2">西側淡水貯水設備</td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉建屋原子炉棟内</td> <td>原子炉格納槽内</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td colspan="2">屋外</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td colspan="3">不要</td> <td>不要</td> <td colspan="2">不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td colspan="3">不要(内包油)</td> <td>不要(内包油)</td> <td colspan="2">不要(内包油)</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td colspan="3">残留熱除去系海水系</td> <td>不要(自然冷却)</td> <td colspan="2">自己冷却</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td colspan="3">非常用ディーゼル発電機</td> <td>常設代替高圧電源装置</td> <td colspan="2">不要(ディーゼルエンジン)</td> </tr> <tr> <td colspan="3">原子炉建屋付属棟地下1階</td> <td>屋外</td> <td colspan="2">西側及び南側 保管場所</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備			重大事故防止設備			低圧炉心スプレイ系	残留熱除去系(低圧注水系)	残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)	低圧代替注水系(常設)	低圧代替注水系(可搬型)		ポンプ	低圧炉心スプレイ系ポンプ	残留熱除去系ポンプ	残留熱除去系ポンプ	常設低圧代替注水系ポンプ	可搬型代替注水大型ポンプ	可搬型代替注水中型ポンプ		原子炉建屋原子炉棟 地下2階			常設低圧代替注水系格納槽内	西側及び南側 保管場所		水源	サプレッション・チェンバ	原子炉压力容器	代替淡水貯槽	代替淡水貯槽	西側淡水貯水設備			原子炉建屋原子炉棟内	原子炉格納槽内	常設低圧代替注水系格納槽内	常設低圧代替注水系格納槽内	屋外		駆動用空気	不要			不要	不要		潤滑油	不要(内包油)			不要(内包油)	不要(内包油)		冷却水	残留熱除去系海水系			不要(自然冷却)	自己冷却		駆動電源	非常用ディーゼル発電機			常設代替高圧電源装置	不要(ディーゼルエンジン)		原子炉建屋付属棟地下1階			屋外	西側及び南側 保管場所		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系(低圧注水モード)</th> <th>低圧炉心スプレイ系</th> <th>低圧原子炉代替注水系(常設)</th> <th>低圧原子炉代替注水系(可搬型)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>残留熱除去ポンプ</td> <td>低圧炉心スプレイ・ポンプ</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>大量送水車</td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉建屋 原子炉棟 地下2階</td> <td>原子炉建屋 原子炉棟 地下2階</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サプレッション・チェンバ</td> <td>サプレッション・チェンバ</td> <td>低圧原子炉代替注水槽</td> <td>代替淡水源(輪谷貯水槽西1,西2)</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>水潤滑</td> <td>水潤滑</td> <td>油浴方式</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)</td> <td>原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)</td> <td>自滑水</td> <td>自滑水</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</td> <td>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td align="center">—</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋 付属棟 地下2階</td> <td>原子炉建屋 付属棟 地下2階</td> <td>ガスタービン発電機建物 1階</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系(低圧注水モード)	低圧炉心スプレイ系	低圧原子炉代替注水系(常設)	低圧原子炉代替注水系(可搬型)	ポンプ	残留熱除去ポンプ	低圧炉心スプレイ・ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ	大量送水車		原子炉建屋 原子炉棟 地下2階	原子炉建屋 原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	屋外	水源	サプレッション・チェンバ	サプレッション・チェンバ	低圧原子炉代替注水槽	代替淡水源(輪谷貯水槽西1,西2)	駆動用空気	不要	不要	不要	不要	潤滑油	水潤滑	水潤滑	油浴方式	不要	冷却水	原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)	原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)	自滑水	自滑水	駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	—	原子炉建屋 付属棟 地下2階	原子炉建屋 付属棟 地下2階	ガスタービン発電機建物 1階		
項目		設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																																																																																																															
	残留熱除去系 (低圧注水モード)	低圧代替注水系(常設)	低圧代替注水系(可搬型)																																																																																																																																																																																
ポンプ	残留熱除去系ポンプ	復水移送ポンプ	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)																																																																																																																																																																																
	原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下3階	屋外																																																																																																																																																																																
水源	サプレッション・チェンバ	復水貯蔵槽	代替淡水源(淡水貯水池及び防火水槽)																																																																																																																																																																																
	原子炉建屋 地下3階	廃棄物処理建屋 地下2階	屋外																																																																																																																																																																																
駆動用空気	不要	不要	不要																																																																																																																																																																																
潤滑油	水潤滑	油浴方式	油浴方式																																																																																																																																																																																
冷却水	原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)	不要(自滑水)	不要																																																																																																																																																																																
駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備(第一ガスタービン発電機)	可搬型代替交流電源設備(電源車)	—																																																																																																																																																																															
	原子炉建屋 地上1階	7号炉タービン建屋 南側の屋外	荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所																																																																																																																																																																																
項目	設計基準事故対処設備			重大事故防止設備																																																																																																																																																																															
	低圧炉心スプレイ系	残留熱除去系(低圧注水系)	残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)	低圧代替注水系(常設)	低圧代替注水系(可搬型)																																																																																																																																																																														
ポンプ	低圧炉心スプレイ系ポンプ	残留熱除去系ポンプ	残留熱除去系ポンプ	常設低圧代替注水系ポンプ	可搬型代替注水大型ポンプ	可搬型代替注水中型ポンプ																																																																																																																																																																													
	原子炉建屋原子炉棟 地下2階			常設低圧代替注水系格納槽内	西側及び南側 保管場所																																																																																																																																																																														
水源	サプレッション・チェンバ	原子炉压力容器	代替淡水貯槽	代替淡水貯槽	西側淡水貯水設備																																																																																																																																																																														
	原子炉建屋原子炉棟内	原子炉格納槽内	常設低圧代替注水系格納槽内	常設低圧代替注水系格納槽内	屋外																																																																																																																																																																														
駆動用空気	不要			不要	不要																																																																																																																																																																														
潤滑油	不要(内包油)			不要(内包油)	不要(内包油)																																																																																																																																																																														
冷却水	残留熱除去系海水系			不要(自然冷却)	自己冷却																																																																																																																																																																														
駆動電源	非常用ディーゼル発電機			常設代替高圧電源装置	不要(ディーゼルエンジン)																																																																																																																																																																														
	原子炉建屋付属棟地下1階			屋外	西側及び南側 保管場所																																																																																																																																																																														
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																																																																																																																
	残留熱除去系(低圧注水モード)	低圧炉心スプレイ系	低圧原子炉代替注水系(常設)	低圧原子炉代替注水系(可搬型)																																																																																																																																																																															
ポンプ	残留熱除去ポンプ	低圧炉心スプレイ・ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ	大量送水車																																																																																																																																																																															
	原子炉建屋 原子炉棟 地下2階	原子炉建屋 原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	屋外																																																																																																																																																																															
水源	サプレッション・チェンバ	サプレッション・チェンバ	低圧原子炉代替注水槽	代替淡水源(輪谷貯水槽西1,西2)																																																																																																																																																																															
駆動用空気	不要	不要	不要	不要																																																																																																																																																																															
潤滑油	水潤滑	水潤滑	油浴方式	不要																																																																																																																																																																															
冷却水	原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)	原子炉補機冷却系(及び原子炉補機冷却海水系)	自滑水	自滑水																																																																																																																																																																															
駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	—																																																																																																																																																																															
	原子炉建屋 付属棟 地下2階	原子炉建屋 付属棟 地下2階	ガスタービン発電機建物 1階																																																																																																																																																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017. 12. 20 版)		東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2号炉		備考
表3. 4-11 設計基準事故対処設備との独立性		第3. 4-11表 設計基準事故対処設備との独立性		表3. 4-11 設計基準事故対処設備との独立性		・設備の相違
項目	設計基準事故対処設備 残留熱除去系(A)(B)(C) (低圧注水モード)	設計基準事故対処設備 残留熱除去系(低圧注水系) 残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)		設計基準事故対処設備 低圧炉心スプレイ系及びA, B及びC-残留熱除去系(低圧注水モード)		
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である低圧代替注水系(可搬型)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。		設計基準事故対処設備の低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である低圧原子炉代替注水系(可搬型)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。		
	津波	6号炉及び7号炉の原子炉建屋は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		原子炉建物は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である低圧代替注水系(可搬型)は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		設計基準事故対処設備の低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系と、重大事故等対処設備である低圧原子炉代替注水系(可搬型)は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である低圧代替注水系(可搬型)は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。		設計基準事故対処設備の低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系と、重大事故等対処設備である低圧原子炉代替注水系(可搬型)は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。		
3. 4. 2. 2. 4 設置許可基準規則第43 条への適合方針		3. 4. 2. 2. 4 設置許可基準規則第43条への適合方針		3. 4. 2. 2. 4 設置許可基準規則第43条への適合方針		
3. 4. 2. 2. 4. 1 設置許可基準規則第43 条第1 項への適合方針		3. 4. 2. 2. 4. 1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針		3. 4. 2. 2. 4. 1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針		
(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43 条第1 項一)		(1) 環境条件(設置許可基準規則第43条第1項一)		(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)		
(i) 要求事項		(i) 要求事項		(i) 要求事項		
想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。		想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。		想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。		
(ii) 適合性		(ii) 適合性		(ii) 適合性		
基本方針については、「2. 3. 3 環境条件等」に示す。		基本方針については、「2. 3. 3 環境条件等」に示す。 <u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプで想定する環境条件を考慮し、第3. 4-12表に示す設計とする。</u>		基本方針については、「2. 3. 3 環境条件等」に示す。 <u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の大量送水車は、屋外の第2、第3及び第4保管エリアに保管し、重大事故等時に輪谷貯水槽(西1)及び輪谷貯水槽(西2)近傍の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における、屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3. 4-12に示す設計とする。</u>		
低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、屋外の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所に保管し、重大事故等時に原子炉建屋の接続口付近の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における、屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3. 4-12 に示す設計とする。		低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、西側及び南側保管場所に保管し、重大事故等時に、水源付近の屋外に設置する設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における屋外の環境条件を考慮する設計とする。		低圧原子炉代替注水系(可搬型)の大量送水車は、屋外の第2、第3及び第4保管エリアに保管し、重大事故等時に輪谷貯水槽(西1)及び輪谷貯水槽(西2)近傍の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における、屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3. 4-12に示す設計とする。		・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、1段落下にて記載 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> の操作は、付属の操作スイッチにより、想定される重大事故等時において設置場所から可能な設計とする。</p>	<p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> の操作は、<u>ポンプに付属するスイッチ</u>により、<u>設置場所にて操作可能な設計とする。</u></p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の系統構成に必要な弁の操作は、重大事故等時において、中央制御室又は設置場所から操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、低圧代替注水系 (可搬型) は、淡水だけでなく海水も使用可能な設計とする。なお、可能な限り淡水を優先し、海水通水を短時間とすることで設備の影響を考慮する。</u></p> <p><u>地震については、保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。</u></p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、津波を考慮し、高台の可搬型設備保管場所に配備する。</u></p>	<p><u>大量送水車</u>の操作は、付属の操作スイッチにより、<u>想定される重大事故等時において設置場所から可能な設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.4.2.2.4.1(2)項にて記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-12にて記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-12にて記載 ・設計方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、津波を考慮し、一部保管場所を防波壁等により防護しているエリアに設定
<p>風 (台風) による荷重については、転倒しないことの確認を行っているが、詳細評価により転倒する結果となった場合は、転倒防止措置を講じる。</p> <p>積雪の影響については、適切に除雪する運用とする。</p> <p>また、降水及び凍結により機能を損なうことのないよう、防水対策が取られた<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> を使用し、凍結のおそれがある場合は暖気運転を行い凍結対策とする。</p>	<p>風 (台風) 及び<u>竜巻</u>による<u>風荷重</u>については、<u>当該荷重を考慮しても機器が損傷しない設計とする。</u></p> <p><u>積雪及び火山の影響については、適切に除雪及び除灰する運用とする。</u></p> <p>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう、防水対策がとられた<u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u>を使用し、凍結のおそれがある場合は暖気運転を行い凍結対策とする。</p>	<p>風 (台風) による荷重については、<u>転倒しないことの確認を行っているが、詳細評価により転倒する結果となった場合は、転倒防止措置を講じる。</u></p> <p>積雪の影響については、適切に除雪する運用とする。</p> <p><u>また、降水及び凍結により機能を損なうことのないよう、防水対策が取られた大量送水車</u>を使用し、凍結のおそれがある場合は暖気運転を行い凍結対策とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設計方針の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・設計方針の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版) (47-3, 47-7, 47-8)	東海第二発電所 (2018.9.18版) (47-3-2~4, 47-8-2)	島根原子力発電所 2号炉 (47-3, 47-4, 47-7, 47-8)	備考																																												
<p align="center">表3.4-12 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>屋外での風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。	風（台風）・積雪	屋外での風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center">第3.4-12表 想定する環境条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通水しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は、短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し、高台の可搬型設備保管場所に配備することにより、機器が損傷しない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>保管場所で想定される積雪及び火山の影響による荷重を考慮して機能を損なわない設計とするとともに、風（台風）及び竜巻による風荷重に対しては、位置的分散を考慮した保管により、機能を損なわない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通水しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は、短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。	地震	保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。	津波	津波を考慮し、高台の可搬型設備保管場所に配備することにより、機器が損傷しない設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	保管場所で想定される積雪及び火山の影響による荷重を考慮して機能を損なわない設計とするとともに、風（台風）及び竜巻による風荷重に対しては、位置的分散を考慮した保管により、機能を損なわない設計とする。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p align="center">表3.4-12 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを応力評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。	風（台風）・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを応力評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p>
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。																																														
風（台風）・積雪	屋外での風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通水しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は、短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。																																														
地震	保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。																																														
津波	津波を考慮し、高台の可搬型設備保管場所に配備することにより、機器が損傷しない設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	保管場所で想定される積雪及び火山の影響による荷重を考慮して機能を損なわない設計とするとともに、風（台風）及び竜巻による風荷重に対しては、位置的分散を考慮した保管により、機能を損なわない設計とする。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通水しない）。なお、原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。																																														
風（台風）・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを応力評価により確認する。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>低圧代替注水系 (可搬型) を運転する場合は、<u>復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作又は、復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁の全閉操作を実施し、残留熱除去系注入弁 (A) (又は (B)) の全開操作、残留熱除去系洗浄水弁 (A) (又は (B)) の全開操作を実施した後、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) の配備及びホース接続を行い、送水準備が完了した後、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) を起動することで原子炉圧力容器への注水を行う。</u></p> <p>なお、「<u>全交流動力電源喪失 (外部電源喪失+DG 喪失)+SRV 再閉失敗</u>」シナリオにおいては、操作対象弁を現場で手動操作するが、弁に反射テープを施すことで暗闇でも識別可能な設計とする。</p>	<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の操作に必要なポンプ、弁及びホースを第3.4-13表に示す。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプを運転する場合は、可搬型代替注水中型ポンプを水源である西側淡水貯水設備近傍に配置するとともにホースを原子炉建屋東側接続口、原子炉建屋西側接続口、高所東側接続口又は高所西側接続口に接続し、系統構成として、中央制御室からのスイッチ操作で残留熱除去系C系注入弁 (又は低圧炉心スプレイ系注入弁)、原子炉注水弁及び原子炉圧力容器注水流量調整弁の開操作を実施した後、現場操作で接続口の弁を開とし、可搬型代替注水中型ポンプ付属のスイッチによりポンプを起動することで原子炉注水を行う。</u></p> <p>また、<u>可搬型代替注水大型ポンプを運転する場合は、可搬型代替注水大型ポンプを水源である代替淡水貯槽近傍に配置するとともにホースを原子炉建屋東側接続口、原子炉建屋西側接続口、高所東側接続口又は高所西側接続口に接続し、系統構成として、中央制御室からのスイッチ操作で残留熱除去系C系注入弁 (又は低圧炉心スプレイ系注入弁)、原子炉注水弁及び原子炉圧力容器注水流量調整弁の開操作を実施した後、現場操作で接続口の弁を開とし、可搬型代替注水大型ポンプ付属のスイッチによりポンプを起動することで原子炉注水を行う。</u></p>	<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系 (可搬型) を運転する場合は、<u>大量送水車の配備及びホース接続を行い、送水準備が完了した後、大量送水車を起動することで原子炉圧力容器への注水を行う。</u></p> <p>なお、<u>全交流動力電源喪失に係わる有効性評価においては、操作対象弁を現場で手動操作するが、弁に反射テープを施すことで暗闇でも識別可能な設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3段落下にて記載 設備の相違 【東海第二】 ②の相違 設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 ⑩の相違及び系統構成の相違 記載方針の相違 【東海第二】

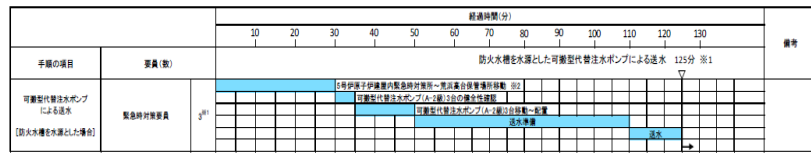
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>また、残留熱除去系注入弁(A)については、弁を覆うように設置している耐火材を取り外す必要があるが、耐火材は互いにはめ合い構造とし、これを外部から固定する構造とする。固定部は特殊工具を要することなく、容易に取り外し作業が可能な設計とする。</u></p> <p>以上のことから、<u>低圧代替注水系(可搬型)の操作に必要なポンプ及び操作に必要な弁、ホースを表3.4-13に示す。</u></p> <p>このうち<u>MUWC接続口外側隔離弁1(A)、2(A)及びMUWC接続口外側隔離弁1(B)、2(B)、MUWC可搬式接続口隔離弁1</u>については、接続口が設置されている屋外の場所から手動操作で弁を開閉することが可能な設計とし、<u>MUWC可搬式接続口隔離弁2及びMUWC可搬式接続口隔離弁3</u>については、<u>原子炉建屋内の接続口が設置されている場所で手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>MUWC接続口内側隔離弁(B)については、弁は原子炉建屋原子炉区域内に設置されているが、遠隔手動弁操作設備により、6号炉は原子炉建屋内の原子炉区域外から、7号炉は屋外から手動操作で開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>MUWC接続口内側隔離弁(A)については、6号炉は原子炉建屋内の原子炉区域外に、7号炉は原子炉建屋原子炉区域内に設置されているが、遠隔手動弁操作設備により、6号炉は屋外から、7号炉は原子炉建屋内の原子炉区域外から手動操作で開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁については、原子炉建屋原子炉区域内に設置されているが、原子炉建屋原子炉区域内の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)については、付属の操作スイッチからのスイッチ操作で起動する設計とする。可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は付属の操作ス</u></p>	<p><u>原子炉建屋東側接続口、原子炉建屋西側接続口、高所東側接続口及び高所西側接続口の弁については、接続口近傍の屋外から手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ付属のスイッチ、可搬型代替注水大型ポンプ付属のスイッチ及び系統の電動弁のスイッチは、運転員等の操作性を考慮して十分な操作空間を確保</u></p>	<p><u>以上のことから、低圧原子炉代替注水系(可搬型)の操作に必要なポンプ及び操作に必要な弁、ホースを表3.4-13に示す。</u></p> <p><u>このうちFLSR可搬式設備A(B)ー注水ライン流量調整弁については、接続口が設置されている屋外の場所から手動操作で弁を開閉することが可能な設計とし、FLSR可搬式設備Bー注水ライン止め弁については、原子炉建物付属棟内の接続口が設置されている場所で手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>A、BーRHR注水弁及びFLSR注水隔離弁については、原子炉建物原子炉棟内に設置されているが、原子炉建物原子炉棟内の環境条件(被ばく影響等)を考慮の上、手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、大量送水車については、付属の操作スイッチからのスイッチ操作で起動する設計とする。大量送水車は付属の操作スイッチ及び操作に必要な弁を操作するにあたり、</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉では、当該弁に耐火材を設置しないため取り外し作業不要</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3段落上にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																								
<p>タッチ及び操作に必要な弁を操作するにあたり、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作・監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</p> <p>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、接続口まで屋外のアクセスルートを通行してアクセス可能な設計とするとともに、設置場所にて輪留めによる固定等が可能な設計とする。</p> <p>ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具、及び技量は必要とせず、簡便な結合金具による接続並びに一般的な工具を使用することにより、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-4, 47-7)</p>	<p>する設計とし、機器の名称等を表示した銘板の取付け等により識別可能とすることで、運転員等の操作性及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。系統の電動弁の開閉状態については、中央制御室における監視又は試験・検査等も考慮し、表示灯・操作画面等で確認可能な設計とする。</p> <p>また、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、設置場所にて車両の転倒防止装置及び輪留め等による固定が可能な設計とする。</p> <p>ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具は必要とせず、簡便な接続金具及び一般的な工具により、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-4-3, 47-7-2~5)</p>	<p>運転員等のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員等の操作・監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</p> <p>大量送水車は、接続口まで屋外のアクセスルートを通行してアクセス可能な設計とするとともに、設置場所にて輪留めによる固定等が可能な設計とする。</p> <p>ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具、及び技量は必要とせず、簡便な結合金具による接続並びに一般的な工具を使用することにより、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-4, 47-7)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉では車両の転倒防止装置を使用しない</p>																																																																																																																								
表3.4-13 操作対象機器	第3.4-13表 操作対象機器	表3.4-13 操作対象機器																																																																																																																									
<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</td> <td>起動停止</td> <td>屋外設置位置</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁1(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁2(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁1(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁2(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁1</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁2</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁3</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口内側隔離弁(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上2階(6号炉) 屋外(7号炉)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口内側隔離弁(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外(6号炉) 原子炉建屋地上2階(7号炉)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁</td> <td>弁開→弁閉</td> <td>原子炉建屋地下2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>屋外又は原子炉建屋内</td> <td>人力接続</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)	起動停止	屋外設置位置	スイッチ操作	MUWC 接続口外側隔離弁1(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口外側隔離弁2(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口外側隔離弁1(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口外側隔離弁2(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 可搬式接続口隔離弁1	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 可搬式接続口隔離弁2	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 可搬式接続口隔離弁3	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口内側隔離弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上2階(6号炉) 屋外(7号炉)	手動操作	MUWC 接続口内側隔離弁(A)	弁閉→弁開	屋外(6号炉) 原子炉建屋地上2階(7号炉)	手動操作	復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下2階	手動操作	ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建屋内	人力接続	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型代替注水中型ポンプ</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外設置場所</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替注水大型ポンプ</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外設置場所</td> </tr> <tr> <td>接続口の弁 (原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側又は高所西側)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>手動操作</td> <td>接続口近傍</td> </tr> <tr> <td>原子炉注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉圧力容器注水流量調整弁</td> <td>弁閉→調整開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系C系注入弁又は低圧炉心スプレイ系注入弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>人力接続</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	可搬型代替注水中型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所	可搬型代替注水大型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所	接続口の弁 (原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側又は高所西側)	弁閉→弁開	手動操作	接続口近傍	原子炉注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	原子炉圧力容器注水流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室	残留熱除去系C系注入弁又は低圧炉心スプレイ系注入弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	ホース	ホース接続	人力接続	屋外	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>大量送水車</td> <td>起動停止</td> <td>屋外設置位置</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物原子炉棟1階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>A-RHR注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物原子炉棟中1階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>B-RHR注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物原子炉棟2階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>FLSR可搬式設備A-注水ライン流量調整弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物南側接続口</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>FLSR可搬式設備B-注水ライン流量調整弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物西側接続口</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>FLSR可搬式設備B-注水ライン止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物付属棟1階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内</td> <td>人力接続</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	大量送水車	起動停止	屋外設置位置	スイッチ操作	FLSR注水隔離弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟1階	手動操作	A-RHR注水弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟中1階	手動操作	B-RHR注水弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟2階	手動操作	FLSR可搬式設備A-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	原子炉建物南側接続口	手動操作	FLSR可搬式設備B-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	原子炉建物西側接続口	手動操作	FLSR可搬式設備B-注水ライン止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物付属棟1階	手動操作	ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	人力接続	<p>・設備の相違</p>
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																																																																								
可搬型代替注水ポンプ(A-2級)	起動停止	屋外設置位置	スイッチ操作																																																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁1(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁2(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁1(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁2(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 可搬式接続口隔離弁1	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 可搬式接続口隔離弁2	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 可搬式接続口隔離弁3	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																								
MUWC 接続口内側隔離弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上2階(6号炉) 屋外(7号炉)	手動操作																																																																																																																								
MUWC 接続口内側隔離弁(A)	弁閉→弁開	屋外(6号炉) 原子炉建屋地上2階(7号炉)	手動操作																																																																																																																								
復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下2階	手動操作																																																																																																																								
ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建屋内	人力接続																																																																																																																								
機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																																																																																																								
可搬型代替注水中型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所																																																																																																																								
可搬型代替注水大型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所																																																																																																																								
接続口の弁 (原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側又は高所西側)	弁閉→弁開	手動操作	接続口近傍																																																																																																																								
原子炉注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																								
原子炉圧力容器注水流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																								
残留熱除去系C系注入弁又は低圧炉心スプレイ系注入弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																								
ホース	ホース接続	人力接続	屋外																																																																																																																								
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																																																																								
大量送水車	起動停止	屋外設置位置	スイッチ操作																																																																																																																								
FLSR注水隔離弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟1階	手動操作																																																																																																																								
A-RHR注水弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟中1階	手動操作																																																																																																																								
B-RHR注水弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟2階	手動操作																																																																																																																								
FLSR可搬式設備A-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	原子炉建物南側接続口	手動操作																																																																																																																								
FLSR可搬式設備B-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	原子炉建物西側接続口	手動操作																																																																																																																								
FLSR可搬式設備B-注水ライン止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物付属棟1階	手動操作																																																																																																																								
ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	人力接続																																																																																																																								

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>は、表3.4-14に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に独立して機能・性能試験、弁動作試験、分解検査、外観検査が可能な設計とする。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>は、発電用原子炉の運転中又は停止中に分解又は取替え、車両として運転状態の確認及び外観の確認が可能な設計とする。</p> <p>また、発電用原子炉の運転中又は停止中に、<u>淡水貯水池を水源とし、可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>、仮設流量計、ホースの系統構成で淡水貯水池へ送水する試験を行うテストラインを設けることで、他系統と独立した試験系統で低圧代替注水系(可搬型)の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な系統設計とする。</p>	<p>(3) 試験検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の試験検査を第3.4-14表に示す。</u></p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u>は、発電用原子炉運転中に、<u>機能・性能検査、弁動作確認及び車両検査を、また、発電用原子炉停止中に機能・性能検査、分解検査、弁動作確認及び車両検査</u>が可能な設計とする。</p> <p><u>機能・性能確認として、水源から可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプ、仮設圧力計、流量計及びホースの系統構成で循環運転を実施することにより、ポンプの吐出圧力及び流量の確認に加え、運転時の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。ポンプについては、機能・性能検査等に合わせて外観の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>ホースについては、機能・性能に影響を及ぼすおそれのあるき裂、ジョイント部の腐食等がないことを確認可能な設計とする。</u></p>	<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の大量送水車は、表3.4-14に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に独立して機能・性能試験、弁動作試験、分解検査、外観検査</u>が可能な設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の大量送水車は、発電用原子炉の運転中又は停止中に分解又は取替え、車両として運転状態の確認及び外観の確認が可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>発電用原子炉の運転中又は停止中に、輪谷貯水槽(西1)及び輪谷貯水槽(西2)を水源とし、大量送水車、仮設流量計、ホースの系統構成で輪谷貯水槽(西1)及び輪谷貯水槽(西2)へ送水する試験を行うテストライン</u>を設けることで、他系統と独立した試験系統で低圧原子炉代替注水系(可搬型)の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な系統設計とする。</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、1段落下にて記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3段落下にて記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、4段落下にて記載</p>

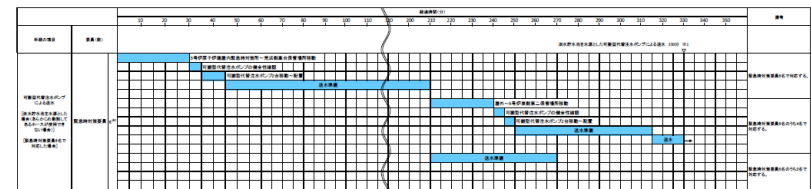
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																															
<p>なお、接続口から復水補給水系主配管までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中に各接続口の弁動作試験を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</p>	<p><u>弁については、分解検査として弁体等の部品の状態を確認可能な設計とする。分解検査においては、浸透探傷試験により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認可能な設計とし、目視により、性能に影響を及ぼす恐れのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>発電用原子炉運転中又は停止中に弁動作確認を実施することで、弁の開閉動作を確認可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、車両として異常なく走行できることを確認可能な設計とする。可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、発電用原子炉運転中又は停止中に分解検査としてポンプ部品の状態を確認又は取替が可能な設計とする。分解検査においては、浸透探傷試験により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認可能な設計とし、目視により、性能に影響を及ぼす恐れのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(47-5-4~6)</p>	<p>なお、接続口から残留熱除去系主配管までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中に各接続口の弁動作試験を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、同項内の表3.4-14にて記載 設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3段落上にて記載 																																															
<p>表3.4-14 低圧代替注水系（可搬型）の試験及び検査</p>	<p>第3.4-14表 低圧代替注水系（可搬型）の試験検査</p>	<p>表3.4-14 低圧原子炉代替注水系（可搬型）の試験及び検査</p>	<ul style="list-style-type: none"> 設備の相違 																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>プラント状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">運転中または停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の運転性能(吐出圧力、流量)の確認、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解点検</td> <td>ポンプを分解し、部品の表面状態を、試験及び目視により確認 又は必要に応じて取替え</td> </tr> <tr> <td>外観点検</td> <td>ポンプ及びホース外観の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の車両としての運転状態の確認</td> </tr> </tbody> </table>	プラント状態	項目	内容	運転中または停止中	機能・性能試験	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の運転性能(吐出圧力、流量)の確認、漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	分解点検	ポンプを分解し、部品の表面状態を、試験及び目視により確認 又は必要に応じて取替え	外観点検	ポンプ及びホース外観の確認	車両検査	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の車両としての運転状態の確認	<table border="1"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">運転中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能、ポンプ及びホースの漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両の走行確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能、ポンプ及びホースの漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認 ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両の走行確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及びホースの漏えい確認、外観の確認	分解検査	ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。	弁動作確認	弁開閉動作の確認	車両検査	車両の走行確認	停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及びホースの漏えい確認、外観の確認	分解検査	弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認 ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。	弁動作確認	弁開閉動作の確認	車両検査	車両の走行確認	<table border="1"> <thead> <tr> <th>プラント状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">運転中または停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>大量送水車の運転性能(吐出圧力、流量)の確認、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>分解点検</td> <td>ポンプを分解し、部品の表面状態を、試験及び目視により確認 又は必要に応じて取替え</td> </tr> <tr> <td>外観点検</td> <td>ポンプ及びホース外観の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>大量送水車の車両としての運転状態の確認</td> </tr> </tbody> </table>	プラント状態	項目	内容	運転中または停止中	機能・性能試験	大量送水車の運転性能(吐出圧力、流量)の確認、漏えいの確認	分解点検	ポンプを分解し、部品の表面状態を、試験及び目視により確認 又は必要に応じて取替え	外観点検	ポンプ及びホース外観の確認	車両検査	大量送水車の車両としての運転状態の確認	
プラント状態	項目	内容																																																
運転中または停止中	機能・性能試験	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の運転性能(吐出圧力、流量)の確認、漏えいの確認																																																
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																																
	分解点検	ポンプを分解し、部品の表面状態を、試験及び目視により確認 又は必要に応じて取替え																																																
	外観点検	ポンプ及びホース外観の確認																																																
	車両検査	可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の車両としての運転状態の確認																																																
発電用原子炉の状態	項目	内容																																																
運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及びホースの漏えい確認、外観の確認																																																
	分解検査	ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。																																																
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																
	車両検査	車両の走行確認																																																
停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及びホースの漏えい確認、外観の確認																																																
	分解検査	弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認 ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。																																																
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																
	車両検査	車両の走行確認																																																
プラント状態	項目	内容																																																
運転中または停止中	機能・性能試験	大量送水車の運転性能(吐出圧力、流量)の確認、漏えいの確認																																																
	分解点検	ポンプを分解し、部品の表面状態を、試験及び目視により確認 又は必要に応じて取替え																																																
	外観点検	ポンプ及びホース外観の確認																																																
	車両検査	大量送水車の車両としての運転状態の確認																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>運転性能の確認として、<u>可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>の吐出圧力、流量の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>ホースの外観検査として、機能・性能に影響を及ぼすおそれのある亀裂、腐食等がないことの確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>(47-5)</p> <p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第43 条第1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>は、本来の用途以外の用途には使用しない。</p> <p>なお、通常時に使用する系統である復水補給水系から重大事故等時に対処するために<u>低圧代替注水系(可搬型)</u>に系統構成を切り替える場合、切替え操作としては、各接続口の弁開閉操作、ホース敷設及び接続作業、<u>可搬型代替注水ポンプ(A-2 級)</u>の移動、設置、起動操作を行う。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2 級)</u>の移動、設置、起動操作、及び系統の切替えに必要な弁操作については、図3.4-4 で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。</p> <p>(47-4)</p>	<p>東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)</p> <p>(4) 切替えの容易性 (設置許可基準規則第43条第1項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u>は、<u>通常待機時は、接続先の系統と分離された状態で西側及び南側保管場所に保管し、本来の用途として使用する設計とする。</u></p> <p>(47-3-3, 47-4-3)</p>	<p>島根原子力発電所 2号炉</p> <p><u>運転性能の確認として、大量送水車の吐出圧力、流量の確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p><u>ホースの外観検査として、機能・性能に影響を及ぼすおそれのある亀裂、腐食等がないことの確認を行うことが可能な設計とする。</u></p> <p>(47-5)</p> <p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の大量送水車</u>は、本来の用途以外の用途には使用しない。</p> <p>なお、通常時に使用する系統である復水補給水系から重大事故等時に対処するために<u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)</u>に系統構成を切り替える場合、切替え操作としては、各接続口の弁開閉操作、ホース敷設及び接続作業、<u>大量送水車の移動、設置、起動操作を行う。</u></p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の大量送水車の移動、設置、起動操作、及び系統の切替えに必要な弁操作については、図3.4-4 で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。</u></p> <p>(47-4)</p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】</p> <p>東海第二は、4段落上にて記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>



※1 5号炉東側第二保管場所の可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を使用した場合は、緊急時対策要員2名で105分以内で可能である。
 ※2 5号炉東側第二保管場所への移動は、10分と想定する。

図3.4-4 低圧代替注水系（可搬型）による原子炉圧力容器への注水(淡水/海水)(可搬型代替注水ポンプによる注水)のタイムチャート(1/2)*



※1 緊急時対策要員6名で2ユニット分を対応した場合、6号炉への送水開始まで約330分、7号炉への送水開始まで約345分で可能である。

図3.4-4 低圧代替注水系（可搬型）による原子炉圧力容器への注水(淡水/海水)(可搬型代替注水ポンプによる注水)のタイムチャート(2/2)*

*:「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.4で示すタイムチャート

(5) 悪影響の防止（設置許可基準規則第43条第1項五）

(i) 要求事項

工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。

(ii) 適合性

基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。

低圧代替注水系（可搬型）の可搬型代替注水ポンプ（A-2級）は、通常時は接続先の系統と分離して保管することで、他の設備に悪影響を及ぼさない運用とする。

また、低圧代替注水系（可搬型）を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備と

(5) 悪影響の防止（設置許可基準規則第43条第1項五）

(i) 要求事項

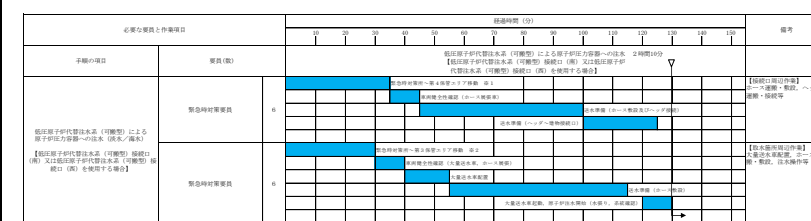
工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。

(ii) 適合性

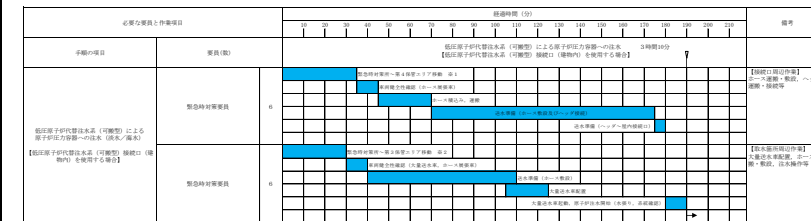
基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。

低圧代替注水系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、通常待機時は、接続先の系統と分離された状態で西側及び南側保管場所に保管することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。

低圧代替注水系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプによる注水は、弁操作や接



※1 緊急時対策要員2名で105分以内で可能である。
 ※2 緊急時対策要員2名で105分以内で可能である。



※1 緊急時対策要員2名で105分以内で可能である。
 ※2 緊急時対策要員2名で105分以内で可能である。

図3.4-4 低圧原子炉代替注水系（可搬型）による原子炉圧力容器への注水(淡水/海水) タイムチャート*

*:「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.4で示すタイムチャート

(5) 悪影響の防止（設置許可基準規則第43条第1項五）

(i) 要求事項

工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。

(ii) 適合性

基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。

低圧原子炉代替注水系（可搬型）の大量送水車は、通常時は接続先の系統と分離して保管することで、他の設備に悪影響を及ぼさない運用とする。

また、低圧原子炉代替注水系（可搬型）を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設

・運用の相違

・設備の相違
 【東海第二】
 ②の相違

・設備の相違
 【東海第二】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>しての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は、<u>治具や輪留めによる固定等</u>をすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は、<u>飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計</u>とする。</p> <p>なお、<u>低圧代替注水系 (可搬型) は代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) と同時に使用する可能性があるため、各々の必要流量が確保可能な設計とする。各々の必要流量とは、「全交流動力電源喪失 (外部電源喪失+DG 喪失) + SRV再閉失敗」シナリオで注水が始まる原子炉停止後約9 時間後に、低圧代替注水系 (可搬型) による原子炉圧力容器への注入流量は40m³/h、代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器へのスプレイ流量は80m³/hであり、これらの必要流量が確保可能な設計とする。</u></p> <p>(47-3, 47-4, 47-5)</p>	<p><u>統によって通常待機時の系統構成から重大事故等対象設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、保管場所において転倒しない設計とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>設置場所においては、車両転倒防止装置又は輪止めにより固定</u>することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>(47-3-3, 47-4-3)</p>	<p>備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>大量送水車は、<u>輪留めによる固定等</u>をすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>大量送水車は、<u>飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計</u>とする。</p> <p>なお、<u>低圧原子炉代替注水系 (可搬型) は、格納容器代替スプレイ系 (可搬型) と同時に使用する可能性があるため、各々の必要流量が確保可能な設計とする。各々の必要流量とは、原子炉停止後約 19 時間後に、低圧原子炉代替注水系 (可搬型) による原子炉圧力容器への注水流量は30m³/h、格納容器代替スプレイ系 (可搬型) による原子炉格納容器へのスプレイ流量は120m³/hであり、これらの必要流量を確保可能な設計とする。</u></p> <p>(47-3, 47-4, 47-5)</p>	<p>②の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2 号炉では治具及び車両転倒防止装置を使用しない ・記載方針の相違 【東海第二】 ・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3.4. 2. 4.2 項(1)容量に記載 ・運用の相違 【柏崎 6/7】 同時注水を考慮する事故シーケンスが異なり、必要容量も異なる

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表3.4-15に示す。</u></p> <p>このうち、屋外で操作する可搬型代替注水ポンプ(A-2級)、MUWC 接続口外側隔離弁1(A)、2(A)及びMUWC 接続口外側隔離弁1(B)、2(B)、MUWC 可搬式接続口隔離弁1、MUWC 接続口内側隔離弁(B) (7号炉)、MUWC 接続口内側隔離弁(A) (6号炉)、ホースは、屋外で操作及び作業が可能であり、操作位置及び作業位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p><u>MUWC 接続口内側隔離弁(B) (6号炉) 及びMUWC 接続口内側隔離弁(A) (7号炉) については、原子炉建屋地上2階(原子炉建屋内の原子炉区域外)で手動操作が可能であり、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>なお、<u>原子炉建屋内</u>にホースを設置する場合は、放射線量を確認して、適切な放射線対策に基づき作業安全確保を確認した上で作業を実施する。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-7)</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)の系統構成に操作が必要な機器の設置場所及び操作場所を表3.4-15に示す。</u></p> <p>このうち、<u>可搬型代替注水中型ポンプ、可搬型代替注水大型ポンプ、接続口の弁(原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側又は高所西側)及びホースは、屋外で操作するが、作業に当たっては、放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。</u></p> <p><u>仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことにより、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ等の設置及び常設設備との接続が可能設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(47-3-2~4, 47-4-3)</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表3.4-15に示す。</u></p> <p>このうち、<u>屋外で操作する大量送水車、FLSR可搬式設備 A(B) -注水ライン流量調整弁及びホースは、屋外で操作及び作業が可能であり、操作位置及び作業位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p><u>FLSR可搬式設備B -注水ライン止め弁については、原子炉建物付属棟地上1階で手動操作が可能であり、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p><u>A及びB -RHR注水弁については、原子炉建物原子炉棟内に設置されているが、放射線量を確認して、適切な放射線対策に基づき作業安全確保を確認した上で作業を実施する。</u></p> <p>なお、<u>タービン建物及び原子炉建物付属棟にホースを設置する場合は、放射線量を確認して、適切な放射線対策に基づき作業安全確保を確認した上で作業を実施する。</u></p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-7)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、3.4.2.2.4.2(4)項にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>系統構成の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、屋内に接続口を設けるため記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																										
<p align="center">表3.4-15 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</td> <td>屋外設置位置</td> <td>屋外設置位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 1</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 2</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 3</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>屋外接続口位置</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口内側隔離弁 (B)</td> <td>原子炉建屋地上 2 階 (6 号炉) 原子炉建屋地上 1 階 (7 号炉)</td> <td>原子炉建屋地上 2 階 (6 号炉) 屋外 (7 号炉)</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口内側隔離弁 (A)</td> <td>原子炉建屋地上 1 階 (6 号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7 号炉)</td> <td>屋外 (6 号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7 号炉)</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁</td> <td>原子炉建屋地下 2 階</td> <td>原子炉建屋地上 2 階</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>屋外又は原子炉建屋内</td> <td>屋外又は原子炉建屋内</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)	屋外設置位置	屋外設置位置	MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 可搬式接続口隔離弁 1	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 可搬式接続口隔離弁 2	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 可搬式接続口隔離弁 3	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口内側隔離弁 (B)	原子炉建屋地上 2 階 (6 号炉) 原子炉建屋地上 1 階 (7 号炉)	原子炉建屋地上 2 階 (6 号炉) 屋外 (7 号炉)	MUWC 接続口内側隔離弁 (A)	原子炉建屋地上 1 階 (6 号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7 号炉)	屋外 (6 号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7 号炉)	復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁	原子炉建屋地下 2 階	原子炉建屋地上 2 階	ホース	屋外又は原子炉建屋内	屋外又は原子炉建屋内	<p align="center">第3.4-15表 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型代替注水中型ポンプ</td> <td>屋外設置場所</td> <td>屋外設置場所</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替注水大型ポンプ</td> <td>屋外設置場所</td> <td>屋外設置場所</td> </tr> <tr> <td>接続口の弁 (原子炉建屋東側, 原子炉建屋西側, 高所東側又は高所西側)</td> <td>接続口近傍</td> <td>接続口近傍</td> </tr> <tr> <td>原子炉注水弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉圧力容器注水流量調整弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系 C 系注入弁又は低圧炉心スプレイ系注入弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>屋外</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	可搬型代替注水中型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所	可搬型代替注水大型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所	接続口の弁 (原子炉建屋東側, 原子炉建屋西側, 高所東側又は高所西側)	接続口近傍	接続口近傍	原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室	原子炉圧力容器注水流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室	残留熱除去系 C 系注入弁又は低圧炉心スプレイ系注入弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室	ホース	屋外	屋外	<p align="center">表3.4-15 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>大量送水車</td> <td>屋外設置位置</td> <td>屋外設置位置</td> </tr> <tr> <td>A-RHR 注水弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟中 1 階</td> <td>原子炉建物原子炉棟中 1 階</td> </tr> <tr> <td>B-RHR 注水弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟 2 階</td> <td>原子炉建物原子炉棟 2 階</td> </tr> <tr> <td>F L S R 注水隔離弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟 1 階</td> <td>原子炉建物原子炉棟 1 階</td> </tr> <tr> <td>F L S R 可搬式設備 A-注水ライン流量調整弁</td> <td>原子炉建物南側接続口</td> <td>原子炉建物南側接続口</td> </tr> <tr> <td>F L S R 可搬式設備 B-注水ライン流量調整弁</td> <td>原子炉建物西側接続口</td> <td>原子炉建物西側接続口</td> </tr> <tr> <td>F L S R 可搬式設備 B-注水ライン止め弁</td> <td>原子炉建物付属棟 1 階</td> <td>原子炉建物付属棟 1 階</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内</td> <td>屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	大量送水車	屋外設置位置	屋外設置位置	A-RHR 注水弁	原子炉建物原子炉棟中 1 階	原子炉建物原子炉棟中 1 階	B-RHR 注水弁	原子炉建物原子炉棟 2 階	原子炉建物原子炉棟 2 階	F L S R 注水隔離弁	原子炉建物原子炉棟 1 階	原子炉建物原子炉棟 1 階	F L S R 可搬式設備 A-注水ライン流量調整弁	原子炉建物南側接続口	原子炉建物南側接続口	F L S R 可搬式設備 B-注水ライン流量調整弁	原子炉建物西側接続口	原子炉建物西側接続口	F L S R 可搬式設備 B-注水ライン止め弁	原子炉建物付属棟 1 階	原子炉建物付属棟 1 階	ホース	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	<p>・設備の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p>
機器名称	設置場所	操作場所																																																																																											
可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)	屋外設置位置	屋外設置位置																																																																																											
MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 可搬式接続口隔離弁 1	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 可搬式接続口隔離弁 2	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 可搬式接続口隔離弁 3	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																											
MUWC 接続口内側隔離弁 (B)	原子炉建屋地上 2 階 (6 号炉) 原子炉建屋地上 1 階 (7 号炉)	原子炉建屋地上 2 階 (6 号炉) 屋外 (7 号炉)																																																																																											
MUWC 接続口内側隔離弁 (A)	原子炉建屋地上 1 階 (6 号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7 号炉)	屋外 (6 号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7 号炉)																																																																																											
復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁	原子炉建屋地下 2 階	原子炉建屋地上 2 階																																																																																											
ホース	屋外又は原子炉建屋内	屋外又は原子炉建屋内																																																																																											
機器名称	設置場所	操作場所																																																																																											
可搬型代替注水中型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所																																																																																											
可搬型代替注水大型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所																																																																																											
接続口の弁 (原子炉建屋東側, 原子炉建屋西側, 高所東側又は高所西側)	接続口近傍	接続口近傍																																																																																											
原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室																																																																																											
原子炉圧力容器注水流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室																																																																																											
残留熱除去系 C 系注入弁又は低圧炉心スプレイ系注入弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室																																																																																											
ホース	屋外	屋外																																																																																											
機器名称	設置場所	操作場所																																																																																											
大量送水車	屋外設置位置	屋外設置位置																																																																																											
A-RHR 注水弁	原子炉建物原子炉棟中 1 階	原子炉建物原子炉棟中 1 階																																																																																											
B-RHR 注水弁	原子炉建物原子炉棟 2 階	原子炉建物原子炉棟 2 階																																																																																											
F L S R 注水隔離弁	原子炉建物原子炉棟 1 階	原子炉建物原子炉棟 1 階																																																																																											
F L S R 可搬式設備 A-注水ライン流量調整弁	原子炉建物南側接続口	原子炉建物南側接続口																																																																																											
F L S R 可搬式設備 B-注水ライン流量調整弁	原子炉建物西側接続口	原子炉建物西側接続口																																																																																											
F L S R 可搬式設備 B-注水ライン止め弁	原子炉建物付属棟 1 階	原子炉建物付属棟 1 階																																																																																											
ホース	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内																																																																																											
<p>3.4.2.2.4.2 設置許可基準規則第43 条第3 項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43 条第3 項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え, 十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系 (可搬型) である可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は, 原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって, 設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な注水流量を有する設計とする。</p>	<p>3.4.2.2.4.2 設置許可基準規則第 43 条第 3 項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え, 十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは, 原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって, 設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な注水量を有する設計とする。</p>	<p>3.4.2.2.4.2 設置許可基準規則第 43 条第 3 項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え, 十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系 (可搬型) である大量送水車は, 原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって, 設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な注水流量を有する設計とする。</p>																																																																																											

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>注水流量としては、炉心の著しい損傷の防止の事故シナリオのうち、全交流動力電源喪失(外部電源喪失+DG 喪失)+SRV 再閉失敗において、有効性が確認されている <u>84m³/h</u> で注水可能な設計とする。</p> <p>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) の容量については、原子炉停止後 <u>4 時間</u> 後の崩壊熱除去に必要な注水流量として <u>84m³/h</u> 以上とする。</p> <p>原子炉圧力容器に注水する場合の可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) の揚程は、原子炉圧力容器に注水する場合の水源(淡水貯水池)と注水先(原子炉圧力容器)の圧力差、静水頭、機器圧損、配管、ホース及び弁類圧損を考慮し、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) を <u>直列3 台運転</u> で注水流量 <u>84m³/h</u> 達成可能な設計とする。</p>	<p>注水量としては、炉心の著しい損傷の防止の重要事故シナリオのうち、<u>低圧代替注水系(可搬型)を用いる全交流動力電源喪失に係る有効性評価解析(原子炉設置変更許可申請書添付書類十)</u>において有効性が確認されている発電用原子炉への注水流量が <u>110m³/h</u> 以上であることから、<u>可搬型代替注水中型ポンプ1台当たり約210m³/hを注水可能な設計とし、揚程を確保するため2台を直列に接続し使用する設計とする。</u></p> <p>また、<u>可搬型代替注水大型ポンプ1台当たり約1,320m³/hを注水可能な設計とし、1台を使用する設計とする。</u></p> <p><u>全交流動力電源喪失時に可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、低圧代替注水系(可搬型)による発電用原子炉への注水(50m³/h)、代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)による格納容器スプレイ(130m³/h)及び代替燃料プール注水系による使用済燃料プールへの注水(16 m³/h)を同時に実施可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプの全揚程としては、有効性が確認されている発電用原子炉への注水流量における圧損(水源(西側淡水貯水設備)と注水先(原子炉圧力容器)の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損)を考慮し、2台で約100mの全揚程を確保可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水大型ポンプの全揚程としては、有効性が確認されている発電用原子炉への注水流量における圧損(水源(代替淡水貯槽)と注水先(原子炉圧力容器)の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損)を考慮し、1台で約140mの全揚程を確保可能な設計とする。</u></p>	<p>注水流量としては、炉心の著しい損傷の防止の事故シナリオのうち、全交流動力電源喪失に係る有効性評価において、有効性が確認されている <u>70m³/h</u> で注水可能な設計とする。</p> <p>大量送水車の容量については、原子炉停止後 <u>2 時間 20 分</u> 後の崩壊熱除去に必要な注水流量として <u>70m³/h</u> 以上とする。</p> <p>原子炉圧力容器に注水する場合の大量送水車の揚程は、原子炉圧力容器に注水する場合の水源(輪谷貯水槽(西1)及び輪谷貯水槽(西2))と注水先(原子炉圧力容器)の圧力差、静水頭、機器圧損、配管、ホース及び弁類圧損を考慮し、大量送水車を <u>1 台運転</u> で注水流量 <u>70m³/h</u> 達成可能な設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・運用の相違 【柏崎 6/7】 解析結果の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、3. 4. 2. 2. 4. 1 項(5)悪影響防止に記載 ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉の大量送水車は、1 台で必要容量を満足できる設計とする 【柏崎 6/7, 東海第二】

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は、重大事故等時において、原子炉压力容器への注水として原子炉冷却に必要な流量を確保できる容量を有するものを1セット4台使用する。</p> <p>保有数は1プラントあたり2セット8台で6号及び7号炉共用で4セット16台と、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1台(共用)の合計17台を分散して保管する。</p> <p>(47-6)</p>	<p><u>可搬型代替注水中型ポンプは、重大事故等時において注水に必要な揚程を確保するため2台のポンプを直列に接続し使用する。保有数は2セットで4台と、故障時及び保守点検による待機除外時の予備として1台の合計5台を保管する。</u></p> <p>可搬型代替注水大型ポンプは、重大事故等時において注水に必要な容量を有するものを1セット1台使用する。</p> <p>保有数は、2セットで2台と、故障時及び保守点検による待機除外時の予備として1台の合計3台を保管する。</p> <p><u>ただし、予備については、同型設備である可搬型代替注水大型ポンプ(放水用)の予備1台と共用可能とする。</u></p> <p><u>なお、西側淡水貯水設備及び代替淡水貯槽の容量の説明は、「3.13重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。</u></p> <p>(47-6-6~20)</p>	<p>大量送水車は、重大事故等時において、<u>原子炉压力容器への注水として原子炉冷却に必要な流量を確保できる容量を有するものを1セット1台使用する。</u></p> <p>保有数は1プラントあたり2セット2台と、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1台の合計3台を分散して保管する。</p> <p>(47-6)</p>	<p>設備仕様の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 設備の相違 【東海第二】②の相違 設備の相違 【柏崎 6/7】柏崎 6/7 の低圧代替注水系(可搬型)は可搬型ポンプを複数台組み合わせ合わせた構成としているが、島根 2号炉の低圧原子炉代替注水系(可搬型)は、可搬型ポンプ1台で構成し、必要流量を満足できる設計としている(以下、⑬の相違) 他号炉と共用しない 設備の相違 【柏崎 6/7】⑬の相違 設備の相違 【東海第二】②の相違 資料構成の相違 【東海第二】島根 2号炉は、56条にて記載

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水ポンプ (A-2級) の接続箇所は、代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)、格納容器下部注水系 (可搬型)、燃料プール代替注水系及び復水貯蔵槽への水の供給にも使用することができるよう、可搬型代替注水ポンプ (A-2級) から来るホースと接続口について、簡便な接続方式である結合金具にすることに加え、接続口の口径を75A 又は65A に統一し、75A/65A の接続治具を配備しておくことで確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p><u>また、6号及び7号炉が相互に使用することができるよう、可搬型代替注水ポンプ (A-2級) から来るホースと接続口について、ホースと接続口を簡便な接続方式である結合金具にすることに加え、接続口の口径を75A 又は65A に統一し、75A/65Aの接続治具を配備しておくことで確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(47-7)</p>	<p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ側のホースと高所東側接続口、高所西側接続口、原子炉建屋東側接続口及び原子炉建屋西側接続口については、フランジ接続にすることで、一般的に使用される工具を用いてホースを確実に接続できる設計とする。また、高所東側接続口、高所西側接続口、原子炉建屋東側接続口及び原子炉建屋西側接続口の口径を統一し、確実に接続できる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(47-7-2~5)</p>	<p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系 (可搬型) の大量送水車の接続箇所は、格納容器代替スプレイ系、ペDESTAL代替注水系及び燃料プールのスプレイ系に使用することができるよう、大量送水車から来るホースと接続口について、簡便な接続方式である結合金具にすることに加え、150A に統一しておくことで確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(47-7)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の低圧原子炉代替注水槽への水の補給は、開放したマンホールにホースを挿入して実施するため、接続口を介さない</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>設備仕様の相違</p> <p>・他号炉と共用しない</p>

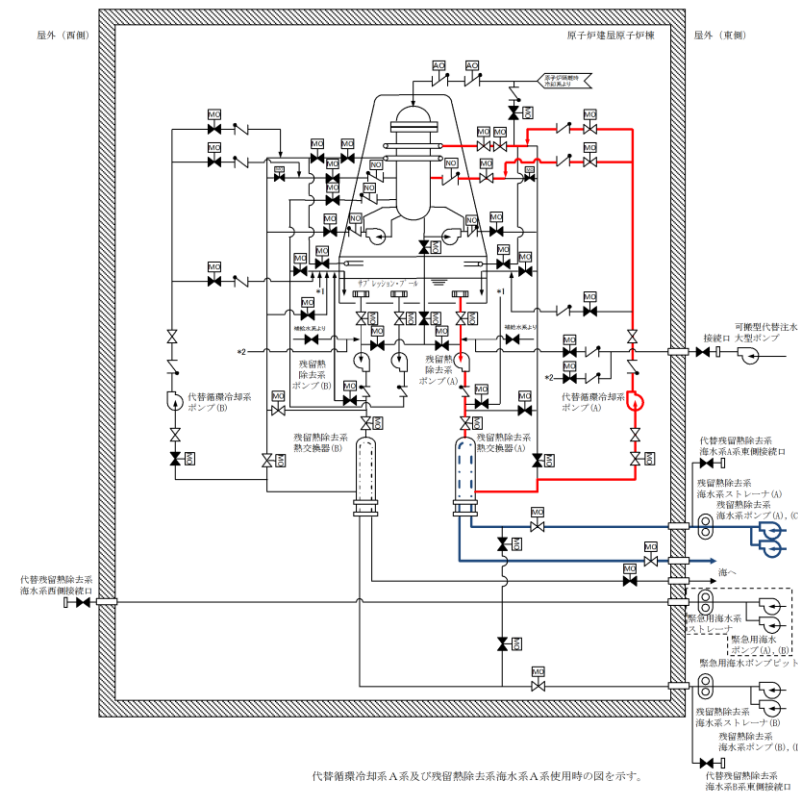
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備 (原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。) の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) である可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) の接続箇所である接続口は、重大事故等時の環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため、接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設ける設計とする。</u></p> <p><u>6号炉については、接続口から復水補給水系配管まで鋼製配管でつながる「接続口 (屋内本設)」を原子炉建屋南側に1箇所、原子炉建屋東側に1箇所設置し、接続口から復水補給水系配管まで建屋内にホースを敷設してつながる「接続口 (屋内ホース)」を原子炉建屋内東側に1箇所設置し、合計3箇所設置することで共通要因によって接続できなくなることを防止する設計とする。</u></p> <p><u>7号炉については、接続口から復水補給水系配管まで鋼製配管でつながる「接続口 (屋内本設)」を原子炉建屋南側に1箇所、原子炉建屋北側に1箇所設置し、接続口から復水補給水系配管まで建屋内にホースを敷設してつながる「接続口 (屋内ホース)」を原子炉建屋内東側に1箇所設置し、合計3箇所設置することで共通要因によって接続できなくなることを防止する設計とする。</u></p> <p>(47-7)</p>	<p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備 (原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。) の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの接続箇所である接続口は、重大事故等時の環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため、原子炉建屋の異なる面の隣接しない東側に1箇所及び西側に1箇所、常設高圧電源装置置場の東側に1箇所及び西側に1箇所設置する。</u></p> <p>(47-7-2~5)</p>	<p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備 (原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。) の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系 (可搬型) である大量送水車の接続箇所である接続口は、重大事故等時の環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため、原子炉建物の異なる面の南側に1箇所及び西側に1箇所、並びに原子炉建物内に1箇所設置し、計3箇所設置することで共通要因によって接続できなくなることを防止する設計とする。</u></p> <p>(47-7)</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は、屋内に接続口を設置する</p>
<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と</p>	<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と</p>	<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>低圧代替注水系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、炉心損傷後の格納容器ベントを実施していない状況で屋外で使用する設備であり、想定される重大事故等が発生した場合における放射線を考慮しても作業への影響はないと想定しているが、仮に線量が高い場合は線源からの離隔距離をとること、線量を測定し線量が低い位置に配置することにより、これら設備の設置及び常設設備との接続が可能である。</u></p> <p>また、現場での接続作業に当たっては、簡便な結合金具による接続方式により、確実に速やかに接続が可能である。</p> <p>(47-7)</p> <p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項 地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p>	<p>接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ、可搬型代替注水大型ポンプ及びホースの設置並びにホースと接続口(原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側及び高所西側)との接続は屋外で実施するが、作業に当たっては、放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことにより、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ等の設置及び常設設備との接続が可能な設計とする。</u></p> <p><u>ホースの接続は簡便な接続金物により確実に接続が可能な設計とする。また、接続口への接続は、簡便なフランジ接続により一般的な工具等を用いて確実に接続が可能な設計とする。</u></p> <p>(47-3-4, 47-7-2~5)</p> <p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項 地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」について」に示す。</p>	<p>接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水系(可搬型)である大量送水車は、炉心損傷後の格納容器ベントを実施していない状況で屋外で使用する設備であり、想定される重大事故等が発生した場合における放射線を考慮しても作業への影響はないと想定しているが、仮に線量が高い場合は線源からの離隔距離をとること、線量を測定し線量が低い位置に配置することにより、これら設備の設置及び常設設備との接続が可能である。</u></p> <p>また、現場での接続作業に当たっては、簡便な結合金具による接続方式により、確実に速やかに接続が可能な設計とする。</p> <p>(47-7)</p> <p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項 地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>低圧代替注水系（可搬型）である可搬型代替注水ポンプ（A-2級）は、地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し、<u>残留熱除去系ポンプ、低圧代替注水系（常設）である復水移送ポンプと位置的分散を図り、発電所敷地内の高台の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所に分散して保管する。</u></p> <p>(47-8)</p> <p>(6) アクセスルートの確保（設置許可基準規則第43条第3項六）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>低圧代替注水系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系ポンプ及び低圧炉心スプレイ系ポンプ並びに重大事故等対処設備である低圧代替注水系（常設）の常設低圧代替注水系ポンプの配置その他の条件を考慮し、常設低圧代替注水系ポンプが設置される常設低圧代替注水系格納槽と異なる。発電所敷地内の西側及び南側保管場所に保管することで位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p>(47-3-3, 47-8-1)</p> <p>(6) アクセスルートの確保（許可基準規則第43条第3項六）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	<p>低圧原子炉代替注水系（可搬型）である大量送水車は、地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し、<u>残留熱除去ポンプ及び低圧炉心スプレイ・ポンプ、低圧原子炉代替注水系（常設）である低圧原子炉代替注水ポンプと位置的分散を図り、発電所敷地内の津波の影響を受けない場所の第2、第3及び第4保管エリアに分散して保管する。</u></p> <p>(47-8)</p> <p>(6) アクセスルートの確保（設置許可基準規則第43条第3項六）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違 ・運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉の第4保管エリアはEL8.5mであるが、防波壁の内側であり基準津波が防波壁を超えないため、津波の影響を受けない場所と記載している（以下、⑭の相違）</p>
<p>低圧代替注水系（可搬型）である可搬型代替注水ポンプ（A-2級）は、通常時は高台の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所に分散して保管しており、想定される重大事故等が発生した場合においても、保管場所から接続場所までの運搬経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。（『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照）</p>	<p>低圧代替注水系（可搬）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、通常待機時は、<u>西側及び南側保管場所に保管するため、想定される重大事故等が発生した場合における、保管場所から設置場所までの経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。</u></p> <p>なお、<u>アクセスルートの詳細については、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力</u></p>	<p>低圧原子炉代替注水系（可搬型）である大量送水車は、通常時は<u>津波の影響を受けない場所の第2、第3及び第4保管エリアに分散して保管しており、想定される重大事故等が発生した場合においても、保管場所から接続場所までの運搬経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。</u>（『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照）</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・運用の相違 【柏崎 6/7】 ⑭の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p style="text-align: right;">(47-9)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(可搬型)は、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故等対処設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、設計基準事故対処設備の残留熱除去系と常設重大事故等対処設備の低圧代替注水系(常設)に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については、3.4.2.2.3項に記載のとおりである。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-4, 47-7, 47-8)</p>	<p style="text-align: right;">(47-9-2~4)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>低圧代替注水系(可搬型)は、設計基準事故対処設備の残留熱除去系(低圧注水系及び原子炉停止時冷却系)及び低圧炉心スプレイ系と常設重大事故防止設備の低圧代替注水系(常設)に対し、多様性を有し位置的分散を図る設計とする。これらの詳細については、3.4.2.2.3項に記載のとおりである。</p> <p>3.4.2.3 代替循環冷却系</p> <p>3.4.2.3.1 設備概要</p> <p>炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するための重大事故等対処設備(原子炉圧力容器への注水)として、代替循環冷却系ポンプ、残留熱除去系熱交換器、サプレッション・チェンバ並びに残留熱除去系海水系ポンプ及び残留熱除去系海水系ストレーナ又は緊急用海水ボ</p>	<p style="text-align: right;">(47-9)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>低圧原子炉代替注水系(可搬型)は、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故等対処設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び低圧炉心スプレイ系と常設重大事故等対処設備の低圧原子炉代替注水系(常設)に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については、3.4.2.2.3項に記載のとおりである。</p> <p style="text-align: right;">(47-3, 47-4, 47-7, 47-8)</p>	<p>・炉型の違い</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>①の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>③の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>ンプ及び緊急用海水系ストレーナを使用する。また、非常用取水設備である貯留堰、取水路及び取水ピット又はS A用海水ピット、海水引込み管及びS A用海水ピット取水塔を使用する。</u></p> <p><u>代替循環冷却系ポンプは、サブプレッション・チェンバを水源とし、残留熱除去系A系又はB系を介して、原子炉圧力容器へ注水するとともに、原子炉格納容器内にあるスプレイヘッドよりドライウエル内に水をスプレイ又はサブプレッション・チェンバへの戻りラインよりサブプレッション・チェンバに注水できる設計とする。また、残留熱除去系海水ポンプ又は緊急用海水ポンプによりサブプレッション・プール水を残留熱除去系熱交換器(A)又は残留熱除去系熱交換器(B)にて冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>代替循環冷却系ポンプ及び緊急用海水ポンプは、全交流動力電源喪失した場合でも常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置から給電できる設計とする。</u></p> <p><u>原子炉圧力容器へ注水された系統水は、原子炉圧力容器又は原子炉格納容器内配管の破断口等から流出し、原子炉格納容器のドライウエル内へスプレイされた水とともに、ベント管を経て、サブプレッション・チェンバに戻ることで循環する。</u></p> <p><u>代替循環冷却系による循環ラインは、サブプレッション・プール水に含まれる放射性物質の系外放出を防止するため、閉回路にて構成する。</u></p> <p><u>残留熱除去系を構成する残留熱除去系ポンプ(A)及び残留熱除去系ポンプ(B)は、設計基準事故対処設備の一部を流路として使用することから、流路に係る機能について重大事故等対処設備としての設計を行う。</u></p> <p><u>なお、残留熱除去系海水系ポンプ、残留熱除去系海水系ストレーナ、緊急用海水ポンプ、緊急用海水系ストレーナ及び非常用取水設備である貯留堰、取水路、取水ピット、S A用海水ピット、海水引込み管、S A用海水ピット取水塔、緊急用海水取水管及び緊急用海水ポンプピットについては、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備(設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章)」で示す。また、代替循環冷却系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器については、「3.7 原子炉格納容器内の過圧破損を防止するための設備(設置許可基準規則第50条に対する設計方針を示す章)」で示す。</u></p> <p><u>代替循環冷却系の系統概要図を第3.4-4図に、代替循環冷却系に関する重大事故等対処設備一覧を第3.4-16表に示す。</u></p>		



第3.4-4図 代替循環冷却系 系統概要図

第3.4-16表 代替循環冷却系に関する重大事故等対処設備一覧

(1 / 2)

設備区分		設備名	
主要設備		代替循環冷却系ポンプ【常設】	
		残留熱除去系熱交換器【常設】	
		残留熱除去系海水系ポンプ【常設】	
		残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】	
		緊急用海水ポンプ【常設】	
	緊急用海水系ストレーナ【常設】		
関連設備	付属設備	—	
	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	
	流路		代替循環冷却系配管・弁【常設】
			残留熱除去系配管・弁・ストレーナ・ポンプ【常設】
			緊急用海水系配管・弁【常設】
			残留熱除去系海水系配管・弁【常設】
		非常用取水設備 貯留堰 取水路 取水ピット S A用海水ピット【常設】 海水引込み管【常設】 S A用海水ピット取水塔【常設】 緊急用海水取水管【常設】 緊急用海水ポンプピット【常設】	
注水先	原子炉圧力容器【常設】		
電源設備 ^{※2} (燃料給油設備を含む)		常設代替交流電源設備	
		常設代替高圧電源装置【常設】	
		燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】	

第3.4-16表 代替循環冷却系に関する重大事故等対処設備一覧

(2 / 2)

設備区分		設備名
関連設備	計装設備 ^{※3}	原子炉水位 (広帯域)【常設】
		原子炉水位 (燃料域)【常設】
		原子炉水位 (S A広帯域)【常設】
		原子炉水位 (S A燃料域)【常設】
		原子炉圧力【常設】
		原子炉圧力 (S A)【常設】
		代替循環冷却系原子炉注水流量【常設】
		代替循環冷却系ポンプ吐出圧力【常設】
	サブプレッション・プール水位【常設】	

※1 水源への補給に必要となる設備については、「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※2 電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※3 計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
3. 4. 3 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)	3. 4. 3 <u>設計基準事故対処設備を用いた重大事故等対処設備</u>	<p>3. 4. 3 重大事故等対処設備 <u>(設計基準拡張)</u></p> <p>3. 4. 3. 1 <u>低圧炉心スプレイ系</u></p> <p>3. 4. 3. 1. 1 <u>設備概要</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、非常用炉心冷却系の1つである。非常用炉心冷却系は冷却材喪失事故時に、燃料被覆管の大破損を防止し、水-ジルコニウム反応を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、電動機駆動ポンプ1台、炉心上部のスパージャ、配管、弁類及び計測制御装置からなり、大破断事故時には低圧注水系及び高圧炉心スプレイ系と連携して、中小破断事故時には高圧炉心スプレイ系あるいは自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有している。</u></p> <p><u>本系統は、原子炉水位低(レベル1)又は格納容器圧力高の信号で作動を開始し、サブプレッション・プール水を、炉心上部に取付けられたスパージャ・ヘッダのノズルから燃料集合体上にスプレイすることによって炉心を冷却する。</u></p> <p><u>本系統の系統概要図を図3. 4-5に、重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧を表3. 4-16に示す。</u></p> <p><u>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</u></p> <p><u>また、低圧炉心スプレイ系は、非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</u></p>	<p>・炉型の違い</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>①の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は、3. 4. 3. 3 項にて記載</p>

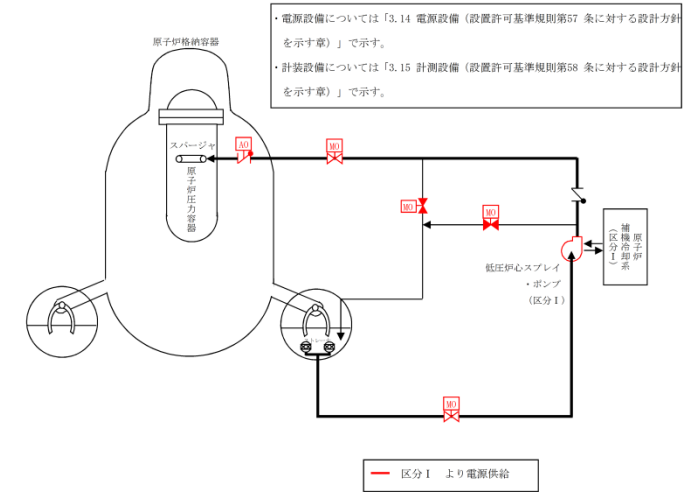


図3.4-5 低圧炉心スプレイ系 系統概要図

表 3.4-16 低圧炉心スプレイ系に関する重大事故等対処設備
(設計基準拡張) 一覧

設備区分	設備名
主要設備	低圧炉心スプレイ・ポンプ【常設】
附属設備	—
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】
流路	低圧炉心スプレイ系 配管・弁・スパージャ【常設】
注水先	原子炉圧力容器【常設】
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】
計装設備 ^{※3}	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 低圧炉心スプレイポンプ出口流量【常設】

※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※2：電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。

3.4.3.1.2 主要設備の仕様

主要機器の仕様を以下に示す。

(1) 低圧炉心スプレイ・ポンプ

個数	1
容量	約 1,050m ³ /h/台
揚程	約 190m
取付箇所	原子炉建物原子炉棟地下2階

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<p><u>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p><u>3.4.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合状況</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</u></p> <p><u>ただし、代替交流電源設備からの給電により低圧炉心スプレイ系を復旧させる場合については、低圧炉心スプレイ系は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電により起動する残留熱除去系（低圧注水モード）に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系については、設計基準事故対処設備として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</u></p> <p><u>重大事故等対処設備（設計基準拡張）としての低圧炉心スプレイ・ポンプの多様性又は多重性、位置的分散については、非常用ディーゼル発電機が使用可能な場合において、設計基準対象施設として使用する場合と同様に表3.4-17に示す設計である。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ・ポンプについては、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ・ポンプについては、原子炉建物原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件</u></p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考														
		<p><u>を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.4-17に示す設計である。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>表3.4-17 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1" data-bbox="1745 382 2504 787"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p><u>また、低圧炉心スプレイ系は中央制御室にて操作可能な設計とする。低圧炉心スプレイ系の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、低圧炉心スプレイ系については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。低圧炉心スプレイ・ポンプについては、発電用原子炉の運転中に系統の機能・性能試験及び弁動作試験が可能な設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</u></p>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	
考慮する外的事象	対応																
温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																
風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4.3.1 残留熱除去系 (低圧注水モード)</p> <p>3.4.3.1.1 設備概要</p> <p>残留熱除去系 (低圧注水モード) は、非常用炉心冷却系の1つである。</p> <p>非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の<u>重大な損傷</u>を防止し、<u>ジルコニウム-水反応</u>を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、<u>低圧注水系</u>、<u>高圧炉心注水系</u>、<u>原子炉隔離時冷却系</u>及び自動減圧系で構成する。</p> <p>残留熱除去系 (低圧注水モード) は、電動機駆動ポンプ3台、配管、弁類、<u>ストレーナ</u>、<u>スパージャ</u>及び計測制御装置からなり、<u>冷却材喪失事故時には、高圧炉心注水系</u>、<u>原子炉隔離時冷却系</u>及び自動減圧系と連携して、炉心を冷却する機能を有する。</p> <p>本系統は、3台の残留熱除去系 (低圧注水モード) ポンプごとに別々のループとなっており、原子炉水位低又は<u>ドライウエル</u>圧力高の信号で作動を開始し、<u>サブプレッション・チェンバ</u>のプール水を<u>原子炉圧力容器内 (炉心シュラウド外) に注水</u>し、炉心を冷却する。</p> <p>本系統の系統概要図を<u>図3.4-5</u>に、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧を表<u>3.4-16</u>に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) と位置付ける。</p> <p>また、残留熱除去系 (低圧注水モード) は、非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機) からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>3.4.3.1 残留熱除去系 (低圧注水系)</p> <p>3.4.3.1.1 設備概要</p> <p>残留熱除去系 (<u>低圧注水系</u>) は、非常用炉心冷却系の1つである。</p> <p>非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の<u>重大な損傷</u>を防止し、<u>ジルコニウム-水反応</u>を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、<u>残留熱除去系 (低圧注水系)</u>、<u>高圧炉心スプレイ系</u>、<u>低圧炉心スプレイ系</u>及び自動減圧系で構成する。</p> <p><u>残留熱除去系 (低圧注水系)</u> は、電動ポンプ3台、熱交換器2基、配管・弁等からなり、<u>冷却材喪失事故時には、高圧炉心スプレイ系</u>、<u>低圧炉心スプレイ系</u>及び自動減圧系と連携して、炉心を冷却する機能を有する。</p> <p><u>残留熱除去系 (低圧注水系)</u> は、3台の<u>残留熱除去系ポンプ</u>で構成し、原子炉水位低又は<u>ドライウエル</u>圧力高の信号で作動を開始し、<u>サブプレッション・チェンバ</u>のプール水を<u>原子炉圧力容器内 (炉心シュラウド内) に注水</u>し、炉心を冷却する。</p> <p><u>残留熱除去系 (低圧注水系)</u> の系統概要図を<u>第3.4-5図</u>に、重大事故等対処設備一覧を<u>第3.4-17表</u>に示す。</p> <p><u>残留熱除去系 (低圧注水系)</u> は、<u>設計基準事故対処設備</u>であるが、想定される重大事故等において<u>健全であれば、重大事故等対処設備として使用する</u>。</p> <p>また、<u>残留熱除去系 (低圧注水系)</u> は、非常用交流電源設備である<u>非常用ディーゼル発電機</u>からの給電に加え、代替交流電源設備である<u>常設代替高圧電源装置</u>からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>3.4.3.2 残留熱除去系 (低圧注水モード)</p> <p>3.4.3.2.1 設備概要</p> <p>残留熱除去系 (<u>低圧注水モード</u>) は、非常用炉心冷却系の1つである。</p> <p>非常用炉心冷却系は冷却材喪失事故時に、<u>燃料被覆管の大破損</u>を防止し、<u>水-ジルコニウム反応</u>を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、<u>低圧炉心スプレイ系</u>、<u>残留熱除去系 (低圧注水モード)</u>、<u>高圧炉心スプレイ系</u>及び自動減圧系で構成する。</p> <p><u>残留熱除去系 (低圧注水モード)</u> は、電動機駆動ポンプ3台、配管・弁類及び計測制御装置からなり、<u>大破断事故時には低圧炉心スプレイ系及び高圧炉心スプレイ系と連携して、中小破断事故時には高圧炉心スプレイ系あるいは自動減圧系と連携して炉心を冷却する機能を有する</u>。</p> <p>本系統は、3台の<u>残留熱除去 (低圧注水モード) ポンプ</u>ごとに別々のループとなっており、原子炉水位低 (<u>レベル1</u>) 又は<u>格納容器圧力高の信号</u>で作動を開始し、<u>サブプレッション・プール水を直接炉心シュラウド内に注入</u>し、炉心を冷却する。</p> <p>本系統の系統概要図を<u>図3.4-6</u>、重大事故等対処設備 (<u>設計基準拡張</u>) 一覧を表<u>3.4-18</u>に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時において<u>その機能を期待するため、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) と位置付ける</u>。</p> <p>また、<u>残留熱除去系 (低圧注水モード)</u> は、非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機) からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>・炉型の違い 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違、⑦の相違及び①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑤の相違</p>

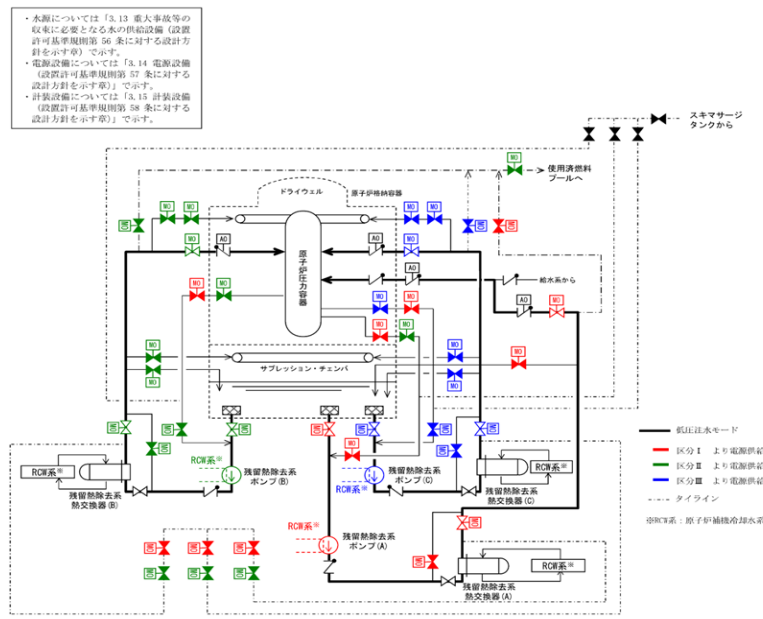
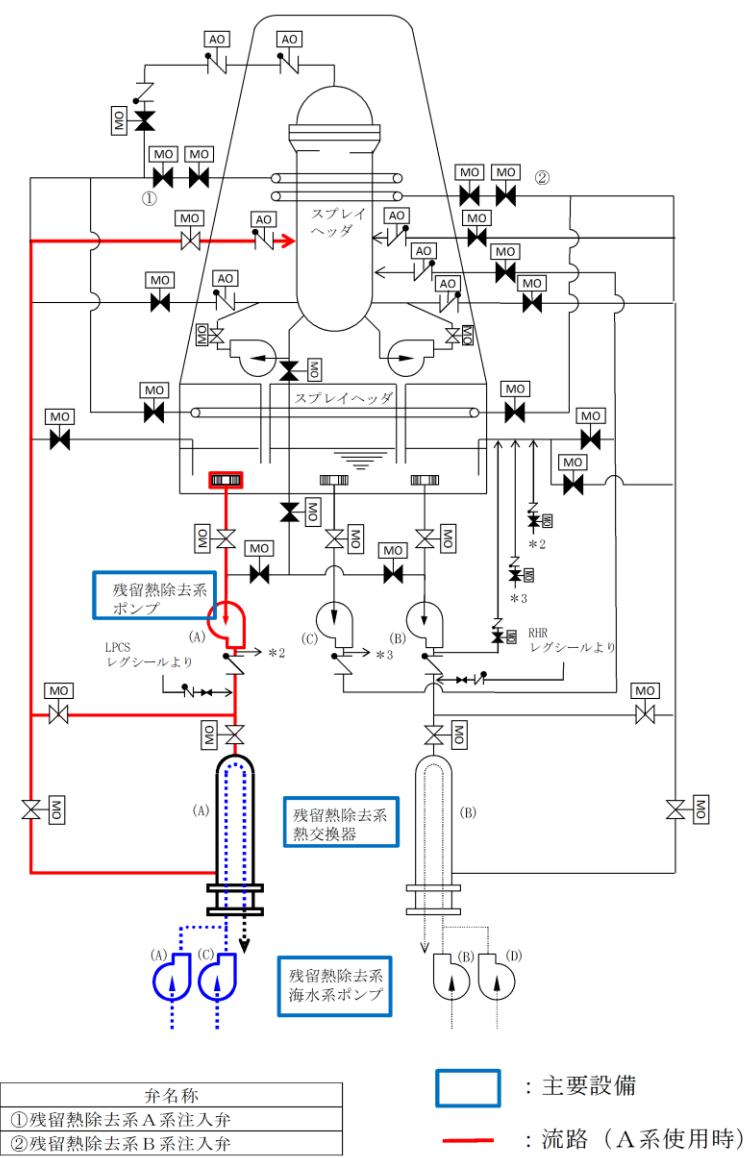


図 3.4-5 残留熱除去系（低圧注水モード） 系統概要図



第3.4-5図 残留熱除去系（低圧注水系） 系統概要図

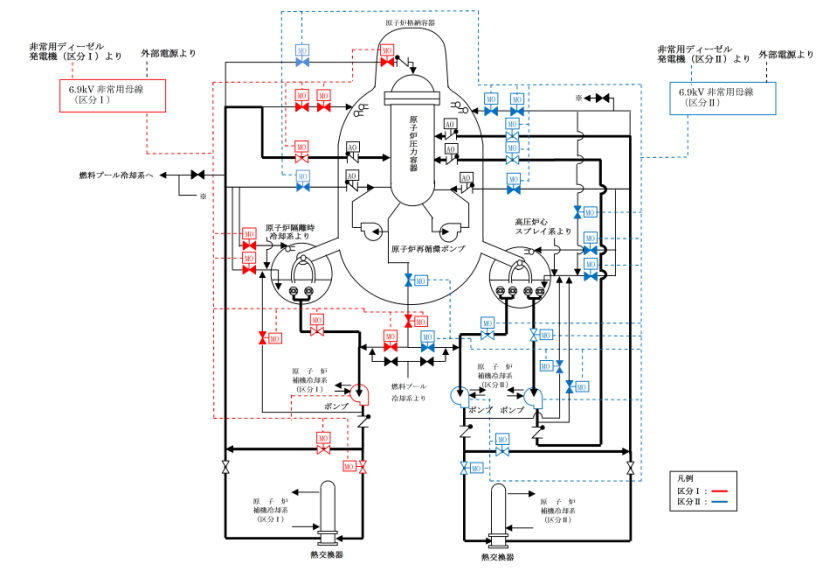


図 3.4-6 残留熱除去系（低圧注水モード） 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表3.4-16 残留熱除去系(低圧注水モード)に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p>	<p>第3.4-17表 残留熱除去系(低圧注水系)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>表 3.4-18 残留熱除去系(低圧注水モード)に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p>	<p>・設備の相違</p>																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系(低圧注水モード)ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> </tr> <tr> <td>流路^{※2}</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※4}</td> <td>原子炉水位(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系(低圧注水モード)ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ	流路 ^{※2}	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{※3}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機【常設】	計装設備 ^{※4}	原子炉水位(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】^{※1} 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※2}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系配管・弁・ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3} (燃料給油設備含む)</td> <td>非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※4}</td> <td>原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 ^{※1} 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 ^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】	付属設備	—	水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系配管・弁・ストレーナ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{※3} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備 ^{※4}	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ</td> </tr> <tr> <td>流路^{※2}</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※4}</td> <td>原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 残留熱除去ポンプ出口流量【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ	流路 ^{※2}	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備 ^{※3}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{※4}	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 残留熱除去ポンプ出口流量【常設】	
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系(低圧注水モード)ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ																																																		
流路 ^{※2}	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※3}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機【常設】																																																		
計装設備 ^{※4}	原子炉水位(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 ^{※1} 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 ^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】																																																		
付属設備	—																																																		
水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系配管・弁・ストレーナ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※3} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備 ^{※4}	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ																																																		
流路 ^{※2}	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】																																																		
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※3}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																		
計装設備 ^{※4}	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA)【常設】 残留熱除去ポンプ出口流量【常設】																																																		
<p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 残留熱除去系(低圧注水モード)は熱交換機能に期待しておらず、熱交換器は流路としてのみ用いるため、配管を含む。 ※3: 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※4: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1 残留熱除去系海水系設備については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備(設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3 電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※4 計装設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1: 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 残留熱除去系(低圧注水モード)は熱交換機能に期待しておらず、熱交換器は流路としてのみ用いるため、配管を含む。 ※3: 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※4: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4.3.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。 (1) 残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプ</p> <p>容量 : <u>約950m³/h/台</u> 全揚程 : <u>約130m</u> 個数 : 3</p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建屋地下3階</u></p>	<p>3.4.3.1.2 主要設備の仕様 主要設備の仕様を以下に示す。 (1) <u>残留熱除去系ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> <p>・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u></p> <p>種 類 : <u>たて形電動うず巻式</u> 台 数 : <u>3</u></p> <p>容 量 : <u>約1,690m³/h (1台当たり)</u> 全 揚 程 : <u>約85m</u></p> <p><u>最高使用圧力</u> : <u>3.50MPa [gage]</u> <u>最高使用温度</u> : <u>182℃</u> <u>本 体 材 料</u> : <u>鋳鋼</u> 取 付 箇 所 : <u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></p> <p>(2) <u>残留熱除去系熱交換器</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> 	<p>3.4.3.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。 (1) <u>残留熱除去（低圧注水モード）ポンプ</u></p> <p>容量 : <u>約1,200m³/h/台</u> 揚程 : <u>約100m</u> 個数 : <u>3</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉のRHRポンプは、残留熱除去系及び47条設備として使用する（以下、⑮の相違）</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は、RHRを48条設備には位置付けない（以下、⑯の相違）</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.3.4.3.2(2)項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																								
	<p>・原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</p> <table border="0"> <tr> <td>型 式</td> <td>縦型Uチューブ式</td> </tr> <tr> <td>基 数</td> <td>2</td> </tr> <tr> <td>伝 熱 容 量</td> <td>約19.4×10³kW (1基当たり) (原子炉停止時冷却モード)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">最高使用圧力</td> </tr> <tr> <td>管 側</td> <td>3.45MPa [gage]</td> </tr> <tr> <td>胴 側</td> <td>3.45MPa [gage]</td> </tr> <tr> <td colspan="2">最高使用温度</td> </tr> <tr> <td>管 側</td> <td>249℃</td> </tr> <tr> <td>胴 側</td> <td>249℃</td> </tr> <tr> <td colspan="2">材 料</td> </tr> <tr> <td>管 側</td> <td>白銅管</td> </tr> <tr> <td>胴 側</td> <td>炭素鋼</td> </tr> <tr> <td>取 付 箇 所</td> <td>原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> </tr> </table> <p>(3) 残留熱除去系海水系ポンプ 兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・残留熱除去系海水系 ・原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備 ・最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備 ・原子炉格納容器内の冷却等のための設備 <table border="0"> <tr> <td>型 式</td> <td>たて形うず巻式</td> </tr> <tr> <td>台 数</td> <td>4</td> </tr> <tr> <td>容 量</td> <td>約886m³/h (1台当たり)</td> </tr> <tr> <td>全 揚 程</td> <td>約184m</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>3.45MPa [gage]</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>38℃</td> </tr> <tr> <td>本 体 材 料</td> <td>鋳鋼</td> </tr> </table> <p>(4) 残留熱除去系海水系ストレーナ 兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・残留熱除去系海水系 ・原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備 ・最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備 ・原子炉格納容器内の冷却等のための設備 	型 式	縦型Uチューブ式	基 数	2	伝 熱 容 量	約19.4×10 ³ kW (1基当たり) (原子炉停止時冷却モード)	最高使用圧力		管 側	3.45MPa [gage]	胴 側	3.45MPa [gage]	最高使用温度		管 側	249℃	胴 側	249℃	材 料		管 側	白銅管	胴 側	炭素鋼	取 付 箇 所	原子炉建屋原子炉棟地下2階	型 式	たて形うず巻式	台 数	4	容 量	約886m ³ /h (1台当たり)	全 揚 程	約184m	最高使用圧力	3.45MPa [gage]	最高使用温度	38℃	本 体 材 料	鋳鋼		<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、48条にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、48条にて記載</p>
型 式	縦型Uチューブ式																																										
基 数	2																																										
伝 熱 容 量	約19.4×10 ³ kW (1基当たり) (原子炉停止時冷却モード)																																										
最高使用圧力																																											
管 側	3.45MPa [gage]																																										
胴 側	3.45MPa [gage]																																										
最高使用温度																																											
管 側	249℃																																										
胴 側	249℃																																										
材 料																																											
管 側	白銅管																																										
胴 側	炭素鋼																																										
取 付 箇 所	原子炉建屋原子炉棟地下2階																																										
型 式	たて形うず巻式																																										
台 数	4																																										
容 量	約886m ³ /h (1台当たり)																																										
全 揚 程	約184m																																										
最高使用圧力	3.45MPa [gage]																																										
最高使用温度	38℃																																										
本 体 材 料	鋳鋼																																										

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考										
<p>なお、水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3. 15 計装設備（設置許可基準規則第58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3. 4. 3. 1. 3 設置許可基準規則第43 条への適合方針</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系（低圧注水モード）を復旧させる場合については、残留熱除去系（低圧注水モード）は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電により起動する残留熱除去系（低圧注水モード）に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57 条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2. 3. 1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプについては、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して</p>	<table border="1" data-bbox="1047 205 1605 426"> <tr> <td>型 式</td> <td>円筒縦形</td> </tr> <tr> <td>基 数</td> <td>2</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>3. 45MPa [gage]</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>38℃</td> </tr> <tr> <td>本 体 材 料</td> <td>ステンレス鋼</td> </tr> </table> <p>3. 4. 3. 1. 3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>残留熱除去系（低圧注水系）は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により残留熱除去系（低圧注水系）を復旧させる場合については、残留熱除去系（低圧注水系）は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備の非常用ディーゼル発電機からの給電により起動する残留熱除去系（低圧注水系）に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。なお、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置の多様性及び位置的分散については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水系）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能及び残留熱除去機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合のポンプ容量が、発電用原</p>	型 式	円筒縦形	基 数	2	最高使用圧力	3. 45MPa [gage]	最高使用温度	38℃	本 体 材 料	ステンレス鋼	<p>なお、水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3. 15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3. 4. 3. 2. 3 設置許可基準規則第43条への適合状況</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系（低圧注水モード）を復旧させる場合については、残留熱除去系（低圧注水モード）は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電により起動する残留熱除去系（低圧注水モード）に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2. 3. 1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプについては、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して</p>	<p>・記載方針の相違【東海第二】</p> <p>・記載方針の相違【東海第二】</p>
型 式	円筒縦形												
基 数	2												
最高使用圧力	3. 45MPa [gage]												
最高使用温度	38℃												
本 体 材 料	ステンレス鋼												

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプについては、<u>原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.4-17 に示す設計である。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>表3.4-17 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1" data-bbox="154 1100 914 1507"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系（低圧注水モード）は中央制御室にて操作可能な設計とする。</u></p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p><u>子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な原子炉注水量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（低圧注水系）及び低圧炉心スプレイ系による原子炉圧力容器への注水として使用する水源のサブプレッション・チェンバは、設計基準事故時の非常用炉心冷却設備の水源と兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な原子炉注水量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</u></p> <p><u>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.4-18表に示す設計である。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>第3.4-18表 想定する環境条件</u></p> <table border="1" data-bbox="973 1125 1668 1747"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系ポンプは、中央制御室にて操作可能な設計とする。</u></p>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	津波	津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p>十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプについては、原子炉建物原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.4-19 に示す設計である。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>表3.4-19 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1" data-bbox="1733 1100 2504 1507"> <thead> <tr> <th>考慮する外的事象</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系（低圧注水モード）は中央制御室にて操作可能な設計とする。</u></p>	考慮する外的事象	対応	温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、56条にて記載</p> <p>・設計方針の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
津波	津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
考慮する外的事象	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>残留熱除去系（低圧注水モード）の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（低圧注水モード）については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、残留熱除去系（低圧注水モード）については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプについては、発電用原子炉の運転中に系統の機能・性能試験及び弁動作試験が可能な設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>3.4.3.2 残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</p> <p>3.4.3.2.1 設備概要</p> <p>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、<u>3 ループ</u>から構成され、<u>熱交換器3基</u>、<u>電動機駆動ポンプ3台</u>、<u>配管</u>、<u>弁類</u>、<u>スパージャ</u>及び計測制御装置からなり、原子炉停止後、炉心崩壊熱及び原子炉圧力容器、配管、冷却材中の残留熱を除去して、<u>発電用原子炉を冷却するためのものである。</u></p> <p>炉心崩壊熱及び残留熱は、原子炉停止後には復水器等により冷却され、冷却材温度が十分下がった後は、残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）によって冷却される。</p> <p>本系統の系統概要図を<u>図3.4-6</u>に、重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧を<u>表3.4-18</u>に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるとともに、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p> <p>また、残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（低圧注水系）は、設計基準事故対処設備として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計とする。</u>また、<u>残留熱除去系ポンプは、テストラインにより発電用原子炉の運転中に機能・性能検査が可能な設計である。</u><u>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査を実施可能な設計とする。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>3.4.3.2 <u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u></p> <p>3.4.3.2.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）は、(A)、(B)の2ループから構成され、熱交換器2基、電動ポンプ2台、配管・弁等からなり、発電用原子炉停止後、炉心崩壊熱及び原子炉圧力容器、配管、冷却材中の残留熱を除去して、<u>発電用原子炉の除熱を行うためのものである。</u></u></p> <p>炉心崩壊熱及び残留熱は、<u>発電用原子炉停止後には、復水器等により冷却され、冷却材温度が十分下がった後は、<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）によって除熱される。</u></u></p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）の系統概要図を第3.4-6図に、重大事故等対処設備一覧を第3.4-19表に示す。</u></p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）は、設計基準事故対処設備であるとともに、想定される重大事故等時においてその機能が健全であれば、重大事故等対処設備として使用する。</u></p> <p>また、<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）は、非常用交流電源設備である非常用ディーゼル発電機からの給電に加えて、代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</u></p>	<p><u>残留熱除去系（低圧注水モード）の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（低圧注水モード）については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。</u>また、<u>残留熱除去系（低圧注水モード）については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。</u><u>残留熱除去系（低圧注水モード）ポンプについては、<u>発電用原子炉の運転中に系統の機能・性能試験及び弁動作試験が可能な設計であり、<u>発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</u></u></u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>3.4.3.3 <u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u></p> <p>3.4.3.3.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、<u>2ループ</u>から構成され、<u>2基の熱交換器</u>、<u>2台のポンプ</u>、<u>配管弁類及び計装制御装置</u>からなり、原子炉停止後、炉心崩壊熱及び圧力容器、配管、冷却材中の保有熱を除去して、<u>原子炉を冷却するためのものである。</u></u></p> <p>炉心崩壊熱及び保有熱は、原子炉停止後には復水器等により冷却され、冷却材温度が十分下がった後は、<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）によって冷却される。</u></p> <p><u>本系統の系統概要図を<u>図3.4-7</u>に、重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧を<u>表3.4-20</u>に示す。</u></p> <p><u>本系統は設計基準対象施設であるとともに、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</u></p> <p>また、<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</u></p>	<p>・記載方針の相違【東海第二】</p> <p>・設備の相違【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p>

本図については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設計方針を指示書)」で示す。
 ・電源設備については「3.14 電源設備(設計方針を指示書)」で示す。
 ・計装設備については「3.15 計装設備(設計方針を指示書)」で示す。

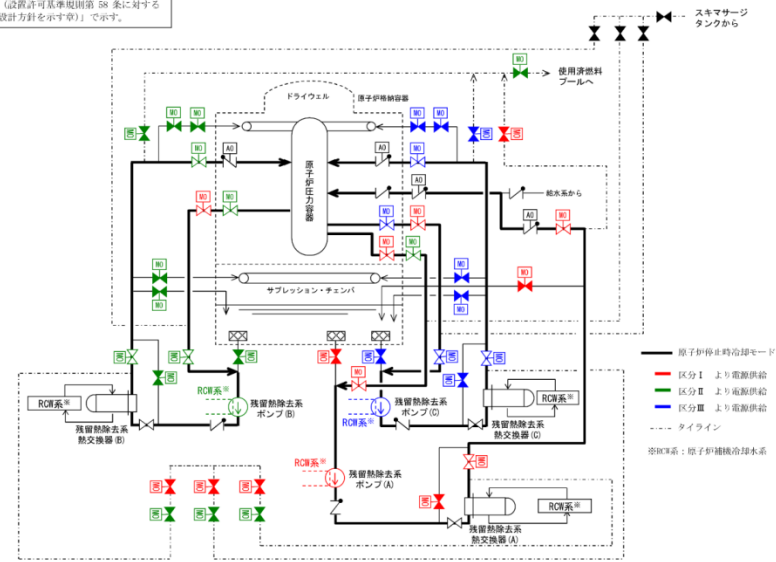
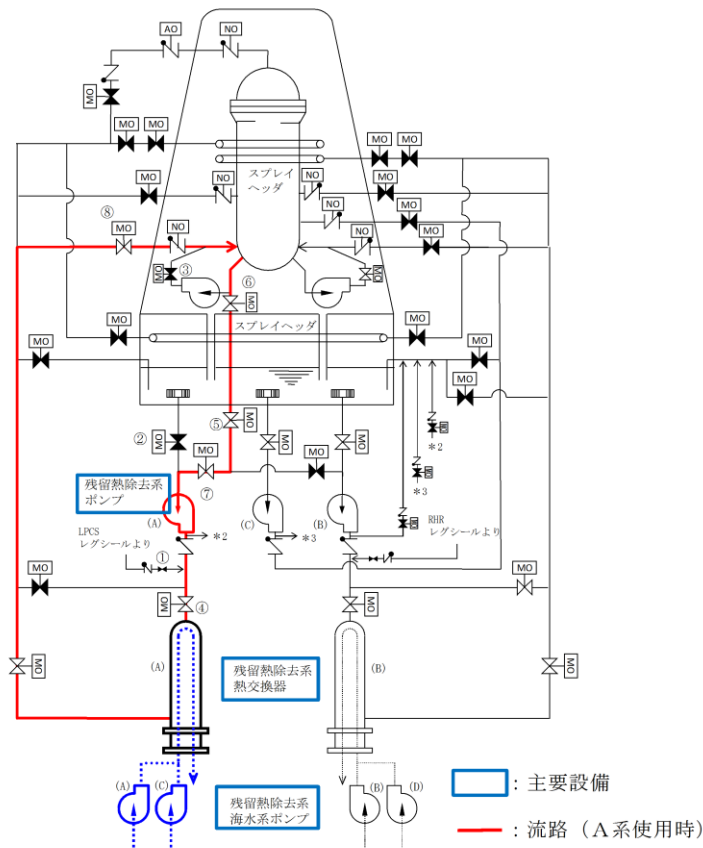


図3.4-6 残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード) 系統概要図



弁名称	
①残留熱除去系レグシールライン弁	⑤残留熱除去系外側隔離弁
②残留熱除去系ポンプ入口弁	⑥残留熱除去系内側隔離弁
③原子炉再循環系ポンプ出口弁	⑦残留熱除去系ポンプ停止時冷却ライン入口弁
④残留熱除去系熱交換器入口弁	⑧残留熱除去系ポンプ停止時冷却注入弁

第 3.4-6 図 残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系) 系統概要図

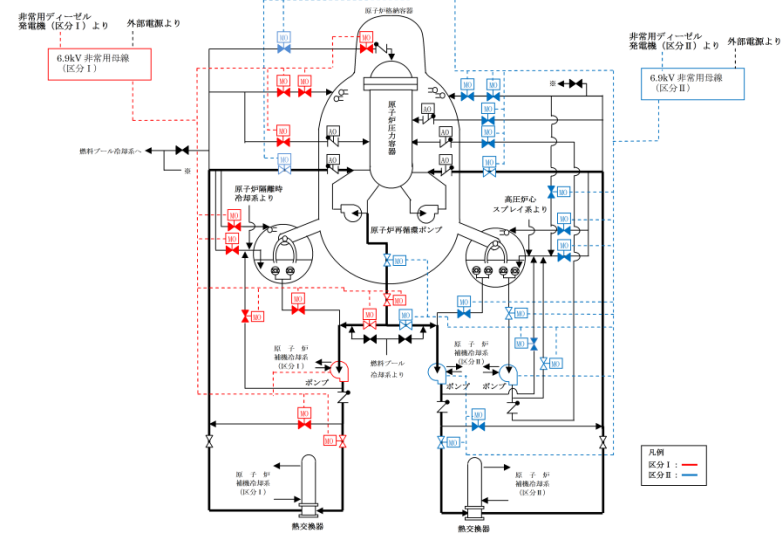


図 3.4-7 残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード) 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																		
<p>表3.4-18 残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p>	<p>第3.4-19表 残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>表3.4-20 残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p>	<p>・設備の相違</p>																																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)ポンプ【常設】 残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備*1</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備*2</td> <td>残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)ポンプ【常設】 残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)熱交換器【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備*1	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備*2	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】*1 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】*1 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系配管・弁【常設】 再循環系配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備*2 (燃料給油設備含む)</td> <td>非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備*3</td> <td>原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】*1 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】*1 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】	付属設備	—	水源	原子炉圧力容器【常設】	流路	残留熱除去系配管・弁【常設】 再循環系配管・弁【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	付属設備	—	電源設備*2 (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備*3	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系 熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・ジェットポンプ【常設】 原子炉再循環系 配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉圧力容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備*1</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備*2</td> <td>残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系 熱交換器【常設】	附属設備	—	水源	—	流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・ジェットポンプ【常設】 原子炉再循環系 配管・弁【常設】	注水先	原子炉圧力容器【常設】	電源設備*1	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備*2	残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】	<p>※1：電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則1)第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>
設備区分	設備名																																																				
主要設備	残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)ポンプ【常設】 残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)熱交換器【常設】																																																				
附属設備	—																																																				
水源	—																																																				
流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】 給水系 配管・弁・スパージャ【常設】																																																				
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																				
電源設備*1	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																				
計装設備*2	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】																																																				
設備区分	設備名																																																				
主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】*1 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】*1 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】																																																				
付属設備	—																																																				
水源	原子炉圧力容器【常設】																																																				
流路	残留熱除去系配管・弁【常設】 再循環系配管・弁【常設】																																																				
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																				
付属設備	—																																																				
電源設備*2 (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																				
計装設備*3	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】																																																				
設備区分	設備名																																																				
主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系 熱交換器【常設】																																																				
附属設備	—																																																				
水源	—																																																				
流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・ジェットポンプ【常設】 原子炉再循環系 配管・弁【常設】																																																				
注水先	原子炉圧力容器【常設】																																																				
電源設備*1	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																				
計装設備*2	残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】																																																				
<p>※1：電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則1)第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1 残留熱除去系海水系設備については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備(設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2 電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※3 計装設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>※1：電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>※2：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則1)第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>																																																			
<p>3.4.3.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p>	<p>3.4.3.2.2 主要設備の仕様 主要設備の仕様を以下に示す。</p>	<p>3.4.3.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p>																																																			
<p>(1) <u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)ポンプ</u></p>	<p>(1) <u>残留熱除去系ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> 	<p>(1) <u>残留熱除去(原子炉停止時冷却モード)ポンプ</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】 ⑮の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑯の相違</p>																																																		

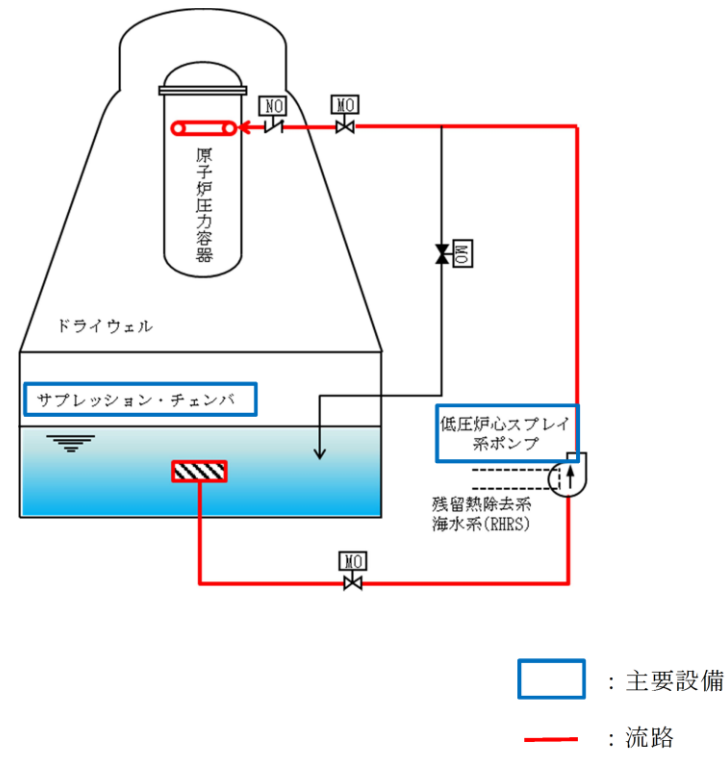
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>容量 : <u>約950m³/h/台</u> 全揚程 : <u>約130m</u> 台数 : <u>3</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建屋地下3階</u></p>	<p>型式 <u>たて形電動うず巻式</u> 台数 2</p> <p>容量 <u>約1,690m³/h (1台当たり)</u> 全揚程 <u>約85m</u></p> <p>最高使用圧力 <u>3.50MPa [gage]</u> 最高使用温度 <u>182°C</u> 本体材料 <u>鋳鋼</u> 取付箇所 <u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></p>	<p>容量 : <u>約320m³/h~約1050m³/h</u> 全揚程 : <u>約100m</u> 台数 : <u>2</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p>
<p>(2) 残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード) 熱交換器</p>	<p>(2) 残留熱除去系熱交換器 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u></p>	<p>(2) <u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード) 熱交換器</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、兼用する設備について50条にて記載</p>
<p>基数 : <u>3</u></p> <p>伝熱容量 : <u>約8.1MW/基 (海水温度30°Cにおいて)</u></p>	<p>型式 <u>縦型Uチューブ式</u> 基数 2</p> <p>伝熱容量 <u>約19.4×10³kW (1基当たり)</u> <u>(原子炉停止時冷却モード)</u></p> <p>最高使用圧力 管側 <u>3.45MPa [gage]</u> 胴側 <u>3.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 管側 <u>249°C</u> 胴側 <u>249°C</u> 材料 管側 <u>白銅管</u> 胴側 <u>炭素鋼</u> 取付箇所 <u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></p>	<p>基数 : <u>2</u></p> <p>伝熱容量 : <u>約9.1MW/個 (海水温度30°Cにおいて)</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>(3) <u>残留熱除去系海水系ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ <u>残留熱除去系海水系</u> ・ <u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・ <u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・ <u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> <table border="0"> <tr><td><u>型 式</u></td><td><u>たて形うず巻式</u></td></tr> <tr><td><u>台 数</u></td><td><u>4</u></td></tr> <tr><td><u>容 量</u></td><td><u>約886m³/h (1台当たり)</u></td></tr> <tr><td><u>全 揚 程</u></td><td><u>約184m</u></td></tr> <tr><td><u>最高使用圧力</u></td><td><u>3.45MPa [gage]</u></td></tr> <tr><td><u>最高使用温度</u></td><td><u>38℃</u></td></tr> <tr><td><u>本 体 材 料</u></td><td><u>鋳鋼</u></td></tr> </table> <p>(4) <u>残留熱除去系海水系ストレーナ</u> 兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ <u>残留熱除去系海水系</u> ・ <u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・ <u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・ <u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> <table border="0"> <tr><td><u>型 式</u></td><td><u>円筒縦形</u></td></tr> <tr><td><u>基 数</u></td><td><u>2</u></td></tr> <tr><td><u>最高使用圧力</u></td><td><u>3.45MPa [gage]</u></td></tr> <tr><td><u>最高使用温度</u></td><td><u>38℃</u></td></tr> <tr><td><u>本 体 材 料</u></td><td><u>ステンレス鋼</u></td></tr> </table>	<u>型 式</u>	<u>たて形うず巻式</u>	<u>台 数</u>	<u>4</u>	<u>容 量</u>	<u>約886m³/h (1台当たり)</u>	<u>全 揚 程</u>	<u>約184m</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>3.45MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>38℃</u>	<u>本 体 材 料</u>	<u>鋳鋼</u>	<u>型 式</u>	<u>円筒縦形</u>	<u>基 数</u>	<u>2</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>3.45MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>38℃</u>	<u>本 体 材 料</u>	<u>ステンレス鋼</u>	<p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、48条にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、48条にて記載</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
<u>型 式</u>	<u>たて形うず巻式</u>																										
<u>台 数</u>	<u>4</u>																										
<u>容 量</u>	<u>約886m³/h (1台当たり)</u>																										
<u>全 揚 程</u>	<u>約184m</u>																										
<u>最高使用圧力</u>	<u>3.45MPa [gage]</u>																										
<u>最高使用温度</u>	<u>38℃</u>																										
<u>本 体 材 料</u>	<u>鋳鋼</u>																										
<u>型 式</u>	<u>円筒縦形</u>																										
<u>基 数</u>	<u>2</u>																										
<u>最高使用圧力</u>	<u>3.45MPa [gage]</u>																										
<u>最高使用温度</u>	<u>38℃</u>																										
<u>本 体 材 料</u>	<u>ステンレス鋼</u>																										

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3. 4. 3. 2. 3 設置許可基準規則第43 条への適合方針</p> <p>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）を復旧させる場合については、残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電により起動する残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57 条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2. 3. 1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）熱交換器については、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2. 3. 2 容量等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）熱交換器については、<u>原子炉建屋原子炉区域内</u>に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における<u>原子炉建屋原子炉区域内</u>の環境</p>	<p>3. 4. 3. 2. 3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u>は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、<u>常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u>を復旧させる場合は、<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u>は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備の非常用ディーゼル発電機からの給電により起動する<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u>に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備である<u>常設代替高圧電源装置の多様性及び位置的分散</u>については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u>は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）</u>は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）による原子炉除熱として使用する残留熱除去系ポンプ、残留熱除去系海水系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器</u>は、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能及び残留熱除去機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、<u>発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な原子炉注水量</u>に対して十分であるため、<u>設計基準事故対処設備と同仕様の設計</u>である。</p> <p>基本方針については、「2. 3. 2 容量等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器</u>は、<u>原子炉建屋原子炉棟内</u>に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における<u>原子炉建屋原子炉棟内</u>の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮するこ</p>	<p>3. 4. 3. 3. 3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u>は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u>を復旧させる場合については、<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u>は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電により起動する<u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u>に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</u>は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p><u>基本方針については、「2. 3. 1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」</u>に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）熱交換器</u>については、設計基準事故時に使用する場合の容量が、<u>重大事故等の収束に必要な容量</u>に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2. 3. 2 容量等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）熱交換器</u>については、<u>原子炉建物原子炉棟内</u>に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における<u>原子炉建物原子炉棟内</u>の環境条件</p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、原子炉補機冷却系について 48 条にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、<u>表3.4-19</u>に示す設計である。</p>	<p>とができるよう、<u>第3.4-20表</u>に示す設計である。</p>	<p>及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、<u>表3.4-21</u>に示す設計である。</p>																																													
<p align="center"><u>表3.4-19 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能である設計である。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>ポンプ及び<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>熱交換器については、発電用原子炉の運転中に系統の機能・性能試験及び弁動作試験が可能である設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能である設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響を受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p align="center"><u>第3.4-20表 想定する環境条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)</u>は、中央制御室にて操作可能な設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)</u>は、設計基準事故対処設備として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計とする。また、<u>残留熱除去系ポンプ</u>は、テストラインにより系統の機能・性能検査が可能である設計とする。</p> <p><u>残留熱除去系ポンプ</u>及び<u>残留熱除去系熱交換器</u>は、発電用原子炉の運転中に機能・性能検査を、また停止中に分解検査及び外観検査が実施可能な設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	津波	津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p align="center"><u>表3.4-21 想定する環境条件及び荷重条件</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、<u>操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能である設計である。</p> <p><u>残留熱除去(原子炉停止時冷却モード)</u>ポンプ及び<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>熱交換器については、発電用原子炉の運転中に系統の機能・性能試験及び弁動作試験が可能である設計であり、<u>発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能である設計である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響を受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑨の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響を受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は、「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
津波	津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響を受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
		<p>また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、<u>操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能である設計である。</p> <p><u>残留熱除去(原子炉停止時冷却モード)</u>ポンプ及び<u>残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード)</u>熱交換器については、発電用原子炉の運転中に系統の機能・性能試験及び弁動作試験が可能である設計であり、<u>発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能である設計である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p>																																												

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>3.4.3.3 <u>低圧炉心スプレイ系</u></p> <p>3.4.3.3.1 <u>設備概要</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、非常用炉心冷却系の1つである。</u> <u>非常用炉心冷却系は、冷却材喪失事故時に燃料被覆管の重大な損傷を防止し、ジルコニウム-水反応を極力抑え、崩壊熱を長期にわたって除去する機能を持ち、残留熱除去系（低圧注水系）、高圧炉心スプレイ系及び自動減圧系で構成する。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、電動ポンプ1台、配管・弁等からなり、冷却材喪失事故時には、高圧炉心スプレイ系、残留熱除去系（低圧注水系）及び自動減圧系と連携して、炉心を冷却する機能を有する。</u></p> <p><u>本系統は、1ループからなっており、原子炉水位異常低下又はドライウェル圧力高の信号で作動を開始し、サブプレッション・チェンバのプール水を原子炉圧力容器内に注水し、炉心を冷却する。</u></p> <p><u>本系統の系統概要図を第3.4-7図に、重大事故等対処設備一覧を第3.4-21表に示す。</u></p> <p><u>本系統は、設計基準事故対処設備であるが、想定される重大事故等において健全であれば、重大事故等対処設備として使用する。</u></p> <p><u>また、残留熱除去系（低圧炉心スプレイ系）は、非常用交流電源設備である非常用ディーゼル発電機からの給電に加え、代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</u></p>		<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、3.4.3.1項にて記載</p>



第 3.4-7 図 低圧炉心スプレイ系 系統概要図

第3.4-21表 低圧炉心スプレイ系に関する重大事故等対処設備

一覧

設備区分	設備名
主要設備	低圧炉心スプレイ系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】
付属設備	—
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】
流路	低圧炉心スプレイ系配管・弁・ストレーナ・スパージャ【常設】
注水先	原子炉圧力容器【常設】
電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】
関連設備	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 低圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】
計装設備 ^{※3}	原子炉水位(広帯域)【常設】 原子炉水位(燃料域)【常設】 原子炉水位(SA広帯域)【常設】 原子炉水位(SA燃料域)【常設】 原子炉圧力【常設】 原子炉圧力(SA)【常設】 低圧炉心スプレイ系系統流量【常設】 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】

※1 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※2 電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。

※3 計装設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考														
	<p>3.4.3.3.2 主要設備の仕様</p> <p><u>主要設備の仕様を以下に示す。</u></p> <p>(1) <u>低圧炉心スプレイ系ポンプ</u></p> <p><u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>非常用炉心冷却装置</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> <table border="0"> <tr> <td><u>型 式</u></td> <td><u>たて形うず巻式</u></td> </tr> <tr> <td><u>容 量</u></td> <td><u>約1,440m³/h</u></td> </tr> <tr> <td><u>全 揚 程</u></td> <td><u>約205m</u></td> </tr> <tr> <td><u>台 数</u></td> <td><u>1</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用圧力</u></td> <td><u>4.14MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用温度</u></td> <td><u>100℃</u></td> </tr> <tr> <td><u>取 付 箇 所</u></td> <td><u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></td> </tr> </table> <p>3.4.3.3.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</u></p> <p><u>ただし、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により低圧炉心スプレイ系を復旧させる場合は、低圧炉心スプレイ系は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備の非常用ディーゼル発電機からの給電により起動する低圧炉心スプレイ系に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置の多様性及び位置的分散については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系による原子炉圧力容器への注水として使用する低圧炉心スプレイ系ポンプは、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能を兼用しており、設計基準事故時に</u></p>	<u>型 式</u>	<u>たて形うず巻式</u>	<u>容 量</u>	<u>約1,440m³/h</u>	<u>全 揚 程</u>	<u>約205m</u>	<u>台 数</u>	<u>1</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>4.14MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>100℃</u>	<u>取 付 箇 所</u>	<u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u>		
<u>型 式</u>	<u>たて形うず巻式</u>																
<u>容 量</u>	<u>約1,440m³/h</u>																
<u>全 揚 程</u>	<u>約205m</u>																
<u>台 数</u>	<u>1</u>																
<u>最高使用圧力</u>	<u>4.14MPa [gage]</u>																
<u>最高使用温度</u>	<u>100℃</u>																
<u>取 付 箇 所</u>	<u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u>																

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																
	<p><u>使用する場合のポンプ容量が発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な原子炉注水量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p> <p><u>また、残留熱除去系（低圧注水系）及び低圧炉心スプレイ系による原子炉圧力容器への注水時に使用する水源のサプレッション・チェンバは、設計基準事故時の非常用炉心冷却設備の水源と兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な原子炉注水量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</u></p> <p><u>低圧炉心スプレイ系ポンプは、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.4-22表に示す設計である。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>第3.4-22表 想定する環境条件</u></p> <table border="1" data-bbox="982 1108 1703 1717"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山</td> <td>原子炉建屋原子炉棟に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p><u>また、低圧炉心スプレイ系は、中央制御室にて操作可能な設計とする。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	津波	津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山	原子炉建屋原子炉棟に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。		
環境条件	対応																		
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																		
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																		
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																		
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																		
津波	津波を考慮し、防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																		
風（台風）、竜巻、積雪、火山	原子炉建屋原子炉棟に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。																		
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>低圧炉心スプレイ系は、設計基準事故対処設備として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、低圧炉心スプレイ系ポンプは、テストラインにより系統の機能・性能検査が可能な設計である。また、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が実施可能な設計である。</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p>		

実線・・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）
 波線・・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [48条 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備 添付資料]

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
--------------------------------	----------------------	--------------	----

比較表において、相違理由を類型化したものについて以下にまとめて記載する。下記以外の相違については、備考欄に相違理由を記載する。

相違No.	相違理由
①	島根2号炉の耐圧強化ベントラインは、新規制基準施行以前にアクシデントマネジメント対策として設置しており、設置許可基準規則第48条としても必要な容量を有する設備であるが、格納容器フィルタベント系を新たに重大事故等対処設備として設置することから、耐圧強化ベントラインは同規則第48条の自主対策設備として位置付け、万一、炉心損傷前に格納容器フィルタベント系が使用できない場合に耐圧強化ベントラインを使用する運用としている。 なお、格納容器フィルタベント系は、同規則第48条、第50条及び第52条を満足する重大事故等対処設備として、以下に示すとおり、信頼性の高い系統構成としている ・ベント弁（第1弁及び第2弁）の並列2重化及び操作機構の多様化によるベント弁開放の信頼性を確保 ・他系統との隔離弁の直列2重化による格納容器フィルタベントラインの隔離機能の信頼性を確保
②	島根2号炉は重大事故等時に可搬設備である原子炉補機代替冷却系により対応する設計とするが、東海第二は常設設備である緊急用海水系により対応する設計としている
③	島根2号炉では使用時に自動で燃料補給が可能な常設代替電源設備を使用する
④	柏崎6/7が2号炉分を合わせて記載していることによる台数の相違
⑤	島根2号炉は柏崎と同様に、ストレーナを流路として位置付けている
⑥	設置許可基準規則第22条解釈と同様に、残留熱除去系は、最終的な熱の逃がし場へ熱を輸送する設備としない。なお、島根2号炉では、残留熱除去を47条及び49条にて記載する整理としている
⑦	島根2号炉は柏崎6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風（台風）、凍結、降水、積雪を考慮することとしている
⑧	島根2号炉の第4保管エリアはEL8.5mであるが、防波壁の内側であり基準津波が防波壁を超えないため、津波の影響を受けない場所と記載している
⑨	島根2号炉はRCW/RSW系の2系統及びHPCW/HPSW系を1系統設置する
⑩	島根2号炉は2区分のうち1区分を予備とする

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備【48条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備)</p> <p>第四十八条 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損(炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。)を防止するため、最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第48条に規定する「最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>a) 炉心の著しい損傷等を防止するため、重大事故防止設備を整備すること。</p> <p>b) 重大事故防止設備は、設計基準事故対処設備に対して、多重性又は多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p> <p>c) 取水機能の喪失により最終ヒートシンクが喪失することを想定した上で、BWRにおいては、サブプレッションプールへの熱の蓄積により、原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に、十分な余裕を持って所内車載代替の最終ヒートシンクシステム(UHSS)の繋ぎ込み及び最終的な熱の逃がし場への熱の輸送ができること。加えて、残留熱除去系(RHR)の使用が不可能な場合について考慮すること。また、PWRにおいては、タービン動補助給水ポンプ及び主蒸気逃がし弁による2次冷却系からの除熱により、最終的な熱の逃がし場への熱の輸送ができること。</p> <p>d) 格納容器圧力逃がし装置を整備する場合は、本規程第50条1b)に準ずること。また、その使用に際しては、敷地境界での線量評価を行うこと。</p>	<p>3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備【48条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備)</p> <p>第四十八条 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損(炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。)を防止するため、最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第48条に規定する「最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>a) 炉心の著しい損傷等を防止するため、重大事故防止設備を整備すること。</p> <p>b) 重大事故防止設備は、設計基準事故対処設備に対して、多重性又は多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p> <p>c) 取水機能の喪失により最終ヒートシンクが喪失することを想定した上で、BWRにおいては、サブプレッションプールへの熱の蓄積により、原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に、十分な余裕を持って所内車載代替の最終ヒートシンクシステム(UHSS)の繋ぎ込み及び最終的な熱の逃がし場への熱の輸送ができること。加えて、残留熱除去系(RHR)の使用が不可能な場合について考慮すること。</p> <p>また、PWRにおいては、タービン動補助給水ポンプ及び主蒸気逃がし弁による2次冷却系からの除熱により、最終的な熱の逃がし場への熱の輸送ができること。</p> <p>d) 格納容器圧力逃がし装置を整備する場合は、本規程第50条3b)に準ずること。また、その使用に際しては、敷地境界での線量評価を行うこと。</p>	<p>3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備【48条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備)</p> <p>第四十八条 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損(炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。)を防止するため、最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第48条に規定する「最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>a) 炉心の著しい損傷等を防止するため、重大事故防止設備を整備すること。</p> <p>b) 重大事故防止設備は、設計基準事故対処設備に対して、多重性又は多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p> <p>c) 取水機能の喪失により最終ヒートシンクが喪失することを想定した上で、BWRにおいては、サブプレッションプールへの熱の蓄積により、原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に、十分な余裕を持って所内車載代替の最終ヒートシンクシステム(UHSS)の繋ぎ込み及び最終的な熱の逃がし場への熱の輸送ができること。加えて、残留熱除去系(RHR)の使用が不可能な場合について考慮すること。また、PWRにおいては、タービン動補助給水ポンプ及び主蒸気逃がし弁による2次冷却系からの除熱により、最終的な熱の逃がし場への熱の輸送ができること。</p> <p>d) 格納容器圧力逃がし装置を整備する場合は、本規程第50条3b)に準ずること。また、その使用に際しては、敷地境界での線量評価を行うこと。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.1 設置許可基準規則第48条への適合方針</p> <p>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損（炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。）を防止するための設備として、<u>代替原子炉補機冷却系</u>、<u>格納容器圧力逃がし装置</u>及び<u>耐圧強化ベント系</u>を設ける。</p>	<p>3.5 <u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u></p> <p>3.5.1 設置許可基準規則第48条への適合方針</p> <p>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損（炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。）を防止するため、<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な重大事故等対処設備</u>を設置する。</p>	<p>3.5.1 設置許可基準規則第48条への適合方針</p> <p>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損（炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。）を防止するための設備として、<u>原子炉補機代替冷却系</u>、<u>格納容器フィルタベント系</u>を設ける。</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の耐圧強化ベントラインは、新規制基準施行以前にアクシデントマネジメント対策として設置しており、設置許可基準規則第48条としても必要な容量を有する設備であるが、格納容器フィルタベント系を新たに重大事故等対処設備として設置することから、耐圧強化ベントラインは同規則第48条の自主対策設備として位置付け、万一、炉心損傷前に格納容器フィルタベント系が使用できない場合に耐圧強化ベントラインを使用する運用としている。</p> <p>なお、格納容器フィルタベント系は、同規則第48条、第50条及び第52条を満足する重大事故等対処設備として、以下に示すとおり、信頼性の高い系統構成としている</p> <p>・ベント弁（第1弁及び</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>3.5.1.1 重大事故等対処設備</p> <p><u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備のうち、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための設備として、格納容器圧力逃がし装置、耐圧強化ベント系及び緊急用海水系を設ける。</u></p>		<p>第2弁)の並列2重化及び操作機構の多様化によるベント弁開放の信頼性を確保</p> <p>・他系統との隔離弁の直列2重化による格納容器フィルタベントラインの隔離機能の信頼性を確保(以下,①の相違)</p> <p>(以下,①の相違)</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は,まとめ資料本文 3.5.1.1 項にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>①の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は,重大事故等時に可搬設備である原子炉補機代替冷却系により対応する設計とするが,東海第二は常設設備である緊急用海水系により対応する設計としている(以下,②の相違)</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(1) <u>代替原子炉補機冷却系の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), c))</p> <p>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、<u>代替原子炉補機冷却系</u>を使用する。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系</u>は、津波の影響を受けない高台に配備した可搬型の<u>熱交換器ユニット</u>、<u>大容量送水車</u>(<u>熱交換器ユニット用</u>)等で構成する。</p> <p>また、サプレッション・チェンバへの熱の蓄積により、原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に系統へ繋ぎ込み、最終的な熱の逃がし場へ熱の輸送ができる設計とする。</p> <p>当該設備は、設計基準事故対処設備である<u>原子炉補機冷却系</u>に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。(代替原子炉補機冷却系の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については3.5.2.1.3項に詳細を示す。)</p>	<p>(1) <u>フロントライン系故障時に用いる設備</u></p> <p>a. <u>格納容器圧力逃がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), c), d))</p> <p><u>残留熱除去系の故障等により最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための重大事故等対処設備として、格納容器圧力逃がし装置は、原子炉格納容器内雰囲気ガスを不活性ガス系等を経由して、フィルタ装置へ導き、放射性物質を低減させた後に原子炉建屋原子炉棟屋上に設ける放出口から放出することで、排気中に含まれる放射性物質の環境への放出量を抑制しつつ、原子炉格納容器内に蓄積した熱を最終的な熱の逃がし場である大気へ輸送できる設計とする。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置を使用した場合に放出される放射性物質の放出量に対して、あらかじめ敷地境界での線量評価を行うこととする。</u></p> <p><u>本系統の詳細については、「第五十条 原子炉格納容器</u></p>	<p>(1) <u>原子炉補機代替冷却系の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), c))</p> <p><u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉補機代替冷却系を使用する。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系は、津波の影響を受けない場所に配備した可搬型の移動式代替熱交換設備、大型送水ポンプ車等で構成する。</u></p> <p><u>また、サプレッション・チェンバへの熱の蓄積により、原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に系統へ繋ぎ込み、最終的な熱の逃がし場へ熱の輸送ができる設計とする。</u></p> <p><u>当該設備は、設計基準事故対処設備である原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。(原子炉補機代替冷却系の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については3.5.2.1.3項に詳細を示す。)</u></p> <p>(2) <u>格納容器フィルタベント系の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), d))</p> <p><u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、格納容器フィルタベント系を使用する。</u></p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は 3.5.1.1 (2) a 項にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p>
<p>(2) <u>格納容器圧力逃がし装置の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), d))</p> <p>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、<u>格納容器圧力逃がし装置</u>を使用する。</p>	<p>(1) <u>フロントライン系故障時に用いる設備</u></p> <p>a. <u>格納容器圧力逃がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), c), d))</p> <p><u>残留熱除去系の故障等により最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための重大事故等対処設備として、格納容器圧力逃がし装置は、原子炉格納容器内雰囲気ガスを不活性ガス系等を経由して、フィルタ装置へ導き、放射性物質を低減させた後に原子炉建屋原子炉棟屋上に設ける放出口から放出することで、排気中に含まれる放射性物質の環境への放出量を抑制しつつ、原子炉格納容器内に蓄積した熱を最終的な熱の逃がし場である大気へ輸送できる設計とする。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置を使用した場合に放出される放射性物質の放出量に対して、あらかじめ敷地境界での線量評価を行うこととする。</u></p> <p><u>本系統の詳細については、「第五十条 原子炉格納容器</u></p>	<p>(1) <u>原子炉補機代替冷却系の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), c))</p> <p><u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉補機代替冷却系を使用する。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系は、津波の影響を受けない場所に配備した可搬型の移動式代替熱交換設備、大型送水ポンプ車等で構成する。</u></p> <p><u>また、サプレッション・チェンバへの熱の蓄積により、原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に系統へ繋ぎ込み、最終的な熱の逃がし場へ熱の輸送ができる設計とする。</u></p> <p><u>当該設備は、設計基準事故対処設備である原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。(原子炉補機代替冷却系の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については3.5.2.1.3項に詳細を示す。)</u></p> <p>(2) <u>格納容器フィルタベント系の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), d))</p> <p><u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、格納容器フィルタベント系を使用する。</u></p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、3.5.2.1項にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>当該設備は、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）及び原子炉補機冷却系</u>に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。（<u>格納容器圧力逃がし装置</u>の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については3.5.2.2.2項に詳細を示す。）</p> <p>当該設備は残留熱除去系及び<u>原子炉補機冷却系</u>が機能喪失した場合に使用する設計とする。</p> <p>また、当該設備は設置許可基準規則解釈の第50条第1項b)の要求を満たすものとする。（設置許可基準規則第50条に対する適合方針に関しては、「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備（設置許可基準規則第50条に対する設計方針を示す章）」に示す。）</p> <p>当該設備を使用して格納容器ベントを実施した場合に放出される想定放射性物質の放出量に対して、あらかじめ敷地境界での線量評価を行うこととする。</p> <p>また、敷地境界を含む原子力発電所周辺の放射性物質の濃度及び放射線量を監視、測定する設備を設けるものとする。（発電所敷地境界での線量監視設備に関しては、「3.17 監視測定設備（設置許可基準規則第60条に対する設計方針を示す章）」に示す。）</p> <p><u>(3) 耐圧強化ベント系の設置（設置許可基準規則解釈の第1項a), b), d)）</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、耐圧強化ベント系を使用する。</u></p> <p>当該設備は、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）及び原子炉補機冷却系</u>に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。（<u>耐圧強化ベント系の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については3.5.2.3.3項に詳細を示す。</u>）</p> <p>当該設備は残留熱除去系及び<u>原子炉補機冷却系</u>が機能喪失した場合に使用する設計とする。</p>	<p><u>の過圧破損を防止するための設備」に記載する。</u></p> <p>設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。（<u>格納容器圧力逃がし装置</u>の多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については、3.5.2.2.2項に詳細を示す。）</p> <p>また、当該設備は設置許可基準規則第50条解釈の第1項b)の要求を満たすものとする。（設置許可基準規則第50条に対する適合方針に関しては、「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備（設置許可基準規則第50条に対する設計方針を示す章）」に示す。）</p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置</u>を使用してベントを実施した場合に放出される想定放射性物質の放出量に対して、<u>予め敷地境界での線量評価を行うこととする。</u></p> <p>また、敷地境界を含む原子力発電所周辺の放射性物質の濃度及び放射線量を監視、測定する設備を設けるものとする。（発電所敷地境界での線量監視設備に関しては、「3.17 監視測定設備（設置許可基準規則第60条に対する設計方針を示す章）」に示す。）</p> <p><u>b. 耐圧強化ベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（設置許可基準規則解釈の第1項a), b), c), d)）</u></p> <p><u>残留熱除去系の故障等により最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための重大事故等対処設備として、耐圧強化ベント系は、格納容器内雰囲気ガスを不活性ガス系等を経由して、主排気筒に隣接する非常用ガス処理系排気筒を通して原子炉建屋外に放出することで、原子炉格納容器内に蓄積した熱を最終的な熱の逃がし場である大気へ輸送できる設計とする。</u></p> <p><u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備として使用する場合の耐圧強化ベント系は、炉心損傷前に使用するため、排気中に含まれる放射性物質及び可燃性ガスは微量である。</u></p>	<p>当該設備は、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系（格納容器冷却モード）及び原子炉補機冷却系（原子炉補機海水系を含む。）</u>に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする。（<u>格納容器フィルタベント系の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については3.5.2.2.2項に詳細を示す。</u>）</p> <p>当該設備は残留熱除去系及び<u>原子炉補機冷却系（原子炉補機海水系を含む。）</u>が機能喪失した場合に使用する設計とする。</p> <p>また、当該設備は設置許可基準規則解釈の第50条第1項b)の要求を満たすものとする。（設置許可基準規則第50条に対する適合方針に関しては、「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備（設置許可基準規則第50条に対する設計方針を示す章）」に示す。）</p> <p>当該設備を使用して格納容器ベントを実施した場合に放出される想定放射性物質の放出量に対して、<u>あらかじめ敷地境界での線量評価を行うこととする。</u></p> <p>また、敷地境界を含む原子力発電所周辺の放射性物質の濃度及び放射線量を監視、測定する設備を設けるものとする。（発電所敷地境界での線量監視設備に関しては、「3.17 監視測定設備（設置許可基準規則第60条に対する設計方針を示す章）」に示す。）</p>	<p>・記載方針の相違【東海第二】</p> <p>・設備の相違【柏崎6/7, 東海第二】①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>当該設備を使用して格納容器ベントを実施した場合に放出される想定放射性物質の放出量に対して、あらかじめ敷地境界での線量評価を行うこととする。また、実際に重大事故等が発生した場合に、敷地境界を含む原子力発電所周辺の放射性物質の濃度及び放射線量を監視、測定する設備を設けるものとする。(発電所敷地境界での線量監視設備に関しては、「3.17 監視測定設備(設置許可基準規則第60条に対する設計方針を示す章)」に示す。)</u></p> <p><u>また、当該設備については以下のとおり、設置許可基準規則解釈の第50条第1項b)に準ずる設計とする。</u></p> <p>i) <u>当該設備は炉心損傷前に使用するものであるため、排気ガスに含まれる放射性物質量は微量である。また、当該設備を使用して格納容器ベントを実施した場合に放出される想定放射性物質の放出量に対して敷地境界での線量評価を行った結果、敷地境界での線量は「実用発電用原子炉に係る炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策の有効性評価に関する審査ガイド」に記載の基準を満たしている。</u></p> <p>ii) <u>当該設備は炉心損傷前に使用するものであり、排気ガスに含まれる可燃性ガスは微量であることから格納容器ベント中に可燃限界濃度に達することはない。</u></p> <p>iii) <u>当該設備を使用する際に流路となる不活性ガス系、耐圧強化ベント系、及び非常用ガス処理系の配管等は、他号炉とは共用しない。また、当該系統と他の系統・機器は弁にて確実に隔離することにより、他の系統・機器に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>iv) <u>重大事故等対策の有効性評価において、耐圧強化ベント系を使用しても原子炉格納容器が負圧にならないことを確認している。仮に格納容器スプレイを行う場合においても、原子炉格納容器内圧力を確認し、規定の圧力まで減圧した場合は格納容器スプレイを停止する運用とする。</u></p>	<p><u>耐圧強化ベント系は、使用する際に弁により他の系統・機器と隔離することにより、悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系は、想定される重大事故等時において、原子炉格納容器が負圧とならない設計とする。耐圧強化ベント系の使用に際しては、代替格納容器スプレイ冷却系等による原子炉格納容器内へのスプレイは停止する運用としており、原子炉格納容器が負圧とならない。仮に、原子炉格納容器内にスプレイをする場合においても、原子炉格納容器内圧力が規定の圧力まで減圧した場合には、原子炉格納容器内へのスプレイを停止する運用とする。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系使用時の排出経路に設置される隔離弁は電動弁とし、常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備から給電による操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>このうち、第一弁(S/C側)、第一弁(D/W側)については、遠隔人力操作機構によって人力による操作が可能な設計とし、隔離弁の操作における駆動源の多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>本系統はサブプレッション・チェンバ及びドライウエルと接続し、いずれからも排気できる設計とする。サブプレッション・チェンバ側からの排気ではサブプレッション・チェンバの水面からの高さを確保し、ドライウエル側からの排気では、ペDESTAL(ドライウエル部)の床面からの高さを確保するとともに燃料有効長頂部よりも高い位置に接続箇所を設けることで長期的にも熔融炉心及び水没の悪影響を受けない設計とする。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系を使用した場合に放出される放射性物質の放出量に対して、あらかじめ敷地境界での線量評価を行うこととする。</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性、位置的分散を図った設計とする(耐圧強化ベント系の設計基準事故対処設備多重性又は多様性及び独立性、位置的分散については、3.5.2.2.2項に詳細を示す。)</u>。発電所敷地境界での線量監視設備に関しては、「3.17 監視測定設備(設置許可基準規則第60条に対する設計方針を示す章)」に示す。また、炉心損傷後に代替循環冷却系を長期使用した場合に、原子炉格納容器内で発生する水</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>v) <u>当該設備の排出経路に設置される隔離弁は、遠隔手動弁操作設備により人力で容易かつ確実に開閉操作が可能な設計とする。また、空気作動弁については遠隔空気駆動弁操作ポンベから遠隔空気駆動弁操作設備の配管を経由し、高圧窒素ガスを供給することによる遠隔操作も可能な設計とし、電動弁については常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電による遠隔操作も可能な設計とする。</u></p> <p>vi) <u>当該設備を使用する際に操作が必要な隔離弁の遠隔手動弁操作設備又は遠隔空気駆動弁操作ポンベ及び遠隔空気駆動弁操作設備を介した操作エリアは、原子炉建屋内の原子炉区域外に設置するものとし、操作時の被ばく線量評価を行った上で、必要に応じて遮蔽材を設置することで、作業員の放射線防護を考慮する設計とする。</u></p> <p>vii) <u>当該設備を使用する際に流路となる配管については、ラプチャーディスクを設置しない設計とする。</u></p> <p>viii) <u>当該設備と原子炉格納容器との接続位置は、サブプレッション・チェンバ及びドライウエルに設けるものとし、いずれからも排気操作を実施することができるよう設計する。</u> <u>サブプレッション・チェンバからの排気では、サブプレッション・チェンバの水面からの高さを確保すること、また、ドライウエルからの排気では、ダイヤフラムフロア面からの高さを確保すること、及び有効炉心頂部よりも高い位置に接続箇所を設けることにより、長期的にも熔融炉心及び水没の悪影響を受けない設計とする。</u></p> <p>ix) <u>当該設備を使用する際に流路となる配管については、フィルタ装置等を設置しない設計とする。</u></p>	<p><u>素及び酸素によって原子炉格納容器が水素爆発することを防止するため、適切なタイミングにて原子炉格納容器内の雰囲気ガスを排気するためにも使用する。(本設備については、「3.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備 (設置許可基準規則第 52 条に対する設計方針を示す章)」に示す。)</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(2) サポート系故障時に用いる設備</p> <p>a. <u>緊急用海水系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (設置許可基準規則解釈の第1項 a), b), c))</u></p> <p><u>残留熱除去系海水系の故障又は全交流動力電源の喪失により、最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合の重大事故等対処設備として、緊急用海水系は、サプレッション・チェンバへの熱の蓄積により原子炉冷却機能が確保できる一定の期間内に、緊急用海水ポンプにて残留熱除去系熱交換器に海水を送水することで、残留熱除去系等の機器で発生した熱を最終的な熱の逃がし場である海へ輸送できる設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水ポンプは、常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</u></p> <p><u>常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備及び代替所内電気設備については、「第五十七条 電源設備」に記載する。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系、格納容器スプレイ冷却系及びサプレッション・プール冷却系) 及び残留熱除去系海水系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、ポンプ及び熱交換器を使用せずに最終的な熱の逃がし場である大気へ熱を輸送できる設計とすることで、残留熱除去系及び残留熱除去系海水系に対して、多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>また、格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、排出経路に設置される隔離弁の電動弁を常設代替交流電源設備若しくは可搬型代替交流電源設備からの給電による遠隔操作を可能とすること又は遠隔人力操作機構又は操作ハンドルを用いた人力による遠隔操作を可能とすることで、非常用交流電源設備からの給電により駆動する残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系、格納容器スプレイ冷却系及びサプレッション・プール冷却系) 及び残留熱除去系海水系に対して、多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置のフィルタ装置は、原子炉建屋外の格納容器圧力逃がし装置格納槽に、圧力開放板は原子炉建屋近傍の屋外に設置し、耐圧強化ベント系は、原子炉建屋原子炉棟内の残留熱除去系ポンプ、熱交換器及び屋外の残留熱除去系海水系と異なる区画に設置する</u></p>		<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、3.5.1 (1) 項にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>その他，設計基準対象施設であるが，想定される重大事故等時においてその機能を期待するため，以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p>	<p><u>ことで，残留熱除去系及び残留熱除去系海水系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう位置的分散を図った設計とする。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は，除熱手段の多様性及び機器の位置的分散によって，残留熱除去系及び残留熱除去系海水系に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水系は，残留熱除去系海水系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう，常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備からの給電を可能とすることにより非常用交流電源設備からの給電により駆動する残留熱除去系海水系に対して多様性を有する設計とする。また，緊急用海水系は，格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系に対して，除熱手段の多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水系は，原子炉建屋に隣接する緊急用海水ポンプピット内に設置することにより，海水ポンプ室に設置する残留熱除去系海水系ポンプ，原子炉建屋外の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう，位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水系は，電源の多様性及び機器の位置的分散により，残留熱除去系海水系に対し独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>電源設備の多様性及び独立性，位置的分散については，「第五十七条 電源設備」にて記載する。</u></p> <p><u>緊急用海水系の設計基準事故対処設備に対する多重性又は多様性及び独立性，位置的分散については3.5.2.1.3項に詳細を示す。また，緊急用海水系は，代替燃料プール冷却系へ海水を供給できる設計とする。代替燃料プール冷却系に使用する緊急用海水系については，「3.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（設置許可基準規則第54条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p>その他，設計基準事故対処設備であるが，重大事故等において健全であれば，以下の設備を重大事故等対処設備として使用する。</p>	<p>その他，設計基準対象施設であるが，想定される重大事故等時においてその機能を期待するため，以下の設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）と位置付ける。</p>	

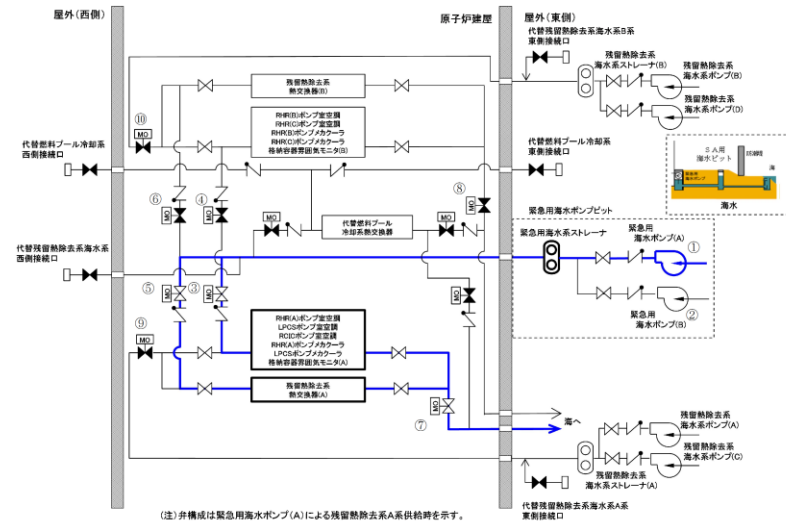
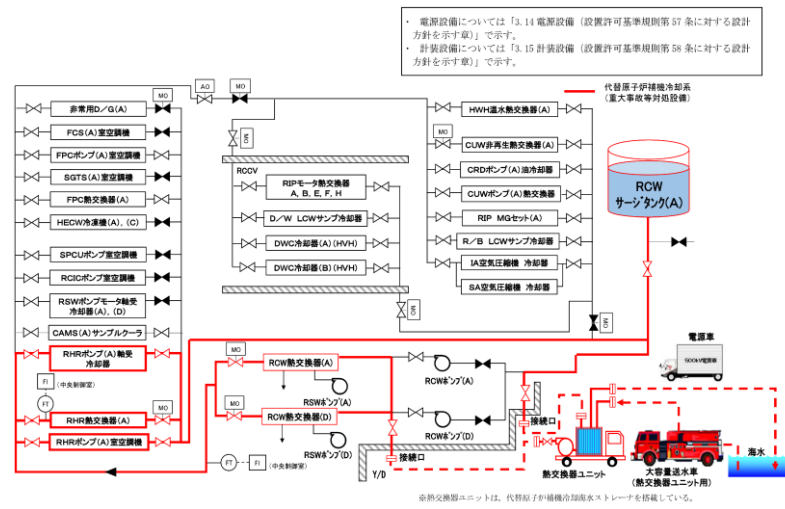
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 残留熱除去系</p> <p>残留熱除去系は、通常の原子炉停止時及び原子炉隔離時の崩壊熱及び残留熱の除去、原子炉冷却材喪失時の炉心冷却等を目的とし設置される設備であり、想定される重大事故等時においては、弁の切替え操作によって以下の3モードを使用する。</p> <ol style="list-style-type: none"> 原子炉停止時冷却モード <u>格納容器スプレイ冷却モード</u> <u>サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード</u> <p>原子炉停止時冷却モードについては、「3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備（設置許可基準規則第47条に対する設計方針を示す章）」、<u>格納容器スプレイ冷却モード及びサブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード</u>については、「3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備（設置許可基準規則第49条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>(5) 原子炉補機冷却系</p> <p>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去するために設けるものである。本システムは、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去機器等の冷却を行うための機能を期待する。</p> <p>なお、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための自主対策設備として、以下を整備する。</p> <p>(6) <u>大容量送水車（熱交換器ユニット用）又は代替原子炉補機冷却海水ポンプによる残留熱除去系除熱手段の整備</u></p> <p>大容量送水車（熱交換器ユニット用）又は代替原子炉補機冷却海水ポンプによる残留熱除去系除熱手段は、<u>代替原子炉補機冷却系熱交換器ユニットが機能喪失した際に、大容量送水車（熱交換器ユニット用）又は代替原子炉補機冷却海水ポンプ</u></p>	<p>(3) 残留熱除去系</p> <p>残留熱除去系は、通常の原子炉停止時及び原子炉隔離時の崩壊熱及び残留熱の除去、原子炉冷却材喪失時の炉心冷却等を目的とし設置される設備であり、想定される重大事故等時においては、弁の切り替え操作によって以下の3系統を使用する。</p> <ol style="list-style-type: none"> <u>原子炉停止時冷却系</u> <u>格納容器スプレイ冷却系</u> <u>サブプレッション・プール冷却系</u> <p>なお、<u>原子炉停止時冷却系</u>については、「3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備（設置許可基準規則第47条に対する設計方針を示す章）」、<u>格納容器スプレイ冷却系及びサブプレッション・プール水冷却系</u>については、「3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備（設置許可基準規則第49条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>(4) 残留熱除去系海水系</p> <p><u>残留熱除去系海水系は、海を水源とする残留熱除去系海水系ポンプにて、非常用取水設備である貯留堰及び取水路を介して海水を取水し、残留熱除去系に設置される残留熱除去系熱交換器に海水を送水するための設備である。</u></p> <p><u>海水中の異物については、ポンプ出口に設置される残留熱除去系海水系ストレーナで除去可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための自主対策設備として、以下を整備する。</u></p> <p>(5) <u>代替残留熱除去系海水系</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能及び緊急用海水系の機能が喪失した際に、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損（炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。）を防止するため、</u></p>	<p>(3) 残留熱除去系</p> <p>残留熱除去系は、通常の原子炉停止時及び原子炉隔離時の崩壊熱及び残留熱の除去、原子炉冷却材喪失時の炉心冷却等を目的とし設置される設備であり、想定される重大事故等時においては、弁の切替え操作によって以下の3モードを使用する。</p> <ol style="list-style-type: none"> <u>原子炉停止時冷却モード</u> <u>格納容器冷却モード</u> <u>サブプレッション・プール水冷却モード</u> <p><u>原子炉停止時冷却モード</u>については、「3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備（設置許可基準規則第47条に対する設計方針を示す章）」、<u>格納容器冷却モード及びサブプレッション・プール水冷却モード</u>については、「3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備（設置許可基準規則第49条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>(4) <u>原子炉補機冷却系</u></p> <p><u>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去するために設けるものである。本システムは、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去機器等の冷却を行うための機能を期待する。</u></p> <p><u>海水中の異物については、ポンプ出口に設置される原子炉補機海水ストレーナで除去可能な設計とする。</u></p> <p>なお、<u>設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための自主対策設備として、以下を整備する。</u></p> <p>(5) <u>大型送水ポンプ車による残留熱除去系除熱の実施</u></p> <p><u>大型送水ポンプ車による残留熱除去系除熱手段は、原子炉補機代替冷却系移動式代替熱交換設備が機能喪失した際に、大型送水ポンプ車により、外部接続口を通じて海水を原子炉補機冷却系に注水し、残留熱除去系熱交換器の冷却を行うも</u></p>	<p>・記載方針の相違【柏崎 6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>ンプにより、外部接続口を通じて海水を原子炉補機冷却系に注水し、残留熱除去系熱交換器の冷却を行うものであり、残留熱除去系を海水で直接冷却して除熱する手段を確保する。</p>	<p><u>最終ヒートシンクへ熱を輸送する設備として、代替残留熱除去系海水系を整備する。</u></p> <p><u>代替残留熱除去系海水系は、可搬型代替注水大型ポンプ、流路である配管・弁、燃料給油設備である可搬型設備用軽油タンク、タンクローリで構成され、流路を通じて残留熱除去系熱交換器に海水を供給し原子炉压力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行う設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水大型ポンプは、車両の移動、設置、ホース接続等に時間を要し、想定する事故シーケンスに対して有効性を確認できないが、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系、サプレッション・プール冷却系又は格納容器スプレイ冷却系）が使用可能であれば、最終ヒートシンク（海洋）へ熱を輸送する手段として有効である。</u></p> <p><u>(6) 不活性ガス系隔離弁のバイパスライン</u></p> <p><u>既設の不活性ガス系隔離弁（格納容器圧力逃がし装置の第一弁（サプレッション・チェンバ側）及び第一弁（ドライウエル側）のバイパスラインは、万一、何らかの理由で不活性ガス系隔離弁（格納容器圧力逃がし装置の第一弁（サプレッション・チェンバ側）及び第一弁（ドライウエル側）が開操作不可能な場合において、バイパスラインの弁を開操作することにより、原子炉格納容器内の圧力及び温度の上昇を緩和する。</u></p> <p><u>なお、バイパスラインの口径が小さく、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損の防止には十分な容量でないこと等の理由から、不活性ガス系隔離弁（格納容器圧力逃がし装置の第一弁（サプレッション・チェンバ側）及び第一弁（ドライウエル側）のバイパスラインについては、自主的な運用とする。</u></p>	<p><u>のであり、残留熱除去系を海水で直接冷却して除熱する手段を確保する。</u></p> <p><u>(6) 残留熱代替除去系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱の実施</u></p> <p><u>残留熱代替除去系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱手段は、残留熱除去系が機能喪失した際に、残留熱代替除去系及び原子炉補機代替冷却系により、原子炉压力容器へ注水するとともに、原子炉格納容器内の減圧及び除熱を行うものであり、最終的な熱の逃がし場である海へ熱を輸送する手段を確保する。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、可搬型設備をSAに位置付けているが、東海第二は自主対策設備としている</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>島根2号炉は、残留熱代替除去系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱手段を自主対策設備として整備する</p> <p>・運用の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、十分な流量を確保できる第1隔離弁が多重化されていること、代替電源設備から受電可能であること及び遠隔手動弁操作機構が設置されていることから、第1隔離弁のバイパスラインを使用しない</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<p>(7) <u>耐圧強化ベントラインによる原子炉格納容器内の減圧及び除熱の実施</u> <u>耐圧強化ベントラインによる原子炉格納容器内の減圧及び除熱手段は、万一、炉心損傷前に格納容器フィルタベント系が使用できない場合に、原子炉格納容器内雰囲気ガスを窒素ガス制御系及び非常用ガス処理系を経由して、主排気筒に沿って設置している排気管から排出することで、原子炉格納容器内の減圧及び除熱を行うものであり、最終的な熱の逃がし場である大気へ熱を輸送する手段を確保する。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.5.2.1 代替原子炉補機冷却系</p> <p>3.5.2.1.1 設備概要</p> <p>代替原子炉補機冷却系は、<u>原子炉補機冷却系の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、この機能を代替するため、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行うことを目的として使用する。</u></p> <p>本系統は、<u>可搬型の熱交換器ユニットを用いて原子炉圧力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行うものであり、熱交換器及び代替原子炉補機冷却水ポンプを搭載した熱交換器ユニット、大容量送水車（熱交換器ユニット用）、電源設備（可搬型代替交流電源設備）、計測制御装置、及び流路である原子炉補機冷却系の配管、弁及びサージタンク、残留熱除去系の熱交換器、ホース、海水貯留堰、スクリーン室及び取水路、並びに燃料補給設備である軽油タンク、タンクローリ（4 k L）等から構成する。</u></p> <p><u>熱交換器ユニットは、海水を冷却源としたプレート式熱交換器と代替原子炉補機冷却水ポンプで構成され、移動可能とするために熱交換器及び、代替原子炉補機冷却水ポンプは車両に搭載する設計とする。</u></p> <p><u>大容量送水車（熱交換器ユニット用）は、海を水源とし、熱交換器ユニットの熱交換器に送水することで、熱交換後の海水を海へ排水する。また、熱交換器ユニットの海水側配管及び大容量送水車（熱交換器ユニット用）の異物混入による機能低下を防ぐために、代替原子炉補機冷却海水ストレーナを設置する。</u></p> <p><u>熱交換器ユニットと大容量送水車（熱交換器ユニット用）を含む海水側配管は、ホースを接続することで流路を構成できる設計とする。また、熱交換器ユニットの淡水側配管については、ホースを熱交換器ユニットとタービン建屋の接続口に接続することで</u></p>	<p>3.5.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.5.2.1 <u>緊急用海水系</u></p> <p>3.5.2.1.1 設備概要</p> <p><u>緊急用海水系は、残留熱除去系海水系が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、この機能を代替し、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行う設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水系は、緊急用海水ポンプ、流路である緊急用海水系配管・弁、残留熱除去系海水系配管・弁、非常用取水設備（SA用海水ピット取水塔、海水引込み管、SA用海水ピット）から構成する設計とする。</u></p> <p><u>重大事故等時は、緊急用海水ポンプにより、緊急用海水系配管及び残留熱除去系海水系配管を介して残留熱除去系熱交換器に海水を供給し、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系及び残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）と連携して原子炉圧力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行う設計とする。</u></p>	<p>3.5.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.5.2.1 <u>原子炉補機代替冷却系</u></p> <p>3.5.2.1.1 設備概要</p> <p><u>原子炉補機代替冷却系は、<u>原子炉補機冷却系（原子炉補機海水系を含む。）</u>の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、この機能を代替するため、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行うことを目的として使用する。</u></p> <p><u>本系統は、可搬型の移動式代替熱交換設備を用いて原子炉圧力容器及び原子炉格納容器からの除熱を行うものであり、熱交換器及び移動式代替熱交換設備淡水ポンプを搭載した移動式代替熱交換設備、大型送水ポンプ車、電源設備（常設代替交流電源設備、代替所内電気設備）、計測制御装置及び流路である原子炉補機代替冷却系の配管及び弁、原子炉補機冷却系の配管、弁及びサージタンク、残留熱除去系の熱交換器、ホース、取水口、取水管及び取水槽並びに燃料補給設備であるガスタービン発電機用軽油タンク、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク、高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク、タンクローリ等から構成する。</u></p> <p><u>移動式代替熱交換設備は、海水を冷却源としたプレート式熱交換器と移動式代替熱交換設備淡水ポンプで構成され、移動可能とするために熱交換器及び移動式代替熱交換設備淡水ポンプは車両に搭載する設計とする。</u></p> <p><u>大型送水ポンプ車は、海を水源とし、移動式代替熱交換設備の熱交換器に送水することで、熱交換後の海水を海へ排水する。また、移動式代替熱交換設備の海水側配管及び大型送水ポンプ車の異物混入による機能低下を防ぐために、移動式代替熱交換設備ストレーナを設置する。</u></p> <p><u>移動式代替熱交換設備と大型送水ポンプ車を含む海水側配管は、ホースを接続することで流路を構成できる設計とする。また、移動式代替熱交換設備の淡水側配管については、ホースを移動式代替熱交換設備と原子炉建物の接続口に接続することで流路を構</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>【柏崎 6/7】 島根 2号炉では使用時に自動で燃料補給が可能な常設代替電源設備を使用する（以下、③の相違）</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>流路を構成できる設計とする。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の全体構成としては、熱交換器ユニットの代替原子炉補機冷却水ポンプにより、大容量送水車（熱交換器ユニット用）を用いて除熱された系統水を接続口を介して原子炉補機冷却系に送水し、残留熱除去系熱交換器で熱交換を行う系統設計とする。熱交換後の系統水は、原子炉補機冷却系から接続口及びホースを介し、熱交換器ユニットに戻る構成とし、熱交換器で除熱された系統水は再び原子炉補機冷却系を通じて残留熱除去系熱交換器に送水される。代替原子炉補機冷却系は、上記の循環冷却ラインを形成することで、系統水を除熱する。</u></p> <p><u>大容量送水車（熱交換器ユニット用）は、ディーゼルエンジンにより駆動できる設計とし、燃料は燃料補給設備である軽油タンク及びタンクローリ（4kL）により補給できる設計とする。</u></p> <p>本系統に関する系統概要図を図3.5-1、本系統に関する重大事故等対処設備一覧を表3.5-1に示す。</p> <p>本系統は、現場での弁操作により系統構成を行った後、<u>熱交換器ユニットに搭載された代替原子炉補機冷却水ポンプの操作スイッチ及び大容量送水車（熱交換器ユニット用）の車両に搭載された操作スイッチにより、現場での手動操作によって運転を行うものである。</u></p>	<p>東海第二発電所の緊急用海水系の系統概要図を第3.5-1図に、本系統に属する重大事故等対処設備を第3.5-1表に示す。</p> <p><u>緊急用海水ポンプの電源は、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置より給電できる設計とする。</u></p>	<p>成できる設計とする。</p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の全体構成としては、移動式代替熱交換設備の移動式代替熱交換設備淡水ポンプにより、大型送水ポンプ車を用いて除熱された系統水を屋外の接続口を介して原子炉補機冷却系に送水し、残留熱除去系熱交換器で熱交換を行う系統設計とする。熱交換後の系統水は、原子炉補機冷却系から屋外の接続口及びホースを介し、移動式代替熱交換設備に戻る構成とし、熱交換器で除熱された系統水は再び原子炉補機冷却系を通じて残留熱除去系熱交換器に送水される。原子炉補機代替冷却系は、上記の循環冷却ラインを形成することで、系統水を除熱する。</u></p> <p><u>また、屋外の接続口が使用できない場合には、大型送水ポンプ車により屋内の接続口を通じて海水を原子炉補機冷却系に送水し、残留熱除去系熱交換器で熱交換を行う系統設計とする。熱交換後の海水は、原子炉補機冷却系から屋外の接続口を介し、原子炉建物外へ放出する構成とし、発生した熱を除熱する。</u></p> <p><u>大型送水ポンプ車は、ディーゼルエンジンにより駆動できる設計とし、燃料は燃料補給設備であるガスタービン発電機用軽油タンク、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンクからタンクローリにより補給できる設計とする。</u></p> <p>本系統に関する系統概要図を図3.5-1、図3.5-2及び図3.5-3、本系統に関する重大事故等対処設備一覧を表3.5-1に示す。</p> <p><u>本系統は、現場での弁操作により系統構成を行った後、移動式代替熱交換設備に搭載された移動式代替熱交換設備淡水ポンプの操作スイッチ及び大型送水ポンプ車の車両に搭載された操作スイッチにより、現場での手動操作によって運転を行うものである。</u></p>	<p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【柏崎6/7、東海第二】島根2号炉の屋内の接続口を使用する場合は、大型送水ポンプ車により海水を原子炉補機冷却系に送水する</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p>



第3.5-1 図 緊急用海水系 系統概要図(残留熱除去系海水系A系供給時)

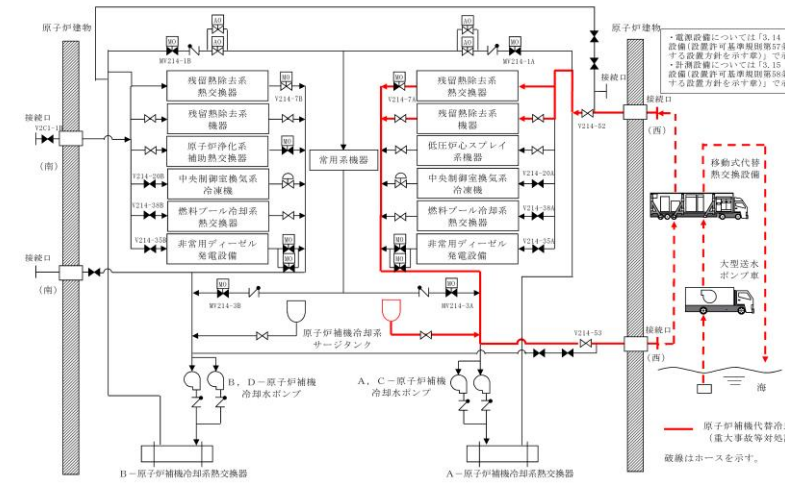


図 3.5-1 原子炉補機代替冷却系 系統概要図 (A系の例)

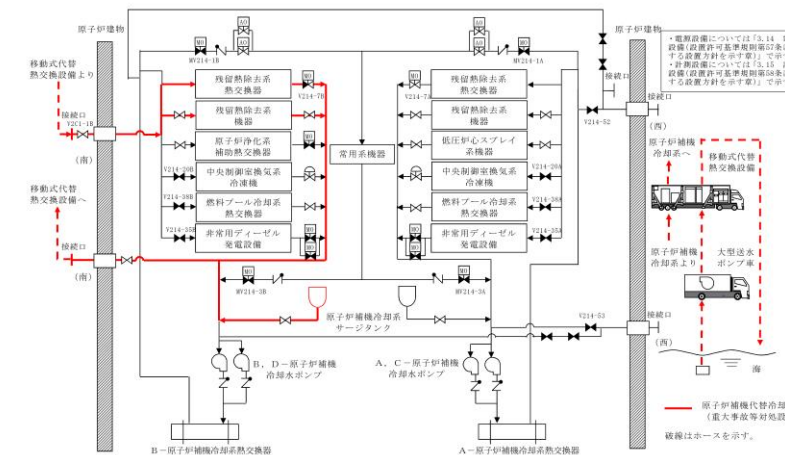


図 3.5-2 原子炉補機代替冷却系 系統概要図 (B系の例)

・設備の相違

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<p>図 3.5-3 原子炉補機代替冷却系 系統概要図 (屋内の接続口を使用)</p>	<p>・設備の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表 3.5-1 代替原子炉補機冷却系に関する重大事故等対処設備一覽</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>熱交換器ユニット【可搬】 大容量送水車(熱交換器ユニット用)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>代替原子炉補機冷却海水ストレナ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>非常用取水設備 海水貯留堰【常設】 スクリーン室【常設】 取水路【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>原子炉補機冷却系配管・弁・サージタンク【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 ホース【可搬】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※1 (燃料補給設備を含む)</td> <td>可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※2</td> <td>ドライウェル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	熱交換器ユニット【可搬】 大容量送水車(熱交換器ユニット用)【可搬】	附属設備	代替原子炉補機冷却海水ストレナ【可搬】	水源	非常用取水設備 海水貯留堰【常設】 スクリーン室【常設】 取水路【常設】	流路	原子炉補機冷却系配管・弁・サージタンク【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 ホース【可搬】	注水先	—	電源設備※1 (燃料補給設備を含む)	可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】	計装設備※2	ドライウェル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】	<p>第 3.5-1 表 緊急用海水系に関する重大事故等対処設備一覽</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレナ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>緊急用海水系配管・弁【常設】 残留熱除去系海水系配管・弁【常設】 非常用取水設備 SA用海水ピット【常設】 海水引込み管【常設】 SA用海水ピット取水塔【常設】 緊急用海水取水管【常設】 緊急用海水ポンプピット【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2 (燃料給油設備を含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレナ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系ポンプ【常設】	付属設備	—	水源※1	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	緊急用海水系配管・弁【常設】 残留熱除去系海水系配管・弁【常設】 非常用取水設備 SA用海水ピット【常設】 海水引込み管【常設】 SA用海水ピット取水塔【常設】 緊急用海水取水管【常設】 緊急用海水ポンプピット【常設】	注水先	—	電源設備※2 (燃料給油設備を含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備※3	緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】	<p>表 3.5-1 原子炉補機代替冷却系に関する重大事故等対処設備一覽</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>移動式代替熱交換設備【可搬型】 大型送水ポンプ車【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>移動式代替熱交換設備ストレナ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>原子炉補機代替冷却系 配管・弁【常設】 原子炉補機冷却系 配管・弁【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 ホース・接続口【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※1 (燃料補給設備を含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※2</td> <td>ドライウェル温度(SA)【常設】 サブプレッション・チェンバ温度(SA)【常設】 ドライウェル圧力(SA)【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力(SA)【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	移動式代替熱交換設備【可搬型】 大型送水ポンプ車【可搬型】	附属設備	移動式代替熱交換設備ストレナ【可搬型】	水源	非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】	流路	原子炉補機代替冷却系 配管・弁【常設】 原子炉補機冷却系 配管・弁【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 ホース・接続口【可搬型】	注水先	—	電源設備※1 (燃料補給設備を含む)	常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】	計装設備※2	ドライウェル温度(SA)【常設】 サブプレッション・チェンバ温度(SA)【常設】 ドライウェル圧力(SA)【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力(SA)【常設】	<p>・設備の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>・他号炉と共用しない</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文第3.5-1表にて記載</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	熱交換器ユニット【可搬】 大容量送水車(熱交換器ユニット用)【可搬】																																																		
附属設備	代替原子炉補機冷却海水ストレナ【可搬】																																																		
水源	非常用取水設備 海水貯留堰【常設】 スクリーン室【常設】 取水路【常設】																																																		
流路	原子炉補機冷却系配管・弁・サージタンク【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 ホース【可搬】																																																		
注水先	—																																																		
電源設備※1 (燃料補給設備を含む)	可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】																																																		
計装設備※2	ドライウェル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレナ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系ポンプ【常設】																																																		
付属設備	—																																																		
水源※1	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	緊急用海水系配管・弁【常設】 残留熱除去系海水系配管・弁【常設】 非常用取水設備 SA用海水ピット【常設】 海水引込み管【常設】 SA用海水ピット取水塔【常設】 緊急用海水取水管【常設】 緊急用海水ポンプピット【常設】																																																		
注水先	—																																																		
電源設備※2 (燃料給油設備を含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備※3	緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)【常設】 緊急用海水系流量(残留熱除去系補機)【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	移動式代替熱交換設備【可搬型】 大型送水ポンプ車【可搬型】																																																		
附属設備	移動式代替熱交換設備ストレナ【可搬型】																																																		
水源	非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】																																																		
流路	原子炉補機代替冷却系 配管・弁【常設】 原子炉補機冷却系 配管・弁【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 ホース・接続口【可搬型】																																																		
注水先	—																																																		
電源設備※1 (燃料補給設備を含む)	常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】																																																		
計装設備※2	ドライウェル温度(SA)【常設】 サブプレッション・チェンバ温度(SA)【常設】 ドライウェル圧力(SA)【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力(SA)【常設】																																																		
<p>※1: 単線結線図を補足説明資料 48-2 に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.5.2.1.2 主要設備の仕様</p> <p>主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>熱交換器ユニット(6号及び7号炉共用)</u></p>	<p>※1 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.5.2.1.2 主要設備の仕様</p> <p>(1) <u>緊急用海水ポンプ</u></p> <p>兼用する設備は以下のとおり。</p> <p>・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u></p> <p>・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u></p> <p>・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u></p> <p>・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u></p>	<p>※1: 単線結線図を補足説明資料 48-2 に示す。 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.5.2.1.2 主要設備の仕様</p> <p><u>主要機器の仕様を以下に示す。</u></p> <p>(1) <u>移動式代替熱交換設備</u></p>																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>個数 : <u>4式 (予備1)</u></p> <p>最高使用圧力 : 淡水側 1.37MPa[gage]/海水側 <u>1.4MPa[gage]</u></p> <p>最高使用温度 : <u>淡水側 70 又は 90°C/海水側 80 又は 50°C</u> <u>淡水側 70 又は 90°C/海水側 80 又は 40°C</u></p> <p>設置場所 : 屋外 保管場所 : <u>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</u></p> <p>熱交換器 伝熱容量 : 約 23MW/式 (海水温度 30°Cにおいて) 伝熱面積 : 約 <input type="text"/> m²/式 : 約 <input type="text"/> m²/式</p> <p><u>代替原子炉補機冷却水ポンプ</u> 種類 : うず巻形 容量 : 300m³/h/台 <u>600m³/h/台</u> 全揚程 : 75m 最高使用圧力 : 1.37MPa[gage] 最高使用温度 : 70°C 原動機出力 : 110kW <u>200kW</u> 個数 : 2 <u>1</u></p>	<p>種 類 : ターボ型 容 量 : <u>約 844m³/h</u> 全 揚 程 : <u>約 130m</u> 最高使用圧力 : <u>2.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 : <u>38°C</u> 台 数 : <u>1 (予備1)</u> 設 置 場 所 : <u>緊急用海水ポンプピット</u></p>	<p><u>個数 : 2式 (予備1)</u></p> <p><u>最高使用圧力:淡水側 1.37MPa[gage]/海水側 1.0MPa[gage]</u></p> <p><u>最高使用温度:淡水側 70°C/海水側 65°C</u></p> <p>設置場所 : 屋外 保管場所 : <u>第1, 第3及び第4保管エリア</u></p> <p>熱交換器 伝熱容量 : <u>約 23MW/式 (海水温度 30°Cにおいて)</u> 伝熱面積 : 約 <input type="text"/> m²/式</p> <p><u>移動式代替熱交換設備淡水ポンプ</u> 種類 : <u>うず巻形</u> 容量 : <u>300m³/h/台</u> 全揚程 : <u>75m</u> 最高使用圧力 : <u>1.37MPa[gage]</u> 最高使用温度 : <u>70°C</u> 原動機出力 : <u>110kW</u> 個数 : <u>2</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 柏崎6/7が2号炉分を合わせて記載していることによる台数の相違 (以下, ④の相違)</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 設計仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) <u>大容量送水車(熱交換器ユニット用)(6号及び7号炉共用)</u></p> <p>種類 : うず巻形 容量 : <u>900m³/h/台</u> 吐出圧力 : <u>1.25MPa[gage]</u> 最高使用圧力 : <u>1.3MPa[gage]</u></p>	<p><u>電動機 出力</u> <u>約 510kW</u></p> <p>(2) <u>緊急用海水系ストレーナ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u></p> <p><u>型 式</u> <u>バスケット形ダブルストレーナ</u> <u>基 数</u> <u>1</u> <u>最高使用圧力</u> <u>2.45MPa [gage]</u> <u>最高使用温度</u> <u>38℃</u> <u>本 体 材 料</u> <u>ステンレス鋼</u></p> <p>(3) <u>残留熱除去系ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u></p> <p><u>型 式</u> <u>たて形電動うず巻式</u> <u>台 数</u> <u>3</u> <u>容 量</u> <u>約 1,690m³/h (1台あたり)</u> <u>全 揚 程</u> <u>約 85m</u> <u>最高使用圧力</u> <u>3.50MPa [gage]</u> <u>最高使用温度</u> <u>182℃</u> <u>本 体 材 料</u> <u>鋳鋼</u></p>	<p>(2) <u>大型送水ポンプ車</u></p> <p><u>種類</u> <u>:うず巻形</u> <u>容量</u> <u>:1,800m³/h/台</u> <u>吐出圧力</u> <u>:1.2MPa[gage]</u> <u>最高使用圧力</u>:<u>1.4MPa[gage]</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、柏崎と同様に、ストレーナを流路として位置付けている(以下、⑤の相違)</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】 設置許可基準規則第22条解釈と同様に、残留熱除去系は、最終的な熱の逃がし場へ熱を輸送する設備としない。なお、島根2号炉では、残留熱除去を47条及び49条にて記載する整理としている(以下、⑥の相違)</p> <p>・他号炉と共用しない ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 設備仕様の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>最高使用温度 : 60℃ 原動機出力 : <input type="text"/> kW 個数 : 4 (予備1) 設置場所 : 屋外 保管場所 : <u>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</u></p> <p>なお、電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」、計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>		<p><u>最高使用温度:40℃</u> <u>原動機出力 :1,193 kW</u> <u>個数 :2 (予備1)</u> <u>設置場所 :屋外</u> <u>保管場所 :第1, 第3及び第4保管エリア</u></p> <p><u>なお、電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」、計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.2.1.3 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保</p> <p>代替原子炉補機冷却系は, 設計基準事故対処設備である原子炉補機冷却系と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 表 3.5-2 で示すとおり多様性, 位置的分散を図った設計とする。</p> <p>ポンプについては, 原子炉補機冷却海水ポンプ及び原子炉補機冷却水ポンプと位置的分散された荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所の大容量送水車(熱交換器ユニット用)と熱交換器ユニットの代替原子炉補機冷却水ポンプを使用する設計とし, 設置位置についても原子炉補機冷却海水ポンプ及び原子炉補機冷却水ポンプと位置的分散された屋外に配置する設計とする。</p> <p>電源については, 熱交換器ユニットは, 可搬型代替交流電源設備(電源車)からの給電により駆動する設計とし, また, 大容量送水車(熱交換器ユニット用)は, 外部電源が不要なディーゼルエンジンにより駆動する設計とすることで, 原子炉補機冷却海水ポンプ及び原子炉補機冷却水ポンプの電源で, ある非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)と共通要因によって同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>原子炉補機冷却系と代替原子炉補機冷却系の独立性については, 表 3.5-3 で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。また, 代替原子炉補機冷却系は, 原子炉補機冷却系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう, 原子炉補機冷却系の海水系に対して独立性を有するとともに, 熱交換器ユニットから原子炉補機冷却系配管との合流点までの系統について, 原子炉補機冷却系に対して独立性を有する設計とする。</p> <p>なお, 静的機器の故障が系統機能喪失確率に与える影響は軽微であることから, 静的機器である原子炉補機冷却系の配管については, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備とで兼用している。また, 動的機器である弁については, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備とで兼用しているが, 定期的な点検等により健全性を確認するとともに, 異なる電源を供給</p>	<p>3.5.2.1.3 緊急用海水系の多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散</p> <p>緊急用海水系は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系海水系と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 第3.5-2 表で示すとおり多様性及び位置的分散を図った設計とする。</p> <p>緊急用海水ポンプは, 原子炉建屋近傍の緊急用海水ポンプピット内に設置することで, 屋外の海水ポンプ室に設置される残留熱除去系海水系ポンプと位置的分散を図る設計とする。</p> <p>緊急用海水ポンプの電源は, 屋外の常設代替高圧電源装置置場に設置する常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの独立した電源供給ラインから供給可能とすることで, 原子炉建屋付属棟内に設置する設計基準事故対処設備である残留熱除去系海水系ポンプの電源(非常用ディーゼル発電機)に対し多様性を有し位置的分散を図る設計とする。緊急用海水ポンプのサポート系として, 冷却水は不要とすることで, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系海水系ポンプと同時に機能喪失しない多様性を有する設計とする。</p> <p>また, 緊急用海水系は, 第3.5-3 表で示すとおり, 地震, 津波, 火災, 溢水による共通要因故障を防止するために独立性を有する設計とする。</p> <p>なお, 流路を構成する静的機器である残留熱除去系海水系配管及び動的機器である弁については, 緊急用海水ポンプから残留熱除去系海水系との接続箇所までの間で, 独立性を有する設計とする。緊急用海水系は, 電源及び冷却水の多様性並びに機器の位置的分散により, 残留熱除去系海水系に対し独立性を有する設計とする。</p>	<p>3.5.2.1.3 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保</p> <p>原子炉補機代替冷却系は, 設計基準事故対処設備である原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 表 3.5-2 で示すとおり多様性, 位置的分散を図った設計とする。</p> <p>ポンプについては, 原子炉補機海水ポンプ及び原子炉補機冷却水ポンプと位置的分散された第1, 第3及び第4保管エリアの大型送水ポンプ車と移動式代替熱交換設備の移動式代替熱交換設備淡水ポンプを使用する設計とし, 設置位置についても原子炉補機海水ポンプ及び原子炉補機冷却水ポンプと位置的分散された屋外に配置する設計とする。</p> <p>電源については, 移動式代替熱交換設備は, 常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)からの給電により駆動する設計とし, また, 大型送水ポンプ車は, 外部電源が不要なディーゼルエンジンにより駆動する設計とすることで, 原子炉補機海水ポンプ及び原子炉補機冷却水ポンプの電源である非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)と共通要因によって同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と原子炉補機代替冷却系の独立性については, 表 3.5-3 で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。また, 原子炉補機代替冷却系は, 原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と共通要因によって同時に機能を損なわないよう, 原子炉補機海水系に対して独立性を有するとともに, 移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車から原子炉補機冷却系配管との合流点までの系統について, 原子炉補機冷却系に対して独立性を有する設計とする。</p> <p>なお, 静的機器の故障が系統機能喪失確率に与える影響は軽微であることから, 静的機器である原子炉補機冷却系配管については, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備とで兼用している。また, 動的機器である弁については, 設計基準事故対処設備と重大事故等対処設備とで兼用しているが, 定期的な点検等により健全性を確認するとともに, 異なる電源を供給する設計とする</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 【柏崎 6/7】 ③の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2 号炉の屋内の接続口を使用する場合は, 大型送水ポンプ車により海水を原子炉補機冷却系に送水する</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																	
<p>する設計とすること、また、必要に応じて現場での手動操作も可能な設計とすることで駆動源の多様化を図っている。</p>		<p>こと、また、必要に応じて現場での手動操作も可能な設計とすることで駆動源の多様化を図っている。</p>																																																																																		
<p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>		<p>なお、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>																																																																																	
<p>表 3.5-2 多様性、位置的分散</p>	<p>第 3.5-2 表 多様性及び独立性、位置的分散</p>	<p>表 3.5-2 多様性、位置的分散</p>	<p>・設備の相違</p>																																																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>原子炉補機冷却系</th> <th>代替原子炉補機冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">ポンプ</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機冷却海水ポンプ</td> <td>大容量送水車(熱交換器ユニット用) 熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)</td> </tr> <tr> <td>タービン建屋地下1階</td> <td>設置場所:屋外 保管場所:荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>海</td> <td>海(左記と取水位置が異なる)</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑方式</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式,原子炉補機冷却海水ポンプ:水潤滑</td> <td>油浴方式</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</td> <td>—(大容量送水車(熱交換器ユニット用)) 可搬型代替交流電源設備(電源車)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>(熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)) 荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故防止設備	原子炉補機冷却系	代替原子炉補機冷却系	ポンプ	原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機冷却海水ポンプ	大容量送水車(熱交換器ユニット用) 熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)	タービン建屋地下1階	設置場所:屋外 保管場所:荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所	水源	海	海(左記と取水位置が異なる)	駆動用空気	不要	不要	潤滑方式	原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式,原子炉補機冷却海水ポンプ:水潤滑	油浴方式	冷却水	不要	不要	駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	—(大容量送水車(熱交換器ユニット用)) 可搬型代替交流電源設備(電源車)	原子炉建屋地上1階	(熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)) 荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系海水系</th> <th>緊急用海水系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">ポンプ</td> <td>残留熱除去系海水系ポンプ</td> <td>緊急用海水ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td>緊急用海水ポンプピット</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>海</td> <td>海</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>不要(内包油)</td> <td>不要(内包油)</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用ディーゼル発電機</td> <td>常設代替高圧電源装置</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋付属棟地下1階</td> <td>屋外 (常設代替高圧電源装置置場)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故防止設備	残留熱除去系海水系	緊急用海水系	ポンプ	残留熱除去系海水系ポンプ	緊急用海水ポンプ		緊急用海水ポンプピット	水源	海	海	駆動用空気	不要	不要	潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)	冷却水	不要	不要	駆動電源	非常用ディーゼル発電機	常設代替高圧電源装置	原子炉建屋付属棟地下1階	屋外 (常設代替高圧電源装置置場)	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</th> <th>原子炉補機代替冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">ポンプ</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機海水ポンプ</td> <td>大型送水ポンプ車 移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物付属棟1階 屋外</td> <td>設置場所:屋外 保管場所:第1,第3及び第4保管エリア</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>海</td> <td>海(左記と取水位置が異なる)</td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td>潤滑方式</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式,原子炉補機海水ポンプ:水潤滑</td> <td>油浴方式</td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>不要</td> <td>不要</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)</td> <td>—(大型送水ポンプ車)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建物付属棟地下2階</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機) (移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)) ガスタービン発電機建物</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故防止設備	原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)	原子炉補機代替冷却系	ポンプ	原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機海水ポンプ	大型送水ポンプ車 移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)	原子炉建物付属棟1階 屋外	設置場所:屋外 保管場所:第1,第3及び第4保管エリア	水源	海	海(左記と取水位置が異なる)	駆動用空気	不要	不要	潤滑方式	原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式,原子炉補機海水ポンプ:水潤滑	油浴方式	冷却水	不要	不要	駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	—(大型送水ポンプ車)	原子炉建物付属棟地下2階	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機) (移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)) ガスタービン発電機建物	
項目		設計基準事故対処設備	重大事故防止設備																																																																																	
	原子炉補機冷却系	代替原子炉補機冷却系																																																																																		
ポンプ	原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機冷却海水ポンプ	大容量送水車(熱交換器ユニット用) 熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)																																																																																		
	タービン建屋地下1階	設置場所:屋外 保管場所:荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所																																																																																		
水源	海	海(左記と取水位置が異なる)																																																																																		
駆動用空気	不要	不要																																																																																		
潤滑方式	原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式,原子炉補機冷却海水ポンプ:水潤滑	油浴方式																																																																																		
冷却水	不要	不要																																																																																		
駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	—(大容量送水車(熱交換器ユニット用)) 可搬型代替交流電源設備(電源車)																																																																																		
	原子炉建屋地上1階	(熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)) 荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所																																																																																		
項目	設計基準事故対処設備	重大事故防止設備																																																																																		
	残留熱除去系海水系	緊急用海水系																																																																																		
ポンプ	残留熱除去系海水系ポンプ	緊急用海水ポンプ																																																																																		
		緊急用海水ポンプピット																																																																																		
水源	海	海																																																																																		
駆動用空気	不要	不要																																																																																		
潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)																																																																																		
冷却水	不要	不要																																																																																		
駆動電源	非常用ディーゼル発電機	常設代替高圧電源装置																																																																																		
	原子炉建屋付属棟地下1階	屋外 (常設代替高圧電源装置置場)																																																																																		
項目	設計基準事故対処設備	重大事故防止設備																																																																																		
	原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)	原子炉補機代替冷却系																																																																																		
ポンプ	原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機海水ポンプ	大型送水ポンプ車 移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)																																																																																		
	原子炉建物付属棟1階 屋外	設置場所:屋外 保管場所:第1,第3及び第4保管エリア																																																																																		
水源	海	海(左記と取水位置が異なる)																																																																																		
駆動用空気	不要	不要																																																																																		
潤滑方式	原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式,原子炉補機海水ポンプ:水潤滑	油浴方式																																																																																		
冷却水	不要	不要																																																																																		
駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)	—(大型送水ポンプ車)																																																																																		
	原子炉建物付属棟地下2階	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機) (移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)) ガスタービン発電機建物																																																																																		
<p>表 3.5-3 設計基準事故対処設備との独立性</p>	<p>第 3.5-3 表 設計基準事故対処設備との独立性</p>	<p>表 3.5-3 設計基準事故対処設備との独立性</p>	<p>・設備の相違</p>																																																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2"></th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>原子炉補機冷却系</th> <th>代替原子炉補機冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備を設置する6号及び7号炉のタービン建屋と、重大事故防止設備を保管する高台は、共に基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>	項目		設計基準事故対処設備	重大事故防止設備	原子炉補機冷却系	代替原子炉補機冷却系	共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。		津波	設計基準事故対処設備を設置する6号及び7号炉のタービン建屋と、重大事故防止設備を保管する高台は、共に基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		火災	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		溢水	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2"></th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系海水系</th> <th>緊急用海水系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の緊急用海水系は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系及び重大事故防止設備の緊急用海水系は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系と、重大事故防止設備の緊急用海水系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系と、重大事故防止設備の緊急用海水系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>	項目		設計基準事故対処設備	重大事故防止設備	残留熱除去系海水系	緊急用海水系	共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の緊急用海水系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。		津波	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系及び重大事故防止設備の緊急用海水系は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。		火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系と、重大事故防止設備の緊急用海水系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系と、重大事故防止設備の緊急用海水系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2"></th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</th> <th>原子炉補機代替冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備を設置する原子炉建物付属棟1階及び屋外と、重大事故防止設備を保管する場所は、共に基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>	項目		設計基準事故対処設備	重大事故防止設備	原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)	原子炉補機代替冷却系	共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。		津波	設計基準事故対処設備を設置する原子炉建物付属棟1階及び屋外と、重大事故防止設備を保管する場所は、共に基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		火災	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		溢水	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																										
項目				設計基準事故対処設備	重大事故防止設備																																																																															
	原子炉補機冷却系	代替原子炉補機冷却系																																																																																		
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																		
	津波	設計基準事故対処設備を設置する6号及び7号炉のタービン建屋と、重大事故防止設備を保管する高台は、共に基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																		
	火災	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																																																		
	溢水	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である代替原子炉補機冷却系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																																																		
項目		設計基準事故対処設備	重大事故防止設備																																																																																	
		残留熱除去系海水系	緊急用海水系																																																																																	
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の緊急用海水系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																		
	津波	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系及び重大事故防止設備の緊急用海水系は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。																																																																																		
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系と、重大事故防止設備の緊急用海水系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																																																		
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系海水系と、重大事故防止設備の緊急用海水系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																																																		
項目		設計基準事故対処設備	重大事故防止設備																																																																																	
		原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)	原子炉補機代替冷却系																																																																																	
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																		
	津波	設計基準事故対処設備を設置する原子炉建物付属棟1階及び屋外と、重大事故防止設備を保管する場所は、共に基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																		
	火災	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																																																		
	溢水	設計基準事故対処設備の原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である原子炉補機代替冷却系は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.5.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)は、屋外の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所に保管し、重大事故等時にタービン建屋の接続口付近の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能が有効に発揮することできるよう、以下の表3.5-4のとおり設計とする。</u></p> <p><u>熱交換器ユニット及び、大容量送水車(熱交換器ユニット用)の操作は、熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)に付属する操作スイッチにより、想定される重大事故等時において、設置場所から操作可能な設計とする。風(台風)による荷重については、転倒しないことの確認を行っているが、詳細評価により転倒する結果となった場合は、転倒防止措置を講じる。積雪の影響については、適切に除雪する運用とする。また、降水及び凍結により機能を損なわないよう防水対策を行うとともに、凍結対策を行う。</u></p>	<p>3.5.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.5.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>緊急用海水ポンプは、地下格納槽内に設置する設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における、格納槽の環境条件を考慮し、以下の第3.5-4表の設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水ポンプは、使用時に常時海水を通水することから、耐腐食性材料を使用する設計とする。</u></p> <p><u>また、異物流入防止を考慮した取水路形状等の設計により異物の流入を防止する設計とする。</u></p>	<p>3.5.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.5.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1)環境条件及び荷重条件 (設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、屋外の第1、第3及び第4保管エリアに保管し、重大事故等時に原子炉建物の接続口付近の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能が有効に発揮することできるよう、以下の表3.5-4のとおり設計とする。</u></p> <p><u>移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車の操作は、移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車に付属する操作スイッチにより、想定される重大事故等時において、設置場所から操作可能な設計とする。風(台風)による荷重については、転倒しないことの確認を行っているが、詳細評価により転倒する結果となった場合は、転倒防止措置を講じる。積雪の影響については、適切に除雪する運用とする。また、降水及び凍結により機能を損なわないよう防水対策を行うとともに、凍結対策を行う。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は2段落下にて記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>さらに、使用時に海水を通水する<u>熱交換器ユニット</u>内の一部及び大容量送水車（熱交換器ユニット用）は、海水の影響を考慮した設計とし、ストレーナを設置することで異物の流入を防止する設計とする。</p> <p>なお、<u>熱交換器ユニット</u>については、地震により転倒するおそれがある場合、<u>熱交換器</u>、<u>代替原子炉補機冷却水ポンプ</u>等を収納したコンテナ部を車両から降ろし、<u>治具や架台</u>等により転倒防止措置を講じる。</p> <p style="text-align: right;">(48-8, 48-9, 48-12)</p>	<p style="text-align: center;">(48-4-7)</p>	<p>さらに、使用時に海水を通水する<u>移動式代替熱交換設備</u>内の一部及び大型送水ポンプ車は、<u>海水の影響を考慮した設計とし、ストレーナを設置することで異物の流入を防止する設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-3, 48-4, 48-7, 48-8)</p>	<ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】東海第二は2段落上にて記載 設備の相違 【東海第二】②の相違 運用の相違 【柏崎6/7】島根2号炉の移動式熱交換設備は、車体とコンテナ部を接続した状態で保管する 																																												
<p style="text-align: center;">表 3.5-4 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通水する系統への影響	使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。	風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p style="text-align: center;">第 3.5-4 表 想定する環境条件</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である緊急用海水ポンプピット内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>緊急用海水ポンプピット内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的影響</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である緊急用海水ポンプピット内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	緊急用海水ポンプピット内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的影響	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p style="text-align: center;">表 3.5-4 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通水する系統への影響	使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。	風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<ul style="list-style-type: none"> 設計方針の相違 【東海第二】島根2号炉は柏崎6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風(台風)、凍結、降水、積雪を考慮することとしている(以下、⑦の相違)
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																														
海水を通水する系統への影響	使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。																																														
風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である緊急用海水ポンプピット内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	緊急用海水ポンプピット内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的影響	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																														
海水を通水する系統への影響	使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。																																														
風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>緊急用海水系の運転に必要なポンプ及び弁を第3.5-5表に示す。</u></p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】島根2号炉は6段落下にて記載 設備の相違 																																												

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車（熱交換器ユニット用）は、タービン建屋外部に設置している接続口まで車両による運搬が可能な設計とする。</u></p> <p>また、設置場所であるタービン建屋脇にて輪留めによる固定等が可能な設計とする。ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具及び技量は必要とせず、簡便な結合金具による接続方式及びフランジ接続方式並びに一般的な工具を使用することにより、確実に接続が可能な設計とする。また、付属の操作盤により設置場所であるタービン建屋脇において熱交換器ユニット及び大容量送水車（熱交換器ユニット用）の操作を行う。操作盤の操作スイッチを操作するにあたり、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、操作対象については銘板を付けることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>その他操作が必要な電動弁である<u>残留熱除去系熱交換器（A）又は（B）冷却水出口弁、常用冷却水供給側分離弁（A）又は（B）、常用冷却水戻り側分離弁（A）又は（B）</u>については、中央制御室でのスイッチ操作より、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</p>	<p><u>緊急用海水ポンプ及び電動弁は、重大事故等時、中央制御室のスイッチで操作が可能な設計とすることで、通常待機時の系統から弁操作等にて速やかに系統構成ができる設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水系を運転する場合は、中央制御室からのスイッチ操作で緊急用海水ポンプ室空調機を起動し、系統構成として、残留熱除去系－緊急用海水系系統分離弁（A）（又は残留熱除去系－緊急用海水系系統分離弁（B））を閉、残留熱除去系熱交換器（A）海水流量調整弁（又は残留熱除去系熱交換器（B）海水流量調整弁）を開とした後、緊急用海水ポンプを起動する。その後、緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁（A）（又は緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁（B））及び緊急用海水系RHR系補機隔離弁（A）（又は緊急用海水系RHR系補機隔離弁（B））を調整開とし規定流量とする。緊急用海水ポンプの起動・停止・運転状態及び電動弁の開閉状態については、中央制御室の表示灯・操作画面等で視認可能な設計とし、中央制御室における監視又は試験・検査等にて確認可能な設計とする。</u></p>	<p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、原子炉建物外部に設置している接続口まで車両による運搬が可能な設計とする。また、設置場所である原子炉建物脇及び取水槽脇にて輪留めによる固定等が可能な設計とする。ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具及び技量は必要とせず、簡便な結合金具による接続方式及びフランジ接続方式並びに一般的な工具を使用することにより、確実に接続が可能な設計とする。また、付属の操作盤により設置場所である原子炉建物脇において移動式代替熱交換設備及び取水槽脇において大型送水ポンプ車の操作を行う。操作盤の操作スイッチを操作するにあたり、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、操作対象については銘板を付けることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>その他操作が必要な電動弁であるA又はB－RHR熱交換冷却水出口弁については、中央制御室でのスイッチ操作より、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p>	<p>【東海第二】 ②の相違 ・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p> <p>【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>中央制御室の操作スイッチを操作するにあたり、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。</p> <p>また、操作対象については銘板を付けることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>表 3.5-5 に操作対象機器の操作場所を示す。 <u>(48-4, 48-5, 48-8)</u></p>	<p>また、<u>中央制御室のスイッチ操作に当たり、運転員等のアクセス性及び操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。</u></p> <p>また、<u>スイッチは、機器の名称等を表示した銘板の取付け又は操作画面の表示等により、運転員の操作性及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>(48-5-2)</u></p>	<p>中央制御室の操作スイッチを操作するにあたり、運転員のアクセス性、<u>操作性</u>を考慮して十分な操作空間を確保する。</p> <p>また、<u>操作対象については銘板を付けることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>表 3.5-5 に操作対象機器の操作場所を示す。</u> <u>(48-3, 48-4, 48-7)</u></p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は6段落上にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表 3.5-5 操作対象機器				第 3.5-5 表 操作対象機器				表 3.5-5 操作対象機器				・設備の相違
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	
熱交換器ユニット	起動・停止	タービン建屋脇	スイッチ操作	緊急用海水ポンプ (A)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	移動式代替熱交換設備	起動・停止	原子炉建物近傍	スイッチ操作	
代替原子炉補機冷却水ポンプ	起動・停止	タービン建屋脇	スイッチ操作	緊急用海水ポンプ (B)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	移動式代替熱交換設備淡水ポンプ	起動・停止	原子炉建物近傍	スイッチ操作	
大容量送水車(熱交換器ユニット用)	起動・停止	タービン建屋脇	スイッチ操作	緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁 (A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	大型送水ポンプ車	起動・停止	取水槽近傍	スイッチ操作	
代替冷却水供給止め弁 (A)	弁閉→弁開	タービン建屋地上1階	手動操作	緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁 (B)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	RCW A-AHE F供給配管止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物付属棟1階	手動操作	
代替冷却水戻り止め弁 (A)	弁閉→弁開	タービン建屋地上1階	手動操作	緊急用海水系RHR補機隔離弁 (A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	RCW A-AHE F戻り配管止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物付属棟1階	手動操作	
熱交換器ユニット流量調整弁	弁閉→弁開	熱交換器ユニット内	手動操作	緊急用海水系RHR補機隔離弁 (B)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	熱交換器ユニット流量調整弁	弁閉→弁開	熱交換器ユニット内	手動操作	
残留熱除去系熱交換器 (A) 冷却水出口弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	残留熱除去系熱交換器 (A) 海水出口流量調節弁	調整開	中央制御室	スイッチ操作	A-RCW常用補機冷却水入口切替弁	弁開→弁閉	原子炉建物付属棟地下1階	手動操作	
常用冷却水供給側分離弁 (A)	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作	残留熱除去系熱交換器 (B) 海水出口流量調節弁	調整開	中央制御室	スイッチ操作	A-RCW常用補機冷却水出口切替弁	弁開→弁閉	原子炉建物付属棟2階	手動操作	
常用冷却水戻り側分離弁 (A)	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作	残留熱除去系-緊急用海水系系統分離弁 (A)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	A-RHR熱交冷却水出口弁	弁閉→弁調整開	中央制御室	スイッチ操作	
可燃性ガス濃度制御系室空調機 (A) 出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上1階	手動操作	残留熱除去系-緊急用海水系系統分離弁 (B)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	RCW A-DEG冷却水入口弁	弁開→弁閉	原子炉建物付属棟地下2階	手動操作	
格納容器雰囲気モニタラック (A) 出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上中3階	手動操作					RCW A-中央制御室冷凍機入口弁	弁開→弁閉	廃棄物処理建物2階	手動操作	
格納容器内雰囲気モニタ系 (A) 室空調機冷却水出口弁 (6号炉のみ)	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上中3階	手動操作					RCW A-FPC熱交冷却水出口弁	弁開→弁閉	原子炉建物原子炉棟3階	手動操作	
燃料プール冷却浄化系ポンプ室空調機 (A) 出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上2階	手動操作					AHEF B-供給配管止め弁	弁閉→弁開	屋外	手動操作	
燃料プール冷却浄化系熱交換器 (A) 出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上2階	手動操作					AHEF B-戻り配管止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物付属棟1階	手動操作	
燃料プール冷却浄化系ポンプ (A) 軸受冷却器冷却水出口弁 (6号炉のみ)	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上2階	手動操作					B-RCW常用補機冷却水入口切替弁	弁開→弁閉	原子炉建物付属棟地下1階	手動操作	
非常用ガス処理系室空調機 (A) 出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上3階	手動操作					B-RCW常用補機冷却水出口切替弁	弁開→弁閉	原子炉建物付属棟2階	手動操作	
残留熱除去系ポンプ室空調機 (A) 出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地下3階	手動操作					B-RHR熱交冷却水出口弁	弁閉→弁調整開	中央制御室	スイッチ操作	
残留熱除去系ポンプ (A) 冷却水出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地下3階	手動操作					RCW B-DEG冷却水入口弁	弁開→弁閉	原子炉建物付属棟地下2階	手動操作	
残留熱除去系ポンプ (A) メカニカルシール冷却器冷却水出口弁 (6号炉のみ)	弁開→弁調整開	原子炉建屋地下3階	手動操作					RCW B-中央制御室冷凍機入口弁	弁開→弁閉	廃棄物処理建物2階	手動操作	
サブプレッションプール浄化系ポンプ室空調機出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下3階	手動操作					RCW B-FPC熱交冷却水出口弁	弁開→弁閉	原子炉建物原子炉棟3階	手動操作	
サブプレッションプール浄化系ポンプ軸受冷却器冷却水出口弁 (6号炉のみ)	弁開→弁閉	原子炉建屋地下3階	手動操作					ホース	ホース接続	屋外	人力接続	
原子炉隔離時冷却系ポンプ室空調機出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下3階	手動操作									
原子炉補機冷却水系ポンプ (A) 吸込弁	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作									
原子炉補機冷却水系ポンプ (D) 吸込弁	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作									
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機 (A) 冷却水温度調節弁後弁	弁開→弁閉	コントロール建屋地下2階	手動操作									
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機 (c) 冷却水温度調節弁後弁	弁開→弁閉	コントロール建屋地下2階	手動操作									
原子炉補機冷却海水ポンプ (D) 電動機軸受出口弁 (7号炉のみ)	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作									
サージタンク (A) 換気空調補機非常用冷却水系側出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上4階 (6号炉) 原子炉建屋地上	手動操作									

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考			
		2階(7号炉)													
代替冷却水供給第二止め弁(B)	弁閉→弁開	タービン建屋地上1階	手動操作												
代替冷却水戻り第二止め弁(B)	弁閉→弁開	タービン建屋地上1階	手動操作												
残留熱除去系熱交換器(B)冷却水出口弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作												
常用冷却水供給側分離弁(B)	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作												
常用冷却水戻り側分離弁(B)	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作												
可燃性ガス濃度制御系室空調機(B)出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下1階(6号炉) 原子炉建屋地上1階(7号炉)	手動操作												
格納容器内雰囲気モニタ系ラック(B)出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上3階	手動操作												
燃料プール冷却浄化系ポンプ室空調機(B)出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上2階	手動操作												
燃料プール冷却浄化系熱交換器(B)出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上2階	手動操作												
燃料プール冷却浄化系ポンプ(B)軸受冷却器冷却水出口弁(6号炉のみ)	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上2階	手動操作												
非常用ガス処理系室空調機(B)出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上3階	手動操作												
残留熱除去系ポンプ室空調機(B)出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地下3階	手動操作												
高圧炉心注水系ポンプ(B)冷却器冷却水出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下3階	手動操作												
高圧炉心注水系ポンプ室空調機(B)出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地下3階	手動操作												
原子炉補機冷却水系ポンプ(B)吸込弁	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作												
原子炉補機冷却水系ポンプ(E)吸込弁	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作												
原子炉補機冷却海水ポンプ(B)電動機軸受出口弁(7号炉のみ)	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作												
原子炉補機冷却海水ポンプ(E)電動機軸受出口弁(7号炉のみ)	弁開→弁閉	タービン建屋地下1階	手動操作												
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機(B)冷却水温度調節弁後弁	弁開→弁閉	コントロール建屋地下2階	手動操作												
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機(D)冷却水温度調節弁後弁	弁開→弁閉	コントロール建屋地下2階	手動操作												
格納容器内雰囲気モニタ系(B)室空調機冷却水出口弁(6号炉のみ)	弁開→弁調整開	原子炉建屋地上3階	手動操作												
残留熱除去系ポンプ(B)モータ軸受冷却器冷却水出口弁(6号炉のみ)	弁開→弁調整開	原子炉建屋地下3階	手動操作												
残留熱除去系ポンプ(B)冷却水出口弁	弁開→弁調整開	原子炉建屋地下3階	手動操作												
高圧炉心注水系ポンプ(B)メカニカルシール冷却器冷却水出口弁(6号炉のみ)	弁開→弁閉	原子炉建屋地下3階	手動操作												
サージタンク(B)換気空調補機非常用冷却水系側出口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上4階(6号炉) 原子炉建屋地上2階(7号炉)	手動操作												
ホース	ホース接続	屋外	人力接続												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系は、表3.5-6に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に、各機器の機能・性能試験、分解検査及び外観検査並びに弁動作試験が可能な設計とする。</u></p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)は、発電用原子炉の運転中又は停止中に車両としての運転状態の確認が可能な設計とする。</u></p> <p>発電用原子炉の運転中又は停止中の試験・検査として、<u>熱交換器ユニットのうち、熱交換器はフレームを取り外すことでプレート式熱交換器の状態を試験及び目視により確認する分解検査又は取替えが可能な設計とする。</u></p> <p><u>代替原子炉補機冷却水ポンプは、ケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品(主軸、軸受、羽根車等)の状態を試験及び目視により確認する分解検査又は取替えが可能な設計とする。</u></p> <p><u>大容量送水車(熱交換器ユニット用)は、ケーシングを取り外すことでポンプ部品(主軸、軸受、羽根車等)の状態を試験及び目視により確認する分解検査又は取替えが可能な設計とする。</u></p> <p>運転性能の確認として、<u>熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)の流量、系統(ポンプ廻り)の振動、異音、異臭及び漏えいの確認を行うことが可能な設計とする。</u></p>	<p>(3) 試験検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>緊急用海水系は、第3.5-6表に示すように原子炉停止中に機能・性能検査、弁動作確認及び分解検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水ポンプは、原子炉停止中に、分解検査としてポンプ部品(主軸、軸受、羽根車等)の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。弁については、弁体等の部品の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。分解検査においては、非破壊検査により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認する。また、目視により、性能に影響を及ぼす恐れのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認する。</u></p> <p>また、<u>緊急用海水ポンプは原子炉停止中に、ポンプを運転することにより、ポンプの吐出圧力・流量の確認に加え、運転時の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。</u></p>	<p>(3) 試験及び検査(設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>原子炉補機代替冷却系は、表3.5-6に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に、各機器の機能・性能試験、分解検査及び外観検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、発電用原子炉の運転中又は停止中に車両としての運転状態の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>発電用原子炉の運転中又は停止中の試験・検査として、移動式代替熱交換設備のうち、熱交換器はフレームを取り外すことでプレート式熱交換器の状態を試験及び目視により確認する分解検査又は取替えが可能な設計とする。</u></p> <p><u>移動式代替熱交換設備淡水ポンプは、ケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品(主軸、軸受、羽根車等)の状態を試験及び目視により確認する分解検査又は取替えが可能な設計とする。</u></p> <p><u>大型送水ポンプ車は、ケーシングを取り外すことでポンプ部品(主軸、軸受、羽根車等)の状態を試験及び目視により確認する分解検査又は取替えが可能な設計とする。</u></p> <p><u>運転性能の確認として、移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車の流量、系統(ポンプ廻り)の振動、異音、異臭及び漏えいの確認を行うことが可能な設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p> <p>・設備の相違【東海第二】②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																				
<p>発電用原子炉の運転中又は停止中の試験・検査として、 系統を構成する弁は、単体で動作確認可能な設計とする。</p> <p>ホースの外観検査として、機能・性能に影響を及ぼすお それのある亀裂，腐食等がないことの確認を行うことが可 能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(48-6)</p>	<p>弁については、原子炉運転中又は原子炉停止中に弁動作 確認を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とす る。ポンプ及び系統配管・弁については、機能・性能検査 等に併せて外観及び漏えいの有無の確認が可能な設計とす る。</p> <p style="text-align: right;">(48-6-4, 5)</p>	<p>発電用原子炉の運転中又は停止中の試験・検査として、 系統を構成する弁は、単体で動作確認可能な設計とする。</p> <p>ホースの外観検査として、機能・性能に影響を及ぼすお それのある亀裂，腐食等がないことの確認を行うことが可 能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(48-5)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>																																																				
<p style="text-align: center;">表 3.5-6 代替原子炉補機冷却系の試験・検査</p> <table border="1" data-bbox="154 739 914 1094"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉 の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">運転中</td> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両としての運転状態の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試 験及び目視により確認又は取替え</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能，漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試 験及び目視により確認又は取替え</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>熱交換器，ポンプ及びホースの外観の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両としての運転状態の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉 の状態	項目	内容	運転中	弁動作試験	弁開閉動作の確認	車両検査	車両としての運転状態の確認	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試 験及び目視により確認又は取替え	停止中	機能・性能試験	運転性能，漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試 験及び目視により確認又は取替え	外観検査	熱交換器，ポンプ及びホースの外観の確認	車両検査	車両としての運転状態の確認	<p style="text-align: center;">第 3.5-6 表 緊急用海水系の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="949 739 1703 1010"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能，ポンプ，熱交換器及び系統配管・弁 の漏えい確認，外観の確認 緊急用海水系ストレーナの差圧確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプ又は弁の部品の表面状態について，浸透探傷試 験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>内部点検</td> <td>熱交換器の内部点検，伝熱管の渦流探傷試験 緊急用海水系ストレーナの内部点検</td> </tr> </tbody> </table>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能，ポンプ，熱交換器及び系統配管・弁 の漏えい確認，外観の確認 緊急用海水系ストレーナの差圧確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について，浸透探傷試 験及び目視により確認	内部点検	熱交換器の内部点検，伝熱管の渦流探傷試験 緊急用海水系ストレーナの内部点検	<p style="text-align: center;">表 3.5-6 原子炉補機代替冷却系の試験・検査</p> <table border="1" data-bbox="1739 739 2493 1094"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉 の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">運転中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両としての運転状態の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試験 及び目視により確認又は取替え</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能，漏えいの確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試験 及び目視により確認又は取替え</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>熱交換器，ポンプ及びホースの外観の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両としての運転状態の確認</td> </tr> </tbody> </table>	発電用原子炉 の状態	項目	内容	運転中	機能・性能試験	弁開閉動作の確認	車両検査	車両としての運転状態の確認	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試験 及び目視により確認又は取替え	停止中	機能・性能試験	運転性能，漏えいの確認 弁開閉動作の確認	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試験 及び目視により確認又は取替え	外観検査	熱交換器，ポンプ及びホースの外観の確認	車両検査	車両としての運転状態の確認	<p>・設備の相違</p>
発電用原子炉 の状態	項目	内容																																																					
運転中	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																																					
	車両検査	車両としての運転状態の確認																																																					
	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試 験及び目視により確認又は取替え																																																					
停止中	機能・性能試験	運転性能，漏えいの確認																																																					
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																																					
	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試 験及び目視により確認又は取替え																																																					
	外観検査	熱交換器，ポンプ及びホースの外観の確認																																																					
	車両検査	車両としての運転状態の確認																																																					
原子炉の状態	項目	内容																																																					
停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能，ポンプ，熱交換器及び系統配管・弁 の漏えい確認，外観の確認 緊急用海水系ストレーナの差圧確認																																																					
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																					
	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について，浸透探傷試 験及び目視により確認																																																					
	内部点検	熱交換器の内部点検，伝熱管の渦流探傷試験 緊急用海水系ストレーナの内部点検																																																					
発電用原子炉 の状態	項目	内容																																																					
運転中	機能・性能試験	弁開閉動作の確認																																																					
	車両検査	車両としての運転状態の確認																																																					
	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試験 及び目視により確認又は取替え																																																					
停止中	機能・性能試験	運転性能，漏えいの確認 弁開閉動作の確認																																																					
	分解検査	熱交換器及びポンプ部品の表面状態を，試験 及び目視により確認又は取替え																																																					
	外観検査	熱交換器，ポンプ及びホースの外観の確認																																																					
	車両検査	車両としての運転状態の確認																																																					
	<p>(4) 切り替えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するた めに使用する設備にあつては，通常時に使用する系統から 速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については，「2.3.4 操作性及び試験・検査 性」に示す。</p> <p>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量 送水車（熱交換器ユニット用）は，本来の用途以外の用途 には使用しない。</p> <p>なお，原子炉補機冷却系から代替原子炉補機冷却系に切 り替えるために必要な操作弁については，原子炉補機冷却 系ポンプ吸込弁を閉操作，代替原子炉補機冷却系熱交換器</p>	<p>(4) 切り替えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するた めに使用する設備にあつては，通常時に使用する系統から速 やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については，「2.3.4 操作性及び試験・検査性 について」に示す。</p> <p>緊急用海水ポンプは，本来の用途として使用する。</p>	<p>(4) 切り替えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するた めに使用する設備にあつては，通常時に使用する系統から 速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については，「2.3.4 操作性及び試験・検査性」 に示す。</p> <p>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大 型送水ポンプ車は，本来の用途以外の用途には使用しな い。</p> <p>なお，原子炉補機冷却系から原子炉補機代替冷却系に 切り替えるために必要な操作弁については，原子炉補機 代替冷却系移動式代替熱交換設備の接続ラインの AHE</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は，柏崎と</p>																																																			

ユニットの接続ラインの代替冷却水供給止め弁及び代替冷却水戻り止め弁、熱交換器ユニット流量調整弁を開操作し、残留熱除去系熱交換器冷却水出口弁を開操作することで速やかに切り替えられる設計とする。なお、これら弁については中央制御室での操作スイッチによる操作とともに、現場で、の手动ハンドルによる操作も可能な設計とし、容易に操作可能とする。

これにより図 3.5-2 で示すタイムチャートのとおり速やかに切替えが可能である。

(48-5)

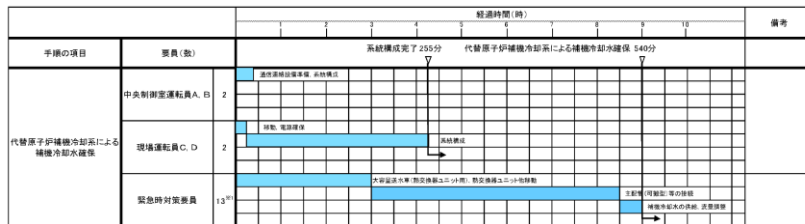


図 3.5-2 代替原子炉補機冷却系による補機冷却水確保タイムチャート*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての 1.5 で示すタイムチャート

(48-5-2)

F 供給配管止め弁と AHEF 戻り配管止め弁を開操作し、RCW 常用補機冷却水入口切替弁と RCW 常用補機冷却水出口切替弁を閉操作することで速やかに切り替えられる設計とする。なお、AHEF 供給配管止め弁、AHEF 戻り配管止め弁、RCW 常用補機冷却水入口切替弁及び RCW 常用補機冷却水出口切替弁については、現場での手动ハンドル操作が可能な設計とし、容易に操作可能とする。

これにより図 3.5-4 で示すタイムチャートのとおり速やかに切替えが可能である。

(48-4)

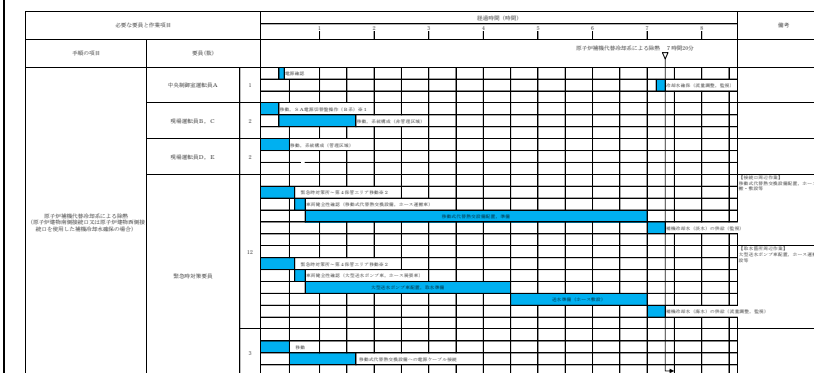


図 3.5-4 原子炉補機代替冷却系による補機冷却水確保タイムチャート*

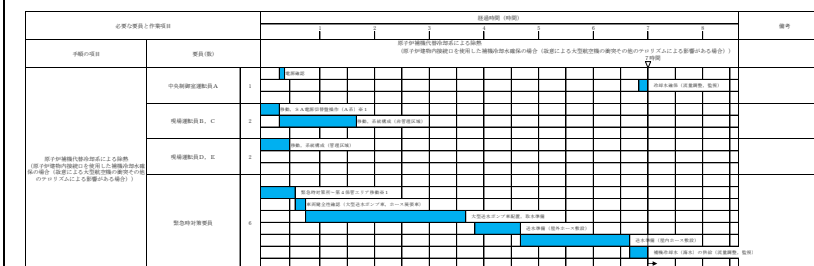


図 3.5-4 原子炉補機代替冷却系による補機冷却水確保タイムチャート*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての 1.5 で示すタイムチャート

同様に流路として他系統を経由する箇所切替えについて記載
・設備の相違
【柏崎 6/7】
系統構成の相違

・運用の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニットと大容量送水車(熱交換器ユニット用)は, 通常時は代替冷却水供給止め弁及び代替冷却水戻り止め弁を表3.5-7で示すとおり閉運用しておくことで, 接続先の系統と分離された状態で保管する。</u></p> <p><u>代替原子炉補機冷却系を用いる場合は, 弁操作によって, 通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>また, 系統運転時には原子炉補機冷却系と代替原子炉補機冷却系と同時に使用しない運用とすることで, 相互の機能に影響を及ぼさない構成とする。</u></p> <p><u>熱交換器ユニット及び, 大容量送水車(熱交換器ユニット用)は, 治具や輪留めによる固定等を行うことで, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>熱交換器ユニット及び, 大容量送水車(熱交換器ユニット用)は, 飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-4, 48-5, 48-6)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響等防止について」に示す。</p> <p><u>緊急用海水系は, 通常待機時は, 緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁, 緊急用海水系RHR系補機隔離弁及び緊急用海水系代替FPC系隔離弁を閉止しておくことで, 残留熱除去系海水系を隔離する系統構成とし, 取合系統である残留熱除去系海水系に対して悪影響を及ぼさない設計とする。また, 隔離弁近傍に逆止弁を設け, 系統に影響を及ぼさない設計とする。隔離弁については第3.5-7表に示す。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-5-2)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備と大型送水ポンプ車は, 通常時はAHEF供給配管止め弁及びAHEF戻り配管止め弁を表3.5-7で示すとおり閉運用しておくことで, 接続先の系統と分離された状態で保管する。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系を用いる場合は, 弁操作によって, 通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>また, 系統運転時には原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と原子炉補機代替冷却系と同時に使用しない運用とすることで, 相互の機能に影響を及ぼさない構成とする。</u></p> <p><u>移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は, 輪留めによる固定等を行うことで, 他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は, 飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-3, 48-4, 48-5)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・運用の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉は治具を使用しない</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																										
<p align="center"><u>表 3.5-7 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉補機冷却系</td> <td>代替冷却水供給止め弁</td> <td>手動</td> <td>通常時閉</td> </tr> <tr> <td>代替冷却水戻り止め弁</td> <td>手動</td> <td>通常時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	原子炉補機冷却系	代替冷却水供給止め弁	手動	通常時閉	代替冷却水戻り止め弁	手動	通常時閉	<p align="center"><u>第 3.5-7 表 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">残留熱除去系海水系</td> <td>緊急用海水系 RHR 熱交換器隔離弁 (A)</td> <td>電動弁</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> <tr> <td>緊急用海水系 RHR 熱交換器隔離弁 (B)</td> <td>電動弁</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> <tr> <td>緊急用海水系 RHR 補機隔離弁 (A)</td> <td>電動弁</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> <tr> <td>緊急用海水系 RHR 補機隔離弁 (B)</td> <td>電動弁</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> <tr> <td>緊急用海水系代替 FPC 系隔離弁</td> <td>電動弁</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系海水系	緊急用海水系 RHR 熱交換器隔離弁 (A)	電動弁	通常待機時閉	緊急用海水系 RHR 熱交換器隔離弁 (B)	電動弁	通常待機時閉	緊急用海水系 RHR 補機隔離弁 (A)	電動弁	通常待機時閉	緊急用海水系 RHR 補機隔離弁 (B)	電動弁	通常待機時閉	緊急用海水系代替 FPC 系隔離弁	電動弁	通常待機時閉	<p align="center"><u>表 3.5-7 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉補機冷却系</td> <td>A H E F 供給配管止め弁</td> <td>手動</td> <td>通常時閉</td> </tr> <tr> <td>A H E F 戻り配管止め弁</td> <td>手動</td> <td>通常時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	原子炉補機冷却系	A H E F 供給配管止め弁	手動	通常時閉	A H E F 戻り配管止め弁	手動	通常時閉	<p>・設備の相違</p>
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																										
原子炉補機冷却系	代替冷却水供給止め弁	手動	通常時閉																																										
	代替冷却水戻り止め弁	手動	通常時閉																																										
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																										
残留熱除去系海水系	緊急用海水系 RHR 熱交換器隔離弁 (A)	電動弁	通常待機時閉																																										
	緊急用海水系 RHR 熱交換器隔離弁 (B)	電動弁	通常待機時閉																																										
	緊急用海水系 RHR 補機隔離弁 (A)	電動弁	通常待機時閉																																										
	緊急用海水系 RHR 補機隔離弁 (B)	電動弁	通常待機時閉																																										
	緊急用海水系代替 FPC 系隔離弁	電動弁	通常待機時閉																																										
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																										
原子炉補機冷却系	A H E F 供給配管止め弁	手動	通常時閉																																										
	A H E F 戻り配管止め弁	手動	通常時閉																																										
<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の系統構成に必要な機器の設置場所、操作場所を表 3.5-8 に示す。</u></p> <p>これらは全て炉心損傷前の操作となり、想定される事故時における放射線量は高くなるおそれが少ないため、中央制御室又は設置場所にて操作が可能である。</p> <p align="right"><u>(48-4, 48-8)</u></p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>緊急用海水系の系統構成のために操作が必要な機器の設置場所及び操作場所を第 3.5-8 表に示す。</u></p> <p>これらの機器は、<u>原子炉建屋原子炉棟又は屋外 (緊急用海水ポンプピット内) に設置されるが、中央制御室からの遠隔操作を可能とすることで、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p align="right"><u>(48-4-7, 48-5-2)</u></p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の系統構成に必要な機器の設置場所、操作場所を表 3.5-8 に示す。</u></p> <p>これらは全て炉心損傷前の操作となり、想定される事故時における放射線量は高くなるおそれが少ないため、中央制御室又は設置場所にて操作が可能である。</p> <p align="right"><u>(48-3, 48-7)</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p>																																										

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考 ・設備の相違
表 3.5-8 操作対象機器設置場所			第 3.5-8 表 操作対象機器			表 3.5-8 操作対象機器設置場所			
機器名称	設置場所	操作場所	機器名称	設置場所	操作場所	機器名称	設置場所	操作場所	
熱交換器ユニット	タービン建屋脇	タービン建屋脇	緊急用海水ポンプ (A)	緊急用海水ポンプピット内	中央制御室	移動式代替熱交換設備	原子炉建物近傍	原子炉建物近傍	
代替原子炉補機冷却水ポンプ	タービン建屋脇	タービン建屋脇	緊急用海水ポンプ (B)	緊急用海水ポンプピット内	中央制御室	移動式代替熱交換設備淡水ポンプ	原子炉建物近傍	原子炉建物近傍	
大容量送水車(熱交換器ユニット用)	タービン建屋脇	タービン建屋脇	緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁 (A)	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	大型送水ポンプ車	取水槽近傍	取水槽近傍	
代替冷却水供給止め弁 (A)	タービン建屋地上 1階	タービン建屋地上 1階	緊急用海水系RHR熱交換器隔離弁 (B)	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	RCW A-AHEF 供給配管止め弁	原子炉建物付属棟 1階	原子炉建物付属棟 1階	
代替冷却水戻り止め弁 (A)	タービン建屋地上 1階	タービン建屋地上 1階	緊急用海水系RHR補機隔離弁 (A)	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	RCW A-AHEF 戻り配管止め弁	原子炉建物付属棟 1階	原子炉建物付属棟 1階	
熱交換器ユニット流量調整弁	熱交換器ユニット内	熱交換器ユニット内	緊急用海水系RHR補機隔離弁 (B)	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	熱交換器ユニット流量調整弁	熱交換器ユニット内	熱交換器ユニット内	
残留熱除去系熱交換器 (A) 冷却水出口弁	原子炉建屋地下 2階	中央制御室	残留熱除去系熱交換器 (A) 海水出口流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	A-RCW 常用補機冷却水入口切替弁	原子炉建物付属棟地下 1階	原子炉建物付属棟地下 1階	
常用冷却水供給側分離弁 (A)	原子炉建屋地下 2階	中央制御室	残留熱除去系熱交換器 (B) 海水出口流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	A-RCW 常用補機冷却水出口切替弁	原子炉建物付属棟地下 2階	原子炉建物付属棟地下 2階	
常用冷却水戻り側分離弁 (A)	原子炉建屋地下 2階	中央制御室	残留熱除去系-緊急用海水系系統分離弁 (A)	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	A-RHR 熱交冷却水出口弁	原子炉建物付属棟 2階	原子炉建物付属棟 2階	
可燃性ガス濃度制御系室空調機 (A) 出口弁	原子炉建屋地上 1階	原子炉建屋地上 1階	残留熱除去系-緊急用海水系系統分離弁 (B)	原子炉建屋原子炉棟地下1階	中央制御室	RCW A-DEG 冷却水入口弁	原子炉建物付属棟地下 2階	原子炉建物付属棟地下 2階	
格納容器雰囲気モニタラック (A) 出口弁	原子炉建屋地上中 3階	原子炉建屋地上中 3階				RCW A-中央制御室冷凍機入口弁	廃棄物処理建物 2階	廃棄物処理建物 2階	
格納容器内雰囲気モニタ系 (A) 室空調機冷却水出口弁 (6号炉のみ)	原子炉建屋地上中 3階	原子炉建屋地上中 3階				RCW A-FPC 熱交冷却水出口弁	原子炉建物原子炉棟 3階	原子炉建物原子炉棟 3階	
燃料プール冷却浄化系ポンプ室空調機 (A) 出口弁	原子炉建屋地上 2階	原子炉建屋地上 2階				AHEF B-供給配管止め弁	屋外	屋外	
燃料プール冷却浄化系熱交換器 (A) 出口弁	原子炉建屋地上 2階	原子炉建屋地上 2階				AHEF B-戻り配管止め弁	原子炉建物付属棟 1階	原子炉建物付属棟 1階	
燃料プール冷却浄化系ポンプ (A) 軸受冷却器冷却水出口弁 (6号炉のみ)	原子炉建屋地上 2階	原子炉建屋地上 2階				B-RCW 常用補機冷却水入口切替弁	原子炉建物付属棟地下 1階	原子炉建物付属棟地下 1階	
非常用ガス処理系室空調機 (A) 出口弁	原子炉建屋地上 3階	原子炉建屋地上 3階				B-RCW 常用補機冷却水出口切替弁	原子炉建物付属棟地下 2階	原子炉建物付属棟地下 2階	
残留熱除去系ポンプ室空調機 (A) 出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階				B-RHR 熱交冷却水出口弁	原子炉建物付属棟 2階	原子炉建物付属棟 2階	
残留熱除去系ポンプ (A) 冷却水出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階				RCW B-DEG 冷却水入口弁	原子炉建物付属棟地下 2階	原子炉建物付属棟地下 2階	
残留熱除去系ポンプ (A) メカニカルシール冷却器冷却水出口弁 (6号炉のみ)	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階				RCW B-中央制御室冷凍機入口弁	廃棄物処理建物 2階	廃棄物処理建物 2階	
サブプレッションプール浄化系ポンプ室空調機出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階				RCW B-FPC 熱交冷却水出口弁	原子炉建物原子炉棟 3階	原子炉建物原子炉棟 3階	
サブプレッションプール浄化系ポンプ軸受冷却器冷却水出口弁 (6号炉のみ)	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階				ホース	屋外	屋外	
原子炉隔離時冷却系ポンプ室空調機出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階							
原子炉補機冷却水系ポンプ (A) 吸込弁	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階							
原子炉補機冷却水系ポンプ (D) 吸込弁	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階							
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機 (A) 冷却水温度調節弁後弁	コントロール建屋地下 2階	コントロール建屋地下 2階							
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機 (C) 冷却水温度調節弁後弁	コントロール建屋地下 2階	コントロール建屋地下 2階							
原子炉補機冷却海水ポンプ (A) 電動機軸受出口弁 (7号炉のみ)	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階							
原子炉補機冷却海水ポンプ (D) 電動機軸受出口弁 (7号炉のみ)	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階							
サージタンク (A) 換気空調補機非常用冷却水系側出口弁	原子炉建屋地上 4階 (6号炉) 原子炉建屋地上 2階 (7号炉)	原子炉建屋地上 4階 (6号炉) 原子炉建屋地上 2階 (7号炉)							

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)			東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
代替冷却水供給第二止め弁(B)	タービン建屋地上 1階	タービン建屋地上 1階			
代替冷却水戻り第二止め弁(B)	タービン建屋地上 1階	タービン建屋地上 1階			
残留熱除去系熱交換器(B)冷却水出口弁	原子炉建屋地下 2階	中央制御室			
常用冷却水供給側分離弁(B)	原子炉建屋地下 2階	中央制御室			
常用冷却水戻り側分離弁(B)	原子炉建屋地下 2階	中央制御室			
可燃性ガス濃度制御系室空調機(B)出口弁	原子炉建屋地下 1階(6号炉)原子炉建屋地上 1階(7号炉)	原子炉建屋地下 1階(6号炉)原子炉建屋地上 1階(7号炉)			
格納容器内雰囲気モニタ系ラック(B)出口弁	原子炉建屋地上 3階	原子炉建屋地上 3階			
燃料プール冷却浄化系ポンプ室空調機(B)出口弁	原子炉建屋地上 2階	原子炉建屋地上 2階			
燃料プール冷却浄化系熱交換器(B)出口弁	原子炉建屋地上 2階	原子炉建 i 屋地上 2階			
燃料プール冷却浄化系ポンプ(B)軸受冷却器冷却水出口弁(6号炉のみ)	原子炉建屋地上 2階	原子炉建屋地上 2階			
非常用ガス処理系室空調機(B)出口弁	原子炉建屋地上 3階	原子炉建屋地上 3階			
残留熱除去系ポンプ室空調機(B)出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階			
高圧炉心注水系ポンプ(B)冷却器冷却水出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階			
高圧炉心注水系ポンプ室空調機(B)出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階			
原子炉補機冷却水系ポンプ(B)吸込弁	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階			
原子炉補機冷却水系ポンプ(E)吸込弁	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階			
原子炉補機冷却海水ポンプ(B)電動機軸受出口弁(7号炉のみ)	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階			
原子炉補機冷却海水ポンプ(E)電動機軸受出口弁(7号炉のみ)	タービン建屋地下 1階	タービン建屋地下 1階			
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機(B)冷却水温度調節弁後弁	コントロール建屋地下 2階	コントロール建屋地下 2階			
換気空調補機非常用冷却水系冷凍機(D)冷却水温度調節弁後弁	コントロール建屋地下 2階	コントロール建屋地下 2階			
格納容器内雰囲気モニタ系(B)室空調機冷却水出口弁(6号炉のみ)	原子炉建屋地上 3階	原子炉建屋地上 3階			
残留熱除去系ポンプ(B)モータ軸受冷却器冷却水出口弁(6号炉のみ)	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階			
残留熱除去系ポンプ(B)冷却水出口弁	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階			
高圧炉心注水系ポンプ(B)メカニカルシール冷却器冷却水出口弁(6号炉のみ)	原子炉建屋地下 3階	原子炉建屋地下 3階			
サージタンク(B)換気空調補機非常用冷却水系側出口弁	原子炉建屋地上 4階(6号炉)原子炉建屋地上 2階(7号炉)	原子炉建屋地上 4階(6号炉)原子炉建屋地上 2階(7号炉)			
ホース	屋外	屋外			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>3.5.2.1.4.2 <u>設置許可基準規則第43条第2項への適合状況(常設重大事故等対処設備の安全設計方針に対する適合性)</u></p> <p><u>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</u></p> <p><u>(i) 要求事項</u></p> <p><u>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</u></p> <p><u>(ii) 適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p> <p><u>緊急用海水ポンプは、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要な容量を有する設計とする。</u></p> <p><u>容量としては、残留熱除去系海水系が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合でも、原子炉格納容器ベントを行うことなく原子炉格納容器からの除熱が可能な容量として、ポンプ1台当たり834m³/hが必要であることから、ポンプ1台当たり約844m³/hを供給可能なポンプを1台使用する設計とする。</u></p> <p><u>緊急用海水ポンプの揚程は、ポンプ1台で834m³/hの海水供給時の圧損(水源である海と供給先(残留熱除去系熱交換器等)の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損)を考慮し、約130mの揚程を確保可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;"><u>(48-7-2~3)</u></p> <p><u>(2) 共用の禁止 (設置許可基準規則第43条第2項二)</u></p> <p><u>(i) 要求事項</u></p> <p><u>常設重大事故等対処設備の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。ただし、共用対象の施設ごとに要求される技術的要件(重大事故等に対処するための必要な機能)を満たしつつ、東海発電所内の発電用原子炉施設と共用することにより安全性が向上し、かつ、東海発電所内及び東海第二発電所内の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、共用できる設計とする。</u></p>		<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>(ii) 適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>緊急用海水ポンプについては, 一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p> <p><u>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</u></p> <p><u>(i) 要求事項</u> <u>常設重大事故防止設備は, 共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p><u>(ii) 適合性</u> <u>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>緊急用海水系は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系海水系に対し, 多様性及び独立性を有し, 位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については, 3.5.2.1.3項に記載のとおりである。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>代替原子炉補機冷却系は、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷を防止するために必要な伝熱容量を有する設計とする。</p> <p>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)は、最終ヒートシンクへの熱を輸送する機能が喪失した場合であって、残留熱除去系ポンプが起動可能な状況において、残留熱除去系等の機器で発生した熱を除去するために必要な伝熱容量及びポンプ流量を有する熱交換器ユニット1セット1式と大容量送水車(熱交換器ユニット用)1セット1台を使用する。</p> <p>熱交換器ユニットの容量は熱交換容量約23MWとして、大容量送水車(熱交換器ユニット用)の容量は流量900m³/hとして設計し、炉心の著しい損傷の防止の事故シーケンスのうち、崩壊熱除去機能喪失(取水機能が喪失した場合)において、事故発生20時間後に代替原子炉補機冷却系を用いて残留熱除去系によるサブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード運転を行った場合に、同時に代替原子炉補機冷却系を用いて燃料プール冷却浄化系による使用済燃料プールの冷却を行った場合の冷却効果を確保可能な設計とする。</p> <p>また、熱交換器ユニットの保有数は、6号及び7号炉共用で4セット4式に加えて、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1式(6号及び7号炉共用)の合計5式を保管する。</p> <p>大容量送水車(熱交換器ユニット用)の保有数は、6号及び7号炉共用で4セット4台に加えて、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1台(6号及び7号炉共用)の合計5台を保管する。</p> <p>(48-7)</p>		<p>3.5.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第3項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え、十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>原子炉補機代替冷却系は、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷を防止するために必要な伝熱容量を有する設計とする。</p> <p>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、最終ヒートシンクへの熱を輸送する機能が喪失した場合であって、残留熱除去系ポンプが起動可能な状況において、残留熱除去系等の機器で発生した熱を除去するために屋外の接続口を使用する場合は、必要な伝熱容量及びポンプ流量を有する移動式代替熱交換設備1セット1式と大型送水ポンプ車1セット1台を使用する。また、屋内の接続口を使用する場合は、大型送水ポンプ車1セット1台を使用する。</p> <p>移動式代替熱交換設備の容量は熱交換容量約23MWとして、大型送水ポンプ車の容量は流量1,800m³/hとして設計し、炉心の著しい損傷の防止の事故シーケンスのうち、崩壊熱除去機能喪失(取水機能が喪失した場合)において、事故発生8時間後に原子炉補機代替冷却系を用いて残留熱除去系によるサブプレッション・プール水冷却モード運転を行った場合に、原子炉補機代替冷却系を用いて燃料プール冷却系による燃料プールの冷却を行った場合の冷却効果を確保可能な設計とする。</p> <p>また、移動式代替熱交換設備の保有数は2セット2式に加えて、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1式の合計3式を保管する。</p> <p>大型送水ポンプ車の保有数は、2セット2台に加えて、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1台の合計3台を保管する。</p> <p>(48-6)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>②の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>設計仕様の相違</p> <p>・他号炉と共用しない</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>④の相違</p> <p>・他号炉と共用しない</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>④の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2. 3. 4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニットを接続するためのホースは、タービン建屋側の接続口と口径を統一し、かつ、フランジ接続とすることで、常設設備と確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p><u>また、6号及び7号炉が相互に使用することができるよう、それぞれの熱交換器ユニット及びホースは、6号及び7号炉に接続可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>代替原子炉補機冷却系の大容量送水車 (熱交換器ユニット用) を接続するためのホースは、熱交換器ユニットの接続口と口径を統一し、かつ、簡便な接続方式である結合金具による接続とすることで、確実に接続可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、6号及び7号炉が相互に使用することができるよう、それぞれの大容量送水車 (熱交換器ユニット用) は、6号及び7号炉の熱交換器ユニットに接続可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-8)</p> <p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備 (原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。) の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p>		<p><u>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項二)</u></p> <p><u>(i) 要求事項</u></p> <p><u>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p><u>(ii) 適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2. 3. 4 操作性及び試験・検査性」に示す。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備を接続するためのホースは、屋外の接続口と口径を統一し、かつ、フランジ接続とすることで、常設設備と確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p>また、<u>原子炉補機代替冷却系の大型送水ポンプ車を接続するためのホースは、移動式代替熱交換設備及び屋内の接続口と口径を統一し、かつ、簡便な接続方式である結合金具による接続とすることで、確実に接続可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-3, 48-7)</p> <p><u>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項三)</u></p> <p><u>(i) 要求事項</u></p> <p><u>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備 (原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。) の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</u></p>	<p>備考</p> <p>・他号炉と共用しない</p> <p>・他号炉と共用しない</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3. 1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニットの接続箇所</u>である接続口は, 重大事故等時の環境条件, 自然現象, 外部人為事象, 溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため, 接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設ける設計とする。具体的には<u>原子炉補機冷却系 A 系</u>に接続する接続口と, <u>原子炉補機冷却系 B 系</u>に接続する接続口をそれぞれ設けることとし, <u>6号炉についてはタービン建屋北側屋外に1箇所, タービン建屋西側屋外に1箇所, 7号炉については, タービン建屋西側屋外に1箇所, タービン建屋南側屋外に1箇所設置し, 位置的分散を図っている。</u>また, 残留熱除去系 A 系及び B 系いずれもサプレッション・チェンバの除熱が可能であるため, <u>原子炉補機冷却系 A 系及び B 系</u>でそれぞれ接続口を設けることが可能な設計とする。</p> <p>なお, 第 50 条の「<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u>」として<u>代替循環冷却系</u>を設置し, <u>代替原子炉補機冷却系熱交換器ユニット</u>を使用するが, この場合は<u>原子炉補機冷却系 B 系</u>の接続口のみが使用可能であるため本章における接続口の位置的分散の考えと異なる。<u>代替循環冷却系</u>の接続口の位置的分散については「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備 (設置許可基準規則第 50 条に対する設計方針を示す章) 」で示す。</p> <p style="text-align: right;">(48-8)</p> <p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け, 及び常設設備と接続することができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3. 3 環境条件等」に示す。</p>		<p><u>(ii) 適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車の接続箇所である接続口は, 重大事故等時の環境条件, 自然現象, 外部人為事象, 溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため, 接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設ける設計とする。</u>具体的には<u>原子炉補機冷却系区分 I</u>に接続する接続口と, <u>原子炉補機冷却系区分 II</u>に接続する接続口をそれぞれ設けることとし, <u>原子炉建物南側外に1箇所, 原子炉建物西側屋外に1箇所及び原子炉建物内に1箇所設置し, 位置的分散を図っている。</u>また, <u>残留熱除去系 A 系及び B 系いずれもサプレッション・チェンバの除熱が可能であるため, 原子炉補機冷却系区分 I 及び区分 II</u>でそれぞれ接続口を設けることが可能な設計とする。</p> <p><u>なお, 第 50 条の「原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備」</u>として<u>残留熱代替除去系</u>を設置し, <u>原子炉補機代替冷却系移動式代替熱交換設備</u>を使用するが, この場合は<u>原子炉補機冷却系区分 II</u>の接続口のみが使用可能であるため本章における接続口の位置的分散の考えと異なる。<u>残留熱代替除去系の接続口の位置的分散については「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備 (設置許可基準規則第 50 条に対する設計方針を示す章)」</u>で示す。</p> <p style="text-align: right;">(48-7)</p> <p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項四)</p> <p><u>(i) 要求事項</u></p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け, 及び常設設備と接続することができるよう, 放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定, 設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p><u>(ii) 適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)</u>は、炉心損傷前の状況で屋外に設置する設備であり、想定される重大事故等が発生した場合における放射線を考慮、しても、線源からの離隔距離をとることにより、これら設備の設置及び常設設備との接続が可能とする。また、現場での接続作業に当たって、簡便な結合金具による接続方式及びフランジ接続方式により、確実に速やかに接続可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(48. 8)</p> <p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2. 3. 1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)</u>は、地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮、し、原子炉補機冷却水ポンプ、格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系と位置的分散を図り、</p> <p>発電所敷地内の高台にある荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所の複数箇所に分散して保管する。</p> <p style="text-align: right;">(48. 9)</p>		<p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、炉心損傷前の状況で屋外に設置する設備であり、想定される重大事故等が発生した場合における放射線を考慮しても、線源からの離隔距離をとることにより、これら設備の設置及び常設設備との接続が可能とする。また、現場での接続作業に当たって、簡便な結合金具による接続方式及びフランジ接続方式により、確実に速やかに接続可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-3, 48-7)</p> <p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2. 3. 1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、地震、津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し、原子炉補機冷却水ポンプ、格納容器フィルタベント系と位置的分散を図り、</u></p> <p><u>発電所敷地内の津波の影響を受けない場所にある第 1、第 3 及び第 4 保管エリアの複数箇所に分散して保管する。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-3, 48-8)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉の第 4 保管エリアは EL8. 5m であるが、防波壁の内側であり基準津波が防波壁を超えないため、津波の影響を受けない場所と記</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) アクセスルートの確保 (許可基準規則第 43 条第 3 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系の熱交換器ユニット及び大容量送水車(熱交換器ユニット用)</u>は、通常時は高台に保管しており、想定される重大事故等が発生した場合においても、可搬型重大事故等対処設備の運搬、移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</p> <p style="text-align: right;">(48-10)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替原子炉補機冷却系</u>は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは</p>		<p>(6) <u>アクセスルートの確保 (許可基準規則第 43 条第 3 項六)</u></p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系の移動式代替熱交換設備及び大型送水ポンプ車は、通常時は津波の影響を受けない場所に保管しており、想定される重大事故等が発生した場合においても、可搬型重大事故等対処設備の運搬、移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</u></p> <p style="text-align: right;">(48-9)</p> <p>(7) <u>設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項七)</u></p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>原子炉補機代替冷却系は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能</u></p>	<p>載している (以下、⑧の相違)</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 ⑧の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																													
<p>注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、設計基準事故対処設備である原子炉補機冷却系及び重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系と表 3.5-9 で示すとおり多様性、位置的分散を図る。</p> <p>また、最終ヒートシンクについても、原子炉補機冷却系及び代替原子炉補機冷却系が海であることに対し、格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は大気とし、多様性を有する設計とする。</p> <p>(48-2, 48-4, 48-5, 48-8, 48-9)</p>		<p>若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、設計基準事故対処設備である原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)及び重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系と表 3.5-9 で示すとおり多様性、位置的分散を図る。</p> <p>また、最終ヒートシンクについても、原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)及び原子炉補機代替冷却系が海であることに対し、格納容器フィルタベント系は大気とし、多様性を有する設計とする。</p> <p>(48-2, 48-3, 48-4, 48-7, 48-8)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</p>																																																													
<p>表 3.5-9 代替原子炉補機冷却系の多様性、位置的分散</p>		<p>表 3.5-9 原子炉補機代替冷却系の多様性、位置的分散</p>	<p>・設備の相違</p>																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th colspan="3">重大事故等対処設備</th> </tr> <tr> <th>原子炉補機冷却系</th> <th>格納容器圧力逃がし装置</th> <th>耐圧強化ベント系</th> <th>代替原子炉補機冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ(淡水)</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ(タービン建屋)</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)〈屋外〉</td> </tr> <tr> <td>ポンプ(海水)</td> <td>原子炉補機冷却海水ポンプ(タービン建屋)</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>大容量送水車(熱交換器ユニット)〈屋外〉</td> </tr> <tr> <td>熱交換器</td> <td>原子炉補機冷却水系熱交換器(タービン建屋)</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>熱交換器ユニット(熱交換器)〈屋外〉</td> </tr> <tr> <td>最終ヒートシンク</td> <td>海</td> <td>大気</td> <td>大気</td> <td>海</td> </tr> <tr> <td>駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)〈原子炉建屋〉</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td>—(大容量送水車(熱交換器ユニット用))可搬型代替交流電源設備(電源車)(熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)〈屋外〉)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備			原子炉補機冷却系	格納容器圧力逃がし装置	耐圧強化ベント系	代替原子炉補機冷却系	ポンプ(淡水)	原子炉補機冷却水ポンプ(タービン建屋)	—	—	熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)〈屋外〉	ポンプ(海水)	原子炉補機冷却海水ポンプ(タービン建屋)	—	—	大容量送水車(熱交換器ユニット)〈屋外〉	熱交換器	原子炉補機冷却水系熱交換器(タービン建屋)	—	—	熱交換器ユニット(熱交換器)〈屋外〉	最終ヒートシンク	海	大気	大気	海	駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)〈原子炉建屋〉	不要	不要	—(大容量送水車(熱交換器ユニット用))可搬型代替交流電源設備(電源車)(熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)〈屋外〉)		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th>設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故等対処設備</th> </tr> <tr> <th>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</th> <th>格納容器フィルタベント系</th> <th>原子炉補機代替冷却系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ(淡水)</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ(原子炉建物付属棟)</td> <td>—</td> <td>移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)〈屋外〉</td> </tr> <tr> <td>ポンプ(海水)</td> <td>原子炉補機海水ポンプ(屋外)</td> <td>—</td> <td>大型送水ポンプ車(屋外)</td> </tr> <tr> <td>熱交換器</td> <td>原子炉補機冷却系熱交換器(原子炉建物付属棟)</td> <td>—</td> <td>移動式代替熱交換設備(熱交換器)〈屋外〉</td> </tr> <tr> <td>最終ヒートシンク</td> <td>海</td> <td>大気</td> <td>海</td> </tr> <tr> <td>駆動電源</td> <td>非常用ディーゼル発電機(原子炉建物付属棟)</td> <td>不要</td> <td>ガスタービン発電機(ガスタービン発電機建物)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備		原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)	格納容器フィルタベント系	原子炉補機代替冷却系	ポンプ(淡水)	原子炉補機冷却水ポンプ(原子炉建物付属棟)	—	移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)〈屋外〉	ポンプ(海水)	原子炉補機海水ポンプ(屋外)	—	大型送水ポンプ車(屋外)	熱交換器	原子炉補機冷却系熱交換器(原子炉建物付属棟)	—	移動式代替熱交換設備(熱交換器)〈屋外〉	最終ヒートシンク	海	大気	海	駆動電源	非常用ディーゼル発電機(原子炉建物付属棟)	不要	ガスタービン発電機(ガスタービン発電機建物)	
項目		設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備																																																													
	原子炉補機冷却系	格納容器圧力逃がし装置	耐圧強化ベント系	代替原子炉補機冷却系																																																												
ポンプ(淡水)	原子炉補機冷却水ポンプ(タービン建屋)	—	—	熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)〈屋外〉																																																												
ポンプ(海水)	原子炉補機冷却海水ポンプ(タービン建屋)	—	—	大容量送水車(熱交換器ユニット)〈屋外〉																																																												
熱交換器	原子炉補機冷却水系熱交換器(タービン建屋)	—	—	熱交換器ユニット(熱交換器)〈屋外〉																																																												
最終ヒートシンク	海	大気	大気	海																																																												
駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機)〈原子炉建屋〉	不要	不要	—(大容量送水車(熱交換器ユニット用))可搬型代替交流電源設備(電源車)(熱交換器ユニット(代替原子炉補機冷却水ポンプ)〈屋外〉)																																																												
項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備																																																														
	原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)	格納容器フィルタベント系	原子炉補機代替冷却系																																																													
ポンプ(淡水)	原子炉補機冷却水ポンプ(原子炉建物付属棟)	—	移動式代替熱交換設備(移動式代替熱交換設備淡水ポンプ)〈屋外〉																																																													
ポンプ(海水)	原子炉補機海水ポンプ(屋外)	—	大型送水ポンプ車(屋外)																																																													
熱交換器	原子炉補機冷却系熱交換器(原子炉建物付属棟)	—	移動式代替熱交換設備(熱交換器)〈屋外〉																																																													
最終ヒートシンク	海	大気	海																																																													
駆動電源	非常用ディーゼル発電機(原子炉建物付属棟)	不要	ガスタービン発電機(ガスタービン発電機建物)																																																													
<p>〈 〉内は設置場所を示す</p>		<p>〈 〉内は設置場所を示す。</p>																																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.2.2 <u>格納容器圧力逃がし装置</u></p> <p>3.5.2.2.1 設備概要</p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置は、設計基準事故対処設備の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、炉心の著しい損傷等を防止するため、大気を最終ヒートシンクとして原子炉格納容器から熱を輸送することを目的として使用する。</u></p> <p>本系統は、<u>フィルタ装置、よう素フィルタ及びラプチャーディスク、電源設備（常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備、常設代替直流電源設備、可搬型直流電源設備）、計測制御装置、及び流路である不活性ガス系、耐圧強化ベント系、格納容器圧力逃がし装置及び遠隔空気駆動弁操作設備の配管及び弁並びにホース等、排出元である原子炉格納容器（サブプレッション・チェンバ、真空破壊弁を含む）で構成し、原子炉格納容器内雰囲気ガスを不活性ガス系等を経由して、<u>フィルタ装置及びよう素フィルタへ導き、放射性物質を低減させた後に原子炉建屋屋上に設ける放出口から排出することで、排気中に含まれる放射性物質の環境への放出量を抑制しつつ、原子炉格納容器内に蓄積した熱を最終的な熱の逃がし場である大気へ輸送できる設計とする。</u></u></p> <p>本系統に関する系統概要図を図 3.5-3、本系統に関する重大事故等対処設備一覧を表 3.5-10 に示す。</p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置の詳細は、「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備（設置許可基準規則第 50 条に対する設計方針を示す章）」で記述している。</u></p>	<p>3.5.2.2 <u>格納容器圧力逃がし装置</u></p> <p>3.5.2.2.1 設備概要</p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置は、設計基準事故対処設備の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合であり、かつ残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）及び残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）が使用できない場合に、炉心の著しい損傷又は原子炉格納容器破損（炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。）を防止するため、重大事故防止設備として、大気を最終ヒートシンクとして熱を輸送する設計とする。</u></p> <p>本系統の主要設備は、<u>フィルタ装置、圧力開放板等で構成し、中央制御室での弁操作によって原子炉格納容器からの排気ラインの流路構成を行い、ベントガス圧力で圧力開放板が破裂することにより、原子炉格納容器内雰囲気ガスを不活性ガス系及び耐圧強化ベント系を介してフィルタ装置へ導き、放射性物質を低減させた後に原子炉建屋原子炉棟屋上に設ける排気口を通して放出する。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置を使用する際には、サブプレッション・プールでのスクラビング効果が期待できるサブプレッション・チェンバ側からのベント（ウエットウェルベント）を第一</u></p>	<p>3.5.2.2 <u>格納容器フィルタベント系</u></p> <p>3.5.2.2.1 設備概要</p> <p><u>格納容器フィルタベント系は、設計基準事故対処設備の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、炉心の著しい損傷等を防止するため、大気を最終ヒートシンクとして原子炉格納容器から熱を輸送することを目的として使用する。</u></p> <p>本系統は、<u>第1ベントフィルタスクラバ容器、第1ベントフィルタ銀ゼオライト容器及び圧力開放板、電源設備（常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備、常設代替直流電源設備、可搬型直流電源設備）、計測制御装置及び流路である窒素ガス制御系、非常用ガス処理系及び格納容器フィルタベント系の配管及び弁並びにホース等、排出元である原子炉格納容器（サブプレッション・チェンバ、真空破壊装置を含む）で構成し、原子炉格納容器内雰囲気ガスを窒素ガス制御系等を経由して、第1ベントフィルタスクラバ容器及び第1ベントフィルタ銀ゼオライト容器へ導き、放射性物質を低減させた後に原子炉建物頂部付近に設ける放出口から排出することで、排気中に含まれる放射性物質の環境への放出量を抑制しつつ、原子炉格納容器内に蓄積した熱を最終的な熱の逃がし場である大気へ輸送できる設計とする。</u></p> <p><u>本系統に関する系統概要図を図 3.5-5、本系統に関する重大事故等対処設備一覧を表 3.5-10 に示す。</u></p> <p><u>格納容器フィルタベント系の詳細は、「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備（設置許可基準規則第 50 条に対する設計方針を示す章）」で記述している。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉の排出経路に設置される隔離弁は、空気作動弁を設置しない設計のため、遠隔空気駆動弁操作設備の配管はない</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は 8 段落下にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は 8 段落下にて記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、格納容</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>優先とするが、何らかの原因によりウエットウェルベントができない場合は、ドライウェル側からのベント（ドライウェルベント）を行う。ドライウェルベントを行った際には、サブプレッション・チェンバ内の圧力は真空破壊装置を介してドライウェルへ排出する。</u></p> <p><u>本システムを使用した際に原子炉格納容器からのベントガスが流れる配管には、系統構成上必要な隔離弁及び圧力開放板が設置される。操作を行う必要がある隔離弁については、遠隔人力操作機構を用いて全ての電源喪失時においても原子炉建屋原子炉棟外から人力にて操作を行うことが可能な設計としている。</u></p> <p><u>ベントガスを大気放出した際に発生する配管内の蒸気凝縮ドレンは、配管に適切な勾配を設けることでフィルタ装置内のスクラビング水に合流する設計としている。ただし、ベントガス放出と共に水蒸気が放出され、スクラビング水位は徐々に低下することから、放射性物質除去性能維持のため可搬型代替注水大型ポンプによるフィルタ装置の水位調整が可能な設計としている。</u></p> <p><u>なお、放射性物質を効果的に捕集・保持するためにスクラビング水に添加されている薬剤は、スクラビング水の蒸発では減少しないことから、予め待機中から十分な量の薬剤を添加しておくことで、ベント中の薬剤調整が不要となる設計としている。</u></p> <p><u>一方、本システムを使用した際には、原子炉格納容器内に含まれる非凝縮性ガスが本システムを経由して大気へ放出されるため、系統内での水素爆発を防ぐために、可搬型窒素供給装置を用いて本システム内を不活性化しておく。</u></p> <p><u>フィルタ装置及び入口側の配管は、本システムを使用した際に放射線量が高くなることから、遮蔽のためにフィルタ装置格納槽（地下埋設）又は原子炉建屋原子炉棟内に設置し、復旧作業における被ばくを低減する。本システム全体の概要図を第 3.5-2 図に、本システムに属する重大事故等対処設備を第 3.5-9 表に示す。</u></p> <p><u>なお、格納容器圧力逃がし装置の詳細は、「3.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備（格納容器圧力逃がし装置）について」で示す。</u></p>		<p>器フィルタベント系の詳細は 50 条にて記載</p>

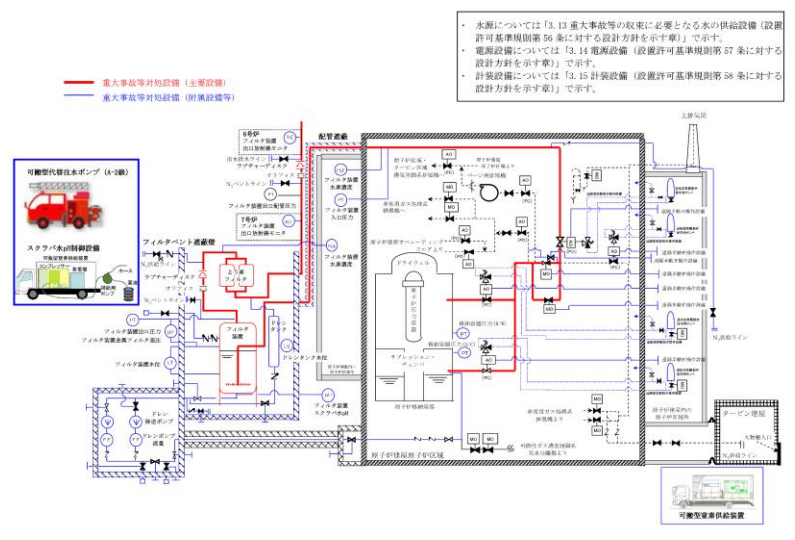
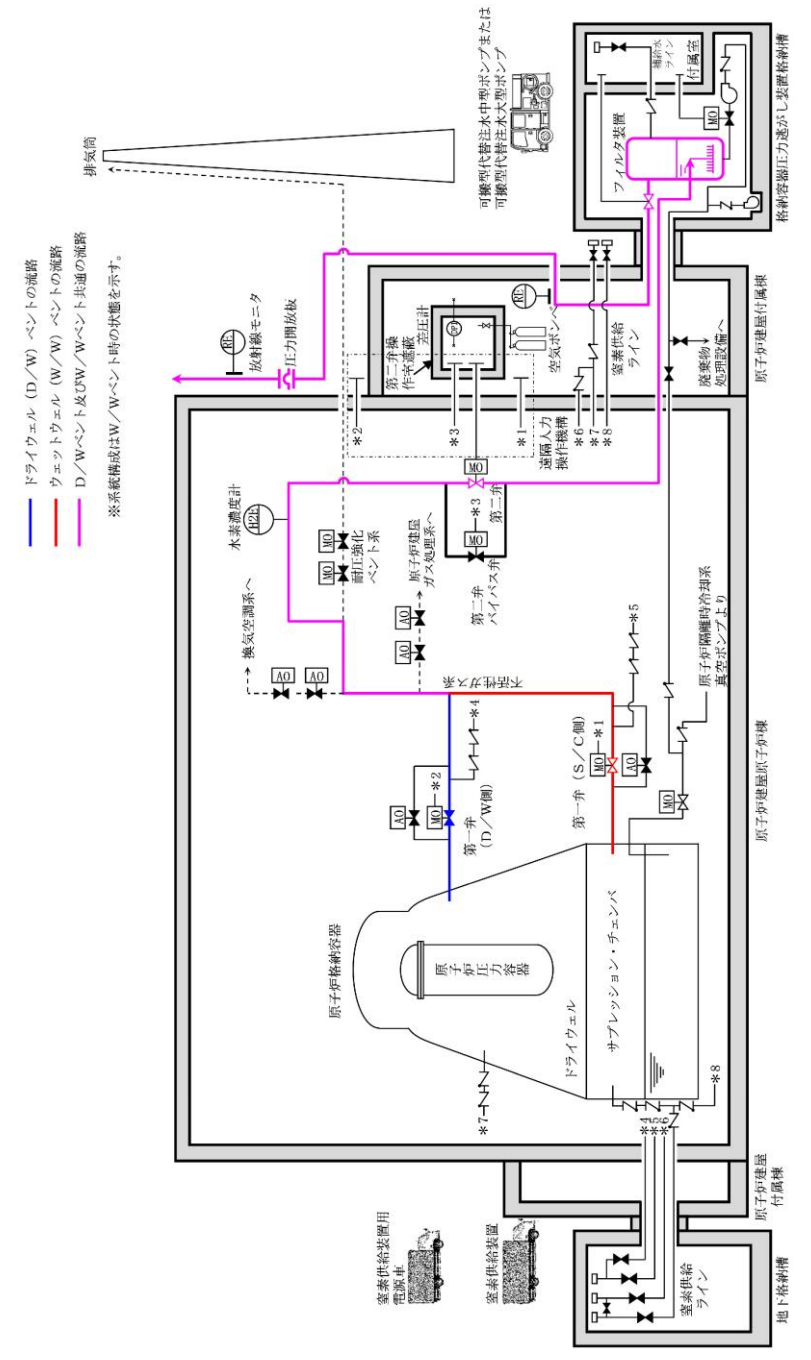


図 3.5-3 格納容器圧力逃がし装置 系統概要図



第 3.5-2 図 格納容器圧力逃がし装置系統概要図

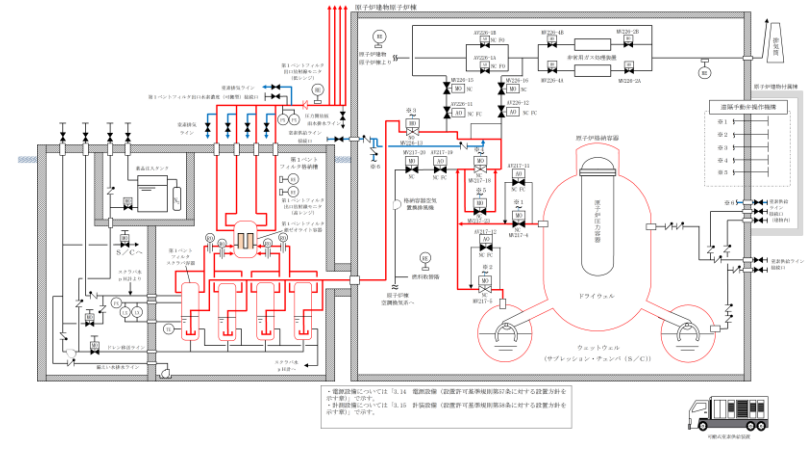


図 3.5-5 格納容器フィルタ弁ト系 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																						
表 3.5-10 格納容器圧力逃がし装置に関する重大事故等対処設備一覧	第 3.5-9 表 格納容器圧力逃がし装置に関する重大事故等対処設備一覧 (1/2)	表 3.5-10 格納容器フィルタベント系に関する重大事故等対処設備一覧	・設備の相違																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>フィルタ装置【常設】 よう素フィルタ【常設】 ラプチャーディスク【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>ドレン移送ポンプ【常設】 ドレンタンク【常設】 遠隔手動弁操作設備【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンプ【可搬】 可搬型窒素供給装置【可搬】 スクラバ水 pH 制御設備【可搬】 フィルタベント遮蔽壁【常設】 配管遮蔽【常設】 可搬型代替注水ポンプ(A-2 級)【可搬】</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】</td> </tr> <tr> <td>排出元</td> <td>原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊弁を含む)【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 格納容器圧力逃がし装置配管・弁【常設】 遠隔空気駆動弁操作設備配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※2</td> <td>常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用 MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線 C 系【常設】 非常用高圧母線 D 系【常設】 常設代替直流電源設備 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>計装設備※3</td> <td>フィルタ装置水位【常設】 フィルタ装置入口圧力【常設】 フィルタ装置出口放射線モニタ【常設】 フィルタ装置水素濃度【常設】 フィルタ装置金属フィルタ差圧【常設】 フィルタ装置スクラバ水 pH【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	フィルタ装置【常設】 よう素フィルタ【常設】 ラプチャーディスク【常設】	附属設備	ドレン移送ポンプ【常設】 ドレンタンク【常設】 遠隔手動弁操作設備【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンプ【可搬】 可搬型窒素供給装置【可搬】 スクラバ水 pH 制御設備【可搬】 フィルタベント遮蔽壁【常設】 配管遮蔽【常設】 可搬型代替注水ポンプ(A-2 級)【可搬】	水源※1	防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】	排出元	原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊弁を含む)【常設】	流路	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 格納容器圧力逃がし装置配管・弁【常設】 遠隔空気駆動弁操作設備配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬】	注水先	—	電源設備※2	常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用 MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線 C 系【常設】 非常用高圧母線 D 系【常設】 常設代替直流電源設備 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備	計装設備※3	フィルタ装置水位【常設】 フィルタ装置入口圧力【常設】 フィルタ装置出口放射線モニタ【常設】 フィルタ装置水素濃度【常設】 フィルタ装置金属フィルタ差圧【常設】 フィルタ装置スクラバ水 pH【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>フィルタ装置【常設】 可搬型窒素供給装置 窒素供給装置【可搬】 窒素供給装置用電源車【可搬】 第一弁(S/C側)【常設】 第一弁(D/W側)【常設】 第二弁【常設】 第二弁バイパス弁【常設】 遠隔人力操作機構【常設】 第二弁操作室遮蔽【常設】 第二弁操作室空気ボンベユニット(空気ボンベ)【可搬】 第二弁操作室差圧計【常設】 圧力開放板【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>フィルタ装置遮蔽【常設】 配管遮蔽【常設】 移送ポンプ【常設】 可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>水源※1</td> <td>西側淡水貯水設備【常設】 代替淡水貯槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 格納容器圧力逃がし装置配管・弁【常設】 原子炉格納容器(サブプレッション・プールを含む)【常設】 真空破壊装置【常設】 窒素供給配管・弁【常設】 第二弁操作室空気ボンベユニット(配管・弁)【常設】 移送配管・弁【常設】 補給水配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>フィルタ装置【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>第 3.5-9 表 格納容器圧力逃がし装置に関する重大事故等対処設備一覧 (2/2)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電源設備※1</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>フィルタ装置水位【常設】 フィルタ装置圧力【常設】 フィルタ装置スクラビング水温度【常設】 フィルタ装置出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 フィルタ装置入口水素濃度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウェル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウェル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する</p>	設備区分	設備名	主要設備	フィルタ装置【常設】 可搬型窒素供給装置 窒素供給装置【可搬】 窒素供給装置用電源車【可搬】 第一弁(S/C側)【常設】 第一弁(D/W側)【常設】 第二弁【常設】 第二弁バイパス弁【常設】 遠隔人力操作機構【常設】 第二弁操作室遮蔽【常設】 第二弁操作室空気ボンベユニット(空気ボンベ)【可搬】 第二弁操作室差圧計【常設】 圧力開放板【常設】	附属設備	フィルタ装置遮蔽【常設】 配管遮蔽【常設】 移送ポンプ【常設】 可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】	水源※1	西側淡水貯水設備【常設】 代替淡水貯槽【常設】	関連設備	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 格納容器圧力逃がし装置配管・弁【常設】 原子炉格納容器(サブプレッション・プールを含む)【常設】 真空破壊装置【常設】 窒素供給配管・弁【常設】 第二弁操作室空気ボンベユニット(配管・弁)【常設】 移送配管・弁【常設】 補給水配管・弁【常設】	注水先	フィルタ装置【常設】	設備区分	設備名	電源設備※1	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	関連設備	フィルタ装置水位【常設】 フィルタ装置圧力【常設】 フィルタ装置スクラビング水温度【常設】 フィルタ装置出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 フィルタ装置入口水素濃度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウェル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウェル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>第 1 ベントフィルタスクラバ容器【常設】 第 1 ベントフィルタ銀ゼオライト容器【常設】 圧力開放板【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>遠隔手動弁操作機構【常設】 可搬型窒素供給装置【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>排出元</td> <td>原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊装置を含む)【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>窒素ガス制御系 配管・弁【常設】 非常用ガス処理系 配管・弁【常設】 格納容器フィルタベント系 配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※1</td> <td>常設代替交流電源設備 (燃料補給設備を含む) ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA1コントロールセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 常設代替直流電源設備 SA用115V系蓄電池【常設】 SA用115V系充電器【常設】 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※2</td> <td>スクラバ容器水位【常設】 スクラバ容器圧力【常設】 スクラバ容器温度【常設】 第 1 ベントフィルタ出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	第 1 ベントフィルタスクラバ容器【常設】 第 1 ベントフィルタ銀ゼオライト容器【常設】 圧力開放板【常設】	附属設備	遠隔手動弁操作機構【常設】 可搬型窒素供給装置【可搬型】	水源	—	排出元	原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊装置を含む)【常設】	流路	窒素ガス制御系 配管・弁【常設】 非常用ガス処理系 配管・弁【常設】 格納容器フィルタベント系 配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬型】	注水先	—	電源設備※1	常設代替交流電源設備 (燃料補給設備を含む) ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA1コントロールセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 常設代替直流電源設備 SA用115V系蓄電池【常設】 SA用115V系充電器【常設】 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】	計装設備※2	スクラバ容器水位【常設】 スクラバ容器圧力【常設】 スクラバ容器温度【常設】 第 1 ベントフィルタ出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)	
設備区分	設備名																																																								
主要設備	フィルタ装置【常設】 よう素フィルタ【常設】 ラプチャーディスク【常設】																																																								
附属設備	ドレン移送ポンプ【常設】 ドレンタンク【常設】 遠隔手動弁操作設備【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンプ【可搬】 可搬型窒素供給装置【可搬】 スクラバ水 pH 制御設備【可搬】 フィルタベント遮蔽壁【常設】 配管遮蔽【常設】 可搬型代替注水ポンプ(A-2 級)【可搬】																																																								
水源※1	防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】																																																								
排出元	原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊弁を含む)【常設】																																																								
流路	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 格納容器圧力逃がし装置配管・弁【常設】 遠隔空気駆動弁操作設備配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬】																																																								
注水先	—																																																								
電源設備※2	常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用 MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線 C 系【常設】 非常用高圧母線 D 系【常設】 常設代替直流電源設備 AM 用直流 125V 蓄電池【常設】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM 用直流 125V 充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備																																																								
計装設備※3	フィルタ装置水位【常設】 フィルタ装置入口圧力【常設】 フィルタ装置出口放射線モニタ【常設】 フィルタ装置水素濃度【常設】 フィルタ装置金属フィルタ差圧【常設】 フィルタ装置スクラバ水 pH【常設】																																																								
設備区分	設備名																																																								
主要設備	フィルタ装置【常設】 可搬型窒素供給装置 窒素供給装置【可搬】 窒素供給装置用電源車【可搬】 第一弁(S/C側)【常設】 第一弁(D/W側)【常設】 第二弁【常設】 第二弁バイパス弁【常設】 遠隔人力操作機構【常設】 第二弁操作室遮蔽【常設】 第二弁操作室空気ボンベユニット(空気ボンベ)【可搬】 第二弁操作室差圧計【常設】 圧力開放板【常設】																																																								
附属設備	フィルタ装置遮蔽【常設】 配管遮蔽【常設】 移送ポンプ【常設】 可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】																																																								
水源※1	西側淡水貯水設備【常設】 代替淡水貯槽【常設】																																																								
関連設備	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 格納容器圧力逃がし装置配管・弁【常設】 原子炉格納容器(サブプレッション・プールを含む)【常設】 真空破壊装置【常設】 窒素供給配管・弁【常設】 第二弁操作室空気ボンベユニット(配管・弁)【常設】 移送配管・弁【常設】 補給水配管・弁【常設】																																																								
注水先	フィルタ装置【常設】																																																								
設備区分	設備名																																																								
電源設備※1	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																																								
関連設備	フィルタ装置水位【常設】 フィルタ装置圧力【常設】 フィルタ装置スクラビング水温度【常設】 フィルタ装置出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 フィルタ装置入口水素濃度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウェル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウェル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】																																																								
設備区分	設備名																																																								
主要設備	第 1 ベントフィルタスクラバ容器【常設】 第 1 ベントフィルタ銀ゼオライト容器【常設】 圧力開放板【常設】																																																								
附属設備	遠隔手動弁操作機構【常設】 可搬型窒素供給装置【可搬型】																																																								
水源	—																																																								
排出元	原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊装置を含む)【常設】																																																								
流路	窒素ガス制御系 配管・弁【常設】 非常用ガス処理系 配管・弁【常設】 格納容器フィルタベント系 配管・弁【常設】 ホース・接続口【可搬型】																																																								
注水先	—																																																								
電源設備※1	常設代替交流電源設備 (燃料補給設備を含む) ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA1コントロールセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 常設代替直流電源設備 SA用115V系蓄電池【常設】 SA用115V系充電器【常設】 可搬型直流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 SA用115V系充電器【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】																																																								
計装設備※2	スクラバ容器水位【常設】 スクラバ容器圧力【常設】 スクラバ容器温度【常設】 第 1 ベントフィルタ出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)																																																								

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>ドライウエル雰囲気温度【常設】 サプレッション・チェンバ氣體温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】</p>	<p>設計方針を示す章)」で示す。 ※2 計装設備については「3. 15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>【常設】 第1 ベントフィルタ出口水素濃度【可搬型】 ドライウエル温度(SA)【常設】 サプレッション・チェンバ温度(SA)【常設】 ドライウエル圧力(SA)【常設】 サプレッション・チェンバ圧力(SA)【常設】</p>	
<p>計装設備(補助)^{※4} ドレンタンク水位【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンペ出口圧力【常設】</p>			
<p>※1:水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2:単線結線図を補足説明資料 50-2 に示す。 電源設備については「3. 14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3. 15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※4:重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータ</p>		<p>※1:単線結線図を補足説明資料 50-2 に示す。 電源設備については「3. 14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3. 15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	
<p>3. 5. 2. 2. 2 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保</p>	<p>3. 5. 2. 2. 2 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保</p>	<p>3. 5. 2. 2. 2 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保</p>	
<p>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)及び原子炉補機冷却系と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 表 3. 5-11 に示すとおり多様性, 位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系(原子炉停止時冷却系), 残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系), 残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 第 3. 5-10 表に示すとおり多様性及び独立性, 位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>格納容器フィルタベント系は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器冷却モード)及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 表 3. 5-11 に示すとおり多様性, 位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ①の相違</p>
<p>残留熱除去系及び原子炉補機冷却系との独立性については, 表 3. 5 12 で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。</p>	<p>残留熱除去系(原子炉停止時冷却系), 残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系), 残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系との独立性については, 第 3. 5-11 表で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水が共通要因となり機能喪失しないよう独立性を有する設計とする。</p>	<p>残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)との独立性については, 表 3. 5-12 で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。</p>	
<p>また, 排出経路に設置される隔離弁の電源については, 常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電による遠隔操作が可能な設計とすることとしているが, 遠隔手動弁操作設備等を用いて必要に応じて現場での手動操作も可能な設計とすることで駆動源の多様化を図っている。</p>		<p>また, 排出経路に設置される隔離弁の電源については, 常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電による遠隔操作が可能な設計とすることとしているが, 遠隔手動弁操作機構等を用いて必要に応じて現場での手動操作も可能な設計とすることで駆動源の多様化を図っている。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
<p>また, 格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系については, 残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と異なり, ポンプや熱交換器等を必要としないが, これらの系統を構成する主要設備については, 残留熱除去系及び原子炉補機冷却系に対して位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は, ポンプ及び熱交換器を使用せずに最終的な熱の逃がし場である大気へ熱の輸送が可能な設計とすること, 残留熱除去系(原子炉停止時冷却系, 格納容器スプレイ冷却系及びサプレッション・プール冷却系)及び残留熱除去系海水系に対して多様性を有する設計とする。</p>	<p>また, 格納容器フィルタベント系については, 残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と異なり, ポンプや熱交換器等を必要としないが, これらの系統を構成する主要設備については, 残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)に対して位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ①の相違</p>
	<p>第一弁(S/C側), 第一弁(D/W側), 耐圧強化ベント系一次隔離弁及び耐圧強化ベント系二次隔離弁の電源について</p>		<p>・設備の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、<u>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系の配管及び弁の一部については、残留熱除去系及び原子炉補機冷却系の配管及び弁と同一階に設置されているが、残留熱除去系及び原子炉補機冷却系の配管及び弁とは区画された部屋に設置することより、位置的分散を図った設計とする。</u></p>	<p><u>は、常設代替高圧電源装置又は可搬型代替低圧電源車より供給可能な設計とするとともに、第一弁（S/C側）、第一弁（D/W側）は、遠隔人力操作機構を用いて必要に応じて原子炉建屋原子炉棟外での手動操作が可能な設計とし、耐圧強化ベント系一次隔離弁及び耐圧強化ベント系二次隔離弁については、駆動部にハンドルを設けることで現場での手動操作が可能な設計とすることで、弁操作における駆動源の多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置は、フィルタ装置を屋外の格納容器圧力逃がし装置格納槽、圧力開放板を原子炉建屋近傍の屋外に設置することで、原子炉建屋原子炉棟に設置する残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）、残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び残留熱除去系海水系に対して位置的分散を図った設計とする。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系は、流路である耐圧強化ベント系配管・弁等を、残留熱除去系ポンプ、残留熱除去系熱交換器と別区画に設置することで、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）、残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び残留熱除去系海水系に対して可能な限り位置的分散を図った設計とする。</u></p> <p><u>格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、除熱手段の多様性及び機器の位置的分散により、残留熱除去系（原子炉停止時冷却系）、残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）、残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び残留熱除去系海水系に対して独立性を有する設計とする。</u></p>	<p><u>なお、格納容器フィルタベント系の配管及び弁の一部については、残留熱除去系及び原子炉補機冷却系配管及び弁と同一階に設置されているが、残留熱除去系及び原子炉補機冷却系配管及び弁とは区画された部屋に設置することより、位置的分散を図った設計とする。</u></p>	<p>①の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、フィルタベント隔離弁については50条にて記載 設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違 設備の相違 【東海第二】 ①の相違 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は同項にて同様の記載をしている 設備の相違 【東海第二】 ①の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考		
表 3.5-11 多様性, 位置的分散				第 3.5-10 表 多様性及び独立性, 位置的分散				表 3.5-11 多様性, 位置的分散				・設備の相違		
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備	
	残留熱除去系(格納容器スプレィ冷却モード)	原子炉補機冷却系	格納容器圧力逃がし装置	耐圧強化ベント系		残留熱除去系(原子炉停止時冷却系, サプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレィ冷却系)	残留熱除去系海水系	格納容器圧力逃がし装置	耐圧強化ベント系		残留熱除去系(格納容器冷却モード)			原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)
ポンプ	残留熱除去ポンプ (原子炉建屋地下3階)	原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機冷却海水ポンプ タービン建屋地下1階	不要 ^{※1}	不要 ^{※2}	ポンプ	原子炉建屋原子炉棟(ポンプ, 熱交換器)	屋外(ポンプ)	格納容器圧力逃がし装置格納槽(フィルタ装置), 原子炉建屋近傍屋外(圧力開放板)	原子炉建屋原子炉棟(流路)	ポンプ	残留熱除去ポンプ	原子炉補機冷却水ポンプ 原子炉補機海水ポンプ	不要 ^{※1}	
水源	サプレッション・チェンバ 原子炉建屋地下3階	海			ポンプ	残留熱除去系ポンプ(原子炉建屋原子炉棟地下2階)	残留熱除去系海水系ポンプ			水源	サプレッション・チェンバ 原子炉建屋原子炉棟地下2階	海		
駆動用空気	不要	不要			水源	サプレッション・チェンバ又は原子炉圧力容器	海			駆動用空気	不要	不要		
潤滑方式	水潤滑	原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式 原子炉補機冷却海水ポンプ:水潤滑			駆動用空気	不要	不要	不要	不要	潤滑方式	油浴方式	原子炉補機冷却水ポンプ:油浴方式 原子炉補機海水ポンプ:水潤滑		
冷却水	原子炉補機冷却水系及び原子炉補機冷却海水系	不要			潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)			冷却水	原子炉補機冷却水系及び原子炉補機冷却海水系	不要		
駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機) 原子炉建屋地上1階	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機) 原子炉建屋地上1階			冷却水	残留熱除去系海水系	自己冷却			駆動電源	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機) 原子炉建屋付属棟地下2階	非常用交流電源設備(非常用ディーゼル発電機) 原子炉建屋付属棟地下2階		
^{※1} 格納容器圧力逃がし装置のフィルタ装置, よう素フィルタ及びラプチャーディスクについては, 原子炉建屋東側屋外(6号炉), 原子炉建屋南東側屋外(7号炉)に設置する ^{※2} 耐圧強化ベント系は, 残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と区画され分離されている								^{※1} 格納容器フィルタベント系の第1ベントフィルタスクラバ容器及び第1ベントフィルタ銀ゼオライト容器は原子炉建物外の第1ベントフィルタ格納槽内に, 圧力開放板は原子炉建物近傍の屋外に設置する。						

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二発電所 (2018.9.18版)		島根原子力発電所 2号炉		備考																																																																																										
<p align="center"><u>表 3.5-12 設計基準事故対処設備との独立性</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード) 原子炉補機冷却系</th> <th></th> <th>格納容器圧力逃がし装置 耐圧強化ベント系</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="4">6号炉及び7号炉の原子炉建屋及びフィルタベント遮蔽壁は、基準津波が到達しない位置に設置することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、浴水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>		項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード) 原子炉補機冷却系		格納容器圧力逃がし装置 耐圧強化ベント系		共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。				津波	6号炉及び7号炉の原子炉建屋及びフィルタベント遮蔽壁は、基準津波が到達しない位置に設置することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。				火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。				溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、浴水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。				<p align="center"><u>第 3.5-11 表 設計基準事故対処設備との独立性</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)、 残留熱除去系海水系</th> <th></th> <th>格納容器圧力逃がし装置 耐圧強化ベント系</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)、残留熱除去系海水系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。詳細は「2.2火災による損傷の防止」で記載する。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。詳細は「重大事故等対処設備を対象とした溢水防護の基本方針について」で記載する。</td> </tr> </tbody> </table>		項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)、 残留熱除去系海水系		格納容器圧力逃がし装置 耐圧強化ベント系		共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)、残留熱除去系海水系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。				津波	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。				火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。詳細は「2.2火災による損傷の防止」で記載する。				溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。詳細は「重大事故等対処設備を対象とした溢水防護の基本方針について」で記載する。				<p align="center"><u>表 3.5-12 設計基準事故対処設備との独立性</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系(格納容器冷却モード) 原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</th> <th></th> <th>格納容器フィルタベント系</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td colspan="4">原子炉建物、第1ベントフィルタ格納槽及び原子炉建物頂部近傍は、基準津波が到達しない位置に設置することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="4">設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>		項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系(格納容器冷却モード) 原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)		格納容器フィルタベント系		共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。				津波	原子炉建物、第1ベントフィルタ格納槽及び原子炉建物頂部近傍は、基準津波が到達しない位置に設置することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。				火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。				溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。				<p>・設備の相違</p>
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																													
	残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード) 原子炉補機冷却系		格納容器圧力逃がし装置 耐圧強化ベント系																																																																																													
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																														
	津波	6号炉及び7号炉の原子炉建屋及びフィルタベント遮蔽壁は、基準津波が到達しない位置に設置することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																														
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																																																														
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と、重大事故防止設備である格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、浴水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																																																														
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																													
	残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)、 残留熱除去系海水系		格納容器圧力逃がし装置 耐圧強化ベント系																																																																																													
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)、残留熱除去系海水系は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																														
	津波	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となって故障することのない設計とする。																																																																																														
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。詳細は「2.2火災による損傷の防止」で記載する。																																																																																														
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(原子炉停止時冷却系、サブプレッション・プール冷却系及び格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系海水系並びに重大事故防止設備の格納容器圧力逃がし装置及び耐圧強化ベント系は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする。詳細は「重大事故等対処設備を対象とした溢水防護の基本方針について」で記載する。																																																																																														
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																													
	残留熱除去系(格納容器冷却モード) 原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)		格納容器フィルタベント系																																																																																													
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																														
	津波	原子炉建物、第1ベントフィルタ格納槽及び原子炉建物頂部近傍は、基準津波が到達しない位置に設置することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																																																														
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																																																														
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系及び原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)と、重大事故防止設備である格納容器フィルタベント系は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																																																														
<p>3.5.2.3 耐圧強化ベント系</p> <p>3.5.2.3.1 設備概要</p> <p><u>耐圧強化ベント系は、設計基準事故対処設備の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、炉心の著しい損傷等を防止するため、大気を最終ヒートシンクとして原子炉格納容器から熱を輸送することを目的として使用する。</u></p> <p><u>本システムを使用する際には、サブプレッション・チェンバ内でのスクラビング効果が期待できるウェットウェルベントを優先とするが、サブプレッション・チェンバ側のベントラインが水没した場合、若しくは何らかの原因によりサブプレッション・チェンバ側からのベントが実施できない場合は、ドライウエル側からベントを行う。ドライウエルベントを行った際には、サブプレッション・チェンバ内の雰囲気ガスは真空破壊弁を経由してドライウエルへ排出される。</u></p> <p><u>本システムは、電源設備(常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備、常設代替直流電源設備、可搬型直流電源設備)、計測制御装置、及び流路である不活性ガス系、耐圧強化ベント系、遠隔空気駆動弁操作設備及び非常用ガス処理系の配管及び弁並びに主排気筒(内筒)、排出元であ</u></p>		<p>3.5.2.3 耐圧強化ベント系</p> <p>3.5.2.3.1 設備概要</p> <p><u>耐圧強化ベント系は、設計基準事故対処設備の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合で、かつ残留熱除去系(原子炉停止時冷却系)、残留熱除去系(サブプレッション・プール冷却系)及び残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)の使用が不可能な場合に、原子炉格納容器破損を防止するため、大気を最終ヒートシンクとして熱を輸送するために重大事故防止設備として設けるものである。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系は、原子炉格納容器内雰囲気ガスを、サブプレッション・チェンバ及びドライウエルから不活性ガス系及び原子炉建屋ガス処理系を経由して、排気筒に隣接して同じ高さまで設ける非常用ガス処理系排気筒を通じ放出することで、原子炉格納容器内に蓄積した熱を大気へ輸送できる設計とする。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系は、原子炉格納容器のサブプレッション・チェンバ側及びドライウエル側のいずれからも排気できる設計とし、ドライウエル側からのベントを行う際には、サブプレッション・チェンバ内の原子炉格納容器内雰囲気ガスは真空破壊装置(サブプレッション・チェンバ→ドライウエル)を経由してドライウエルへ排出される設計とする。</u></p>		<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>①の相違</p>																																																																																												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>る原子炉格納容器（サプレッション・チェンバ、真空破壊弁を含む）等で構成し、原子炉格納容器内雰囲気ガスを不活性ガス系及び本系統を経由して非常用ガス処理系へ導き、原子炉建屋屋上に設置している主排気筒（内筒）を通して大気へ放出する。</u></p> <p><u>本系統に関する系統概要図を図3.5-4、本系統に関する重大事故等対処設備一覧を表3.5-13に示す。</u></p>	<p><u>ベントを行う際は、サプレッション・プールでのスクラビング効果が期待できるウェットウェルベントを優先するが、サプレッション・チェンバ側のベントラインが水没した場合は、ドライウェル側からベントを行う設計とする。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系の排出経路に設置する隔離弁（第一弁（S/C側）、第一弁（D/W側）、耐圧強化ベント系一次隔離弁及び耐圧強化ベント系二次隔離弁）は電動弁とし、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替低圧電源車から給電できる設計とするとともに、第一弁（S/C側）、第一弁（D/W側）については駆動部に遠隔人力操作機構を設け、原子炉建屋原子炉棟外から手動操作できる設計とする。</u></p> <p><u>なお、サプレッション・チェンバ側からの排気ではサプレッション・チェンバの水面からの高さを確保し、ドライウェル側からの排気では、ドライウェル床面からの高さを確保するとともに燃料有効長頂部よりも高い位置に接続箇所を設けることで、長期的にも水没の悪影響を受けない設計とする。</u></p> <p><u>本系統は配管及び弁等で構成し、原子炉格納容器内の雰囲気ガスを不活性ガス系及び本系統を経由して原子炉建屋ガス処理系へ導き、主排気筒に沿って設置している原子炉建屋ガス処理系配管を通して大気へ放出する設計とする。また、耐圧強化ベント系は、排出経路配管に放射線検出器を設置することにより、放出された放射性物質濃度を測定することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>本系統全体の概要図を第3.5-3図に、本系統に属する重大事故対処設備を第3.5-12表に示す。</u></p> <p><u>本設備は、中央制御室での弁操作によって原子炉格納容器からの排気ラインの流路構成を行うことにより、ベントを実施可能な設計とする。また、電源喪失により中央制御室からの弁操作が不可能となった場合においても、現場での弁操作によりベントを実施することが可能な設計とする。</u></p>		

- ・電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。
- ・計装設備については「3.15 計装設備 (設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。

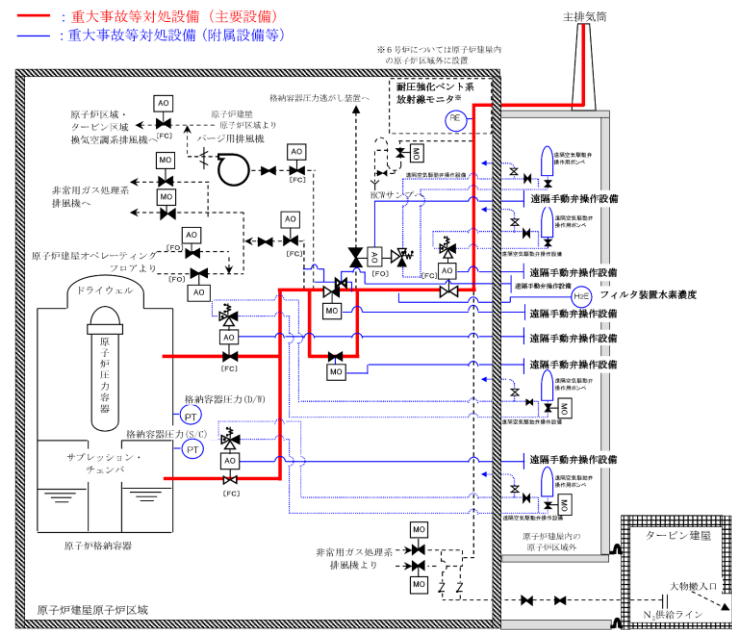
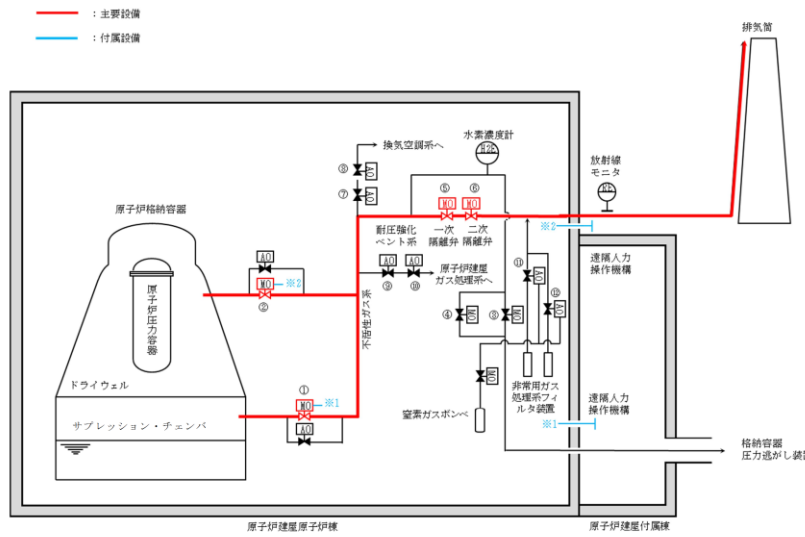


図 3.5-4 耐圧強化ベント系系統概要図



機器名称	機器名称
① 第一弁 (S / C 側)	⑦ 換気空調系一次隔離弁
② 第一弁 (D / W 側)	⑧ 換気空調系二次隔離弁
③ 第二弁	⑨ 原子炉建屋ガス処理系一次隔離弁
④ 第二弁バイパス弁	⑩ 原子炉建屋ガス処理系二次隔離弁
⑤ 耐圧強化ベント系一次隔離弁	⑪ 非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁 A
⑥ 耐圧強化ベント系二次隔離弁	⑫ 非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁 B

第 3.5-3 図 耐圧強化ベント系 系統概要図

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																												
表 3.5-13 耐圧強化ベント系に関する重大事故等対処設備一覧		第 3.5-12 表 耐圧強化ベント系に関する重大事故等対処設備一																													
表 3.5-13 耐圧強化ベント系に関する重大事故等対処設備一覧		第 3.5-12 表 耐圧強化ベント系に関する重大事故等対処設備一																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>遠隔手動弁操作設備【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンベ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>排出元</td> <td>原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊弁を含む)【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系(W/W)配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系(D/W)配管・弁【常設】 遠隔空気駆動弁操作設備配管・弁【常設】 非常用ガス処理系配管・弁【常設】 主排気筒(内筒)【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備※1</td> <td>常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】 常設代替直流電源設備 AM用直流125V蓄電池【常設】 AM用直流125V充電器【常設】 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>計装設備※2</td> <td>ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】 フィルタ装置水素濃度【常設】※3</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	—	附属設備	遠隔手動弁操作設備【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンベ【可搬】	排出元	原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊弁を含む)【常設】	流路	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系(W/W)配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系(D/W)配管・弁【常設】 遠隔空気駆動弁操作設備配管・弁【常設】 非常用ガス処理系配管・弁【常設】 主排気筒(内筒)【常設】	注水先	—	電源設備※1	常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】 常設代替直流電源設備 AM用直流125V蓄電池【常設】 AM用直流125V充電器【常設】 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備	計装設備※2	ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】 フィルタ装置水素濃度【常設】※3	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>第一弁(S/C側)【常設】 第一弁(D/W側)【常設】 耐圧強化ベント系一次隔離弁【常設】 耐圧強化ベント系二次隔離弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>遠隔人力操作機構【常設】</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>関連設備</td> <td>不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 原子炉建屋ガス処理系配管・弁【常設】 原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバを含む)【常設】 真空破壊装置【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	第一弁(S/C側)【常設】 第一弁(D/W側)【常設】 耐圧強化ベント系一次隔離弁【常設】 耐圧強化ベント系二次隔離弁【常設】	付属設備	遠隔人力操作機構【常設】	水源	—	関連設備	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 原子炉建屋ガス処理系配管・弁【常設】 原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバを含む)【常設】 真空破壊装置【常設】	注水先	—		
設備区分	設備名																														
主要設備	—																														
附属設備	遠隔手動弁操作設備【常設】 遠隔空気駆動弁操作ポンベ【可搬】																														
排出元	原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバ, 真空破壊弁を含む)【常設】																														
流路	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系(W/W)配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系(D/W)配管・弁【常設】 遠隔空気駆動弁操作設備配管・弁【常設】 非常用ガス処理系配管・弁【常設】 主排気筒(内筒)【常設】																														
注水先	—																														
電源設備※1	常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(16kL)【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】 常設代替直流電源設備 AM用直流125V蓄電池【常設】 AM用直流125V充電器【常設】 可搬型直流電源設備 電源車【可搬】 AM用直流125V充電器【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ(4kL)【可搬】 上記常設代替直流電源設備への給電のための設備として以下の設備を使用する。 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備																														
計装設備※2	ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力(D/W)【常設】 格納容器内圧力(S/C)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】 フィルタ装置水素濃度【常設】※3																														
設備区分	設備名																														
主要設備	第一弁(S/C側)【常設】 第一弁(D/W側)【常設】 耐圧強化ベント系一次隔離弁【常設】 耐圧強化ベント系二次隔離弁【常設】																														
付属設備	遠隔人力操作機構【常設】																														
水源	—																														
関連設備	不活性ガス系配管・弁【常設】 耐圧強化ベント系配管・弁【常設】 原子炉建屋ガス処理系配管・弁【常設】 原子炉格納容器(サブプレッション・チェンバを含む)【常設】 真空破壊装置【常設】																														
注水先	—																														
電源設備※1		第 3.5-12 表 耐圧強化ベント系に関する重大事故等対処設備一																													
電源設備※1		第 3.5-12 表 耐圧強化ベント系に関する重大事故等対処設備一																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電源設備※1 (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※2</td> <td>ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	電源設備※1 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備※2	ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電源設備※1 (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備※2</td> <td>ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	電源設備※1 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備※2	ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】																		
設備区分	設備名																														
電源設備※1 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																														
計装設備※2	ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】																														
設備区分	設備名																														
電源設備※1 (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																														
計装設備※2	ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 格納容器内水素濃度(SA)【常設】 格納容器内酸素濃度(SA)【常設】 耐圧強化ベント系放射線モニタ【常設】																														
※1: 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。		※1 電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。																													
※2: 主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態		※2 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。																													
※3: フィルタ装置水素濃度については、設置許可基準規則第 52 条において原子炉格納容器内の水素ガスを排出する際に要求されるものである。格納容器圧力逃がし装置と兼用であり、サンプリングラインを切り替えることによって、耐圧強化ベント系も計測可能である。		※3 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。																													

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.2.3.2 主要設備の仕様 <u>主要機器の仕様を以下に示す。</u></p> <p>(1) <u>耐圧強化ベント系</u></p> <p>最高使用圧力 : 620kPa [gage] 最高使用温度 : 171℃ 容量 : 約 15.8kg/s</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」, 計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.5.2.3.3 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保 <u>耐圧強化ベント系の多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保については「3.5.2.2.2 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保」で示す。</u></p>	<p>3.5.2.3.2 主要設備の仕様</p> <p>(1) <u>耐圧強化ベント系(配管及び弁)</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・ <u>水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備</u></p> <p>系統数 1 系統設計流量 約 48,000kg/h</p> <p>a. <u>第一弁 (S/C側)</u></p> <p>型式 電気作動 個数 1 最高使用圧力 0.62MPa [gage] 最高使用温度 200℃ 材料 ステンレス鋼</p> <p>b. <u>第一弁 (D/W側)</u></p> <p>型式 電気作動 個数 1 最高使用圧力 0.62MPa [gage] 最高使用温度 200℃ 材料 ステンレス鋼</p> <p>c. <u>耐圧強化ベント系一次隔離弁</u></p> <p>型式 電気作動 個数 1 最高使用圧力 0.62MPa [gage] 最高使用温度 200℃ 材料 ステンレス鋼</p> <p>d. <u>耐圧強化ベント系二次隔離弁</u></p> <p>型式 電気作動 個数 1 最高使用圧力 0.62MPa [gage] 最高使用温度 200℃ 材料 ステンレス鋼</p> <p>3.5.2.3.3 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保 <u>耐圧強化ベント系の多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保については「3.5.2.2.2 多重性又は多様性及び独立性, 位置的分散の確保」で示す。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																														
<p>3.5.2.3.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.5.2.3.4.1 設置許可基準規則第43条第i項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>耐圧強化ベント系を構成する機器は、原子炉建屋原子炉区域内及び屋外に設置されている設備であることから、想定される重大事故等時における原子炉建屋原子炉区域内及び屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3.5-14に示す設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(48-4, 48-8, 48-9)</p>	<p>3.5.2.3.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.5.2.3.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>耐圧強化ベント系を構成する機器は、原子炉建屋原子炉棟内に設置されている設備であることから、その機能を期待される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、以下の第3.5-13表に示す。</p> <p style="text-align: right;">(48-4-2~6)</p>																																
<p style="text-align: center;">表 3.5-14 想定する環境条件及び荷重条</p> <table border="1" data-bbox="154 1234 914 1646"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内及び屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内及び屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p style="text-align: center;">第 3.5-13 表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="943 1234 1703 1612"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものでないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水することはない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.3耐震設計の基本方針」に示す)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山灰荷重の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものでないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。	地震	適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.3耐震設計の基本方針」に示す)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山灰荷重の影響は受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。		
環境条件等	対応																																
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内及び屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																
風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																
環境条件	対応																																
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																
屋外の天候による影響	屋外に設置するものでないため、天候による影響は受けない。																																
海水を通水する系統への影響	海水を通水することはない。																																
地震	適切な地震荷重との組合せを踏まえ、機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.3耐震設計の基本方針」に示す)																																
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山灰荷重の影響は受けない。																																
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																
<p>耐圧強化ベント系の操作は、重大事故等が発生した場合の原子炉建屋原子炉区域内及び屋外の環境条件を考慮し、また、電源喪失時においても操作可能なように、原子炉建屋内の原子炉区域外より遠隔手動弁操作設備を介しての人力操作が可能な設計とする。</p>	<p>耐圧強化ベント系の操作は、重大事故等が発生した場合の原子炉建屋原子炉棟内環境を考慮し、中央制御室のスイッチから遠隔操作可能な設計とする。また、電源喪失時においても操作可能なように、原子炉建屋原子炉棟外より遠隔人力操作機構を介しての人力操作が可能な設計とする。</p>																																

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系を使用する際に操作が必要な隔離弁(一次隔離弁(サプレッション・チェンバ側又はドライウエル側)、二次隔離弁、フィルタ装置入口弁、耐圧強化ベント弁)については、遠隔手動弁操作設備にて原子炉建屋内の原子炉区域外より人力にて遠隔操作することにより、重大事故等の環境下においても確実に操作が可能となる設計とする。また、一次隔離弁(サプレッション・チェンバ側又はドライウエル側)、フィルタ装置入口弁、耐圧強化ベント弁については、遠隔空気駆動弁操作ポンプ及び遠隔空気駆動弁操作設備にて原子炉建屋内の原子炉区域外より遠隔操作することにより、重大事故等の環境下においても確実に操作が可能となる設計とする。また、一次隔離弁(サプレッション・チェンバ側又はドライウエル側)、二次隔離弁については電源が復旧することにより、中央制御室でも遠隔操作可能である。二次隔離弁が使用できない場合には二次隔離弁バイパス弁を遠隔手動弁操作設備により、原子炉建屋内の原子炉区域外より人力にて遠隔操作することも可能である。なお、二次隔離弁バイパス弁についても、電源が復旧することにより、中央制御室でも遠隔操作可能である。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系使用時に、耐圧強化ベント系に接続される系統との隔離のための弁(換気空調系一次隔離弁、非常用ガス処理系一次隔離弁、非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁A及びB、非常用ガス処理系U、シール隔離弁)については、中央制御室により閉操作、若しくは閉確認をすることができる。なお、原子炉区域・タービン区域換気空調系、非常用ガス処理系には、格納容器圧力逃がし装置との隔離を確実にするため、手動駆動の二次隔離弁をそれぞれ設置しているが、これらの弁については通常時閉とし、さらに運転操作上、弁を開とする必要が生じた場合には運転員を近傍に配置</u></p>	<p>(2) 操作性(設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系を使用する際に操作が必要な弁(電動駆動弁及び空気駆動弁)については、重大事故等時の環境条件を考慮し、中央制御室にて操作可能な設計とする。また、駆動源喪失時においても、耐圧強化ベント系は炉心損傷前に使用する系統であり、想定される重大事故等時における現場の放射線量及び室温は高くない※1ことから現場において手動または、遠隔人力操作機構を用いて操作が可能である。</u></p> <p><u>なお、耐圧強化ベント系との隔離弁になる既設の非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁A及び非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁Bについては、フェイルオープンの弁であり、駆動源喪失時に当該弁を閉にするためには、現場においてバックアップ窒素供給弁を開にし、当該隔離弁を閉にした上で機械的ロックをする必要がある。したがって、操作性向上のため、当該弁のアクチュエータをバックアップ窒素を要せず、手動にて閉操作可能なものに取り替える。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																		
<p>し、緊急時には即座に弁の閉操作を可能とすることで、格納容器圧力逃がし装置使用時には、これらの弁が確実に閉となるような運用とする。</p> <p>水素バイパスラインに設置される止め弁については、遠隔手動弁操作設備にて原子炉建屋内の原子炉区域外より人力にて遠隔操作することにより、重大事故等の環境下においても確実に操作が可能な設計とする。</p> <p>表 3.5-15 に操作対象機器を示す。これら操作機器については、運転員のアクセシビリティ、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(48-4, 48-5)</p>	<p>第 3.5-14 表に操作対象機器を示す。これらの機器については、運転員のアクセシビリティを考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実にできる設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(48-3-3, 48-5-3)</p> <p>※1 現場の線量率は、耐圧強化ベント系配管から 30cm 離れた位置で約 7.0mSv/h であり、弁操作を手動で行うことができる環境である。また、室温についても、電源が喪失し、換気系が停止していると想定しても、室温上昇は極小さく、通常待機時同等と考えられ、弁操作を手動で行うことができる環境である。</p>																																																																																																				
<p style="text-align: center;">表 3.5-15 操作対象機器</p> <table border="1" data-bbox="154 1050 914 1921"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">一次隔離弁 (サブプレッション・チェンバ側)</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地下1階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔手動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">一次隔離弁 (ドライウエル側)</td> <td rowspan="3">弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地下1階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔手動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">二次隔離弁</td> <td rowspan="3">弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地下2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔手動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地下2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">二次隔離弁 バイパス弁</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔手動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">フィルタ装置 入口弁</td> <td rowspan="2">弁開→弁閉</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔手動弁操作設備)</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>手動操作 (遠隔空気駆動弁)</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	一次隔離弁 (サブプレッション・チェンバ側)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋地下1階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	一次隔離弁 (ドライウエル側)	弁閉→弁開	原子炉建屋地下1階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋地上2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	二次隔離弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地下2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	原子炉建屋地下2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)	中央制御室	スイッチ操作	二次隔離弁 バイパス弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	中央制御室	スイッチ操作	フィルタ装置 入口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁)	<p style="text-align: center;">第 3.5-14 表 操作対象機器リスト</p> <table border="1" data-bbox="943 1060 1706 1795"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">第一弁 (S/C側)</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋付属棟1階</td> <td>手動操作 (遠隔人力操作機構)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">第一弁 (D/W側)</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋付属棟屋上</td> <td>手動操作 (遠隔人力操作機構)</td> </tr> <tr> <td>第二弁</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td>第二弁バイパス弁</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">耐圧強化ベント系 一次隔離弁</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋付属棟5階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">耐圧強化ベント系 二次隔離弁</td> <td rowspan="2">弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋付属棟5階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>換気空調系 一次隔離弁</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td>換気空調系 二次隔離弁</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋ガス処理系一次隔離弁</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋ガス処理系二次隔離弁</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁A</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁B</td> <td>弁閉※1</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 通常待機時閉状態の弁であることから、中央制御室にてランプ確認を行う。全開でないことが確認された場合はスイッチ操作にて閉操作を行う。</p>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	第一弁 (S/C側)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋付属棟1階	手動操作 (遠隔人力操作機構)	第一弁 (D/W側)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋付属棟屋上	手動操作 (遠隔人力操作機構)	第二弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	第二弁バイパス弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	耐圧強化ベント系 一次隔離弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋付属棟5階	手動操作	耐圧強化ベント系 二次隔離弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	原子炉建屋付属棟5階	手動操作	換気空調系 一次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	換気空調系 二次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	原子炉建屋ガス処理系一次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	原子炉建屋ガス処理系二次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁A	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁B	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1		
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																																																		
一次隔離弁 (サブプレッション・チェンバ側)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
		原子炉建屋地下1階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																		
一次隔離弁 (ドライウエル側)	弁閉→弁開	原子炉建屋地下1階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)																																																																																																		
		中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
		原子炉建屋地上2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																		
二次隔離弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地下2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																		
		原子炉建屋地下2階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)																																																																																																		
		中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
二次隔離弁 バイパス弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																		
		中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
フィルタ装置 入口弁	弁開→弁閉	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																		
		原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁)																																																																																																		
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																																																		
第一弁 (S/C側)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
		原子炉建屋付属棟1階	手動操作 (遠隔人力操作機構)																																																																																																		
第一弁 (D/W側)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
		原子炉建屋付属棟屋上	手動操作 (遠隔人力操作機構)																																																																																																		
第二弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
第二弁バイパス弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
耐圧強化ベント系 一次隔離弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
		原子炉建屋付属棟5階	手動操作																																																																																																		
耐圧強化ベント系 二次隔離弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																		
		原子炉建屋付属棟5階	手動操作																																																																																																		
換気空調系 一次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
換気空調系 二次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
原子炉建屋ガス処理系一次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
原子炉建屋ガス処理系二次隔離弁	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁A	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		
非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁B	弁閉※1	中央制御室	スイッチ操作※1																																																																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)				東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)				島根原子力発電所 2号炉				備考																																																																																																																																							
耐圧強化ベント弁	弁閉→弁開	域外)	操作設備)	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔空気駆動弁操作設備)	中央制御室	スイッチ操作※1	中央制御室	手動操作※2	中央制御室	スイッチ操作※1	中央制御室	手動操作※2	中央制御室	スイッチ操作※1	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉区域内)	手動操作	中央制御室	スイッチ操作※1	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉区域内)	手動操作	中央制御室	スイッチ操作※1	6号炉:原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉区域内) 7号炉:原子炉建屋地上4階 (原子炉建屋原子炉区域内)	手動操作	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																																						
		換気空調系 第一隔離弁	弁閉確認																											中央制御室	スイッチ操作※1	換気空調系 第二隔離弁	弁閉確認	中央制御室	手動操作※2	非常用ガス処理系 第一隔離弁	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 第二隔離弁	弁閉確認	中央制御室	手動操作※2	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口 隔離弁A	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口 隔離弁B	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口 隔離弁B	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 U シール 隔離 弁	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	水素バイパスライ ン止め弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)	※1 中央制御室にてランプ確認を行う。 全閉でないことが確認された場合はスイッチ操作にて閉操作を行う。				※2 中央制御室にてランプ確認を行う。 これらの弁は、運転操作上、弁を開とする必要が生じた場合には運転員を近傍に配置し、緊急時には即座に弁の閉操作を可能とすることで、耐圧強化ベント系使用時には、これらの弁が確実に閉となるような運用とする。												<u>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</u>				<u>(3) 試験検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</u>												<u>(i) 要求事項</u>				<u>(i) 要求事項</u>												<u>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</u>				<u>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</u>												<u>(ii) 適合性</u>				<u>(ii) 適合性</u>												<u>基本方針については「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。耐圧強化ベント系において原子炉格納容器から主排気筒 (内筒) までのラインを構成する電動弁及び空気作動弁については、表 3.5-16 に示すように、発電用原子炉の停止中に機能・性能試験及び弁動作試験が可能な設計とする。発電用原子炉の運転中については、弁の開閉試験により系統内に封入されている窒素が外部に放出されることを防止するため、</u>			
換気空調系 第一隔離弁	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	換気空調系 第二隔離弁	弁閉確認	中央制御室	手動操作※2	非常用ガス処理系 第一隔離弁	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 第二隔離弁	弁閉確認	中央制御室	手動操作※2	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口 隔離弁A	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口 隔離弁B	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口 隔離弁B	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	非常用ガス処理系 U シール 隔離 弁	弁閉確認	中央制御室	スイッチ操作※1	水素バイパスライ ン止め弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	手動操作 (遠隔手動弁操作設備)																																																																																																																
※1 中央制御室にてランプ確認を行う。 全閉でないことが確認された場合はスイッチ操作にて閉操作を行う。				※2 中央制御室にてランプ確認を行う。 これらの弁は、運転操作上、弁を開とする必要が生じた場合には運転員を近傍に配置し、緊急時には即座に弁の閉操作を可能とすることで、耐圧強化ベント系使用時には、これらの弁が確実に閉となるような運用とする。																																																																																																																																															
<u>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</u>				<u>(3) 試験検査(設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</u>																																																																																																																																															
<u>(i) 要求事項</u>				<u>(i) 要求事項</u>																																																																																																																																															
<u>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</u>				<u>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</u>																																																																																																																																															
<u>(ii) 適合性</u>				<u>(ii) 適合性</u>																																																																																																																																															
<u>基本方針については「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。耐圧強化ベント系において原子炉格納容器から主排気筒 (内筒) までのラインを構成する電動弁及び空気作動弁については、表 3.5-16 に示すように、発電用原子炉の停止中に機能・性能試験及び弁動作試験が可能な設計とする。発電用原子炉の運転中については、弁の開閉試験により系統内に封入されている窒素が外部に放出されることを防止するため、</u>				<u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u>																																																																																																																																															
				<u>第 3.5-15 表に示すように、原子炉格納容器から主排気筒までのラインを構成する電動駆動弁及び空気駆動弁は、発電用原子炉停止中に、分解検査として弁体等の部品の状態を確認可能な設計とする。また、弁動作確認として、弁開閉動作の確認が可能な設計とする。系統配管・弁につい</u>																																																																																																																																															

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																				
<p><u>開閉試験は実施しない。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-6)</p> <p style="text-align: center;">表 3.5-16 耐圧強化ベント系の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="154 697 914 879"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>漏えい確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 i 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</u></p> <p><u>本システムを使用する際には、流路に接続される弁 (一次隔離弁 (サブプレッション・チェンバ側又はドライウエル側)、二次隔離弁、フィルタ装置入口弁、耐圧強化ベント弁) を電源喪失時においても遠隔手動弁操作設備にて原子炉建屋内の原子炉区域外より人力にて遠隔操作することにより、排気ガスを非常用ガス処理系配管を経由して主排気筒 (内筒) へ導くこ</u></p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	停止中	機能・性能試験	漏えい確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	<p><u>ては、機能・性能検査として漏えい確認、外観の確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>遠隔人力操作機構は、機能・性能検査として、弁、エクステンションロッド及び減速機等の動作状況確認が可能な設計とする。</u></p> <p><u>なお、発電用原子炉運転中については、弁の開閉試験により系統内の空気が外部に放出されるため、開閉試験は実施しない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-6-2, 3)</p> <p style="text-align: center;">第 3.5-15 表 耐圧強化ベント系の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="949 697 1709 1106"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">停止中</td> <td>分解検査</td> <td>弁部品の分解検査 (非破壊検査を含む) 又は取替</td> </tr> <tr> <td>機能・性能検査</td> <td>系統漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>(遠隔人力操作機構) 機能・性能検査</td> <td>弁、エクステンションロッド及び減速機等の動作状況確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) 切り替えの容易性 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項四)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系については、本来の用途として使用する設計とする。当該システムを使用する際には、流路に接続される弁 (第一弁 (S / C 側又は D / W 側) 及び耐圧強化ベント弁) の開操作を中央制御室より実施することにより、ベントガスを不活性ガス系及び原子炉建屋ガス処理系配管を経由して排気筒へ導くことが可能である。また、電源喪失</u></p>	原子炉の状態	項目	内容	停止中	分解検査	弁部品の分解検査 (非破壊検査を含む) 又は取替	機能・性能検査	系統漏えい確認、外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	(遠隔人力操作機構) 機能・性能検査	弁、エクステンションロッド及び減速機等の動作状況確認		
発電用原子炉の状態	項目	内容																					
停止中	機能・性能試験	漏えい確認																					
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																					
原子炉の状態	項目	内容																					
停止中	分解検査	弁部品の分解検査 (非破壊検査を含む) 又は取替																					
	機能・性能検査	系統漏えい確認、外観の確認																					
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																					
	(遠隔人力操作機構) 機能・性能検査	弁、エクステンションロッド及び減速機等の動作状況確認																					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>とが可能である。また、一次隔離弁(サブプレッション・チェンパ側又はドライウエル側)、フィルタ装置入口弁、耐圧強化ベント弁については、遠隔空気駆動弁操作ポンプ及び遠隔空気駆動弁操作設備にて原子炉建屋内の原子炉区域外より遠隔操作可能である。さらに、一次隔離弁(サブプレッション・チェンパ側又はドライウエル側)、二次隔離弁については電源が復旧することにより、中央制御室でも遠隔操作可能である。二次隔離弁が使用できない場合には二次隔離弁バイパス弁を遠隔手動弁操作設備により、原子炉建屋内の原子炉区域外より人力にて操作することも可能である。二次隔離弁バイパス弁は、電源が復旧することにより、中央制御室でも遠隔操作可能である。</p> <p>これにより、図3.5-5及び図3.5-6で示すタイムチャートのとおり速やかに切替え操作が可能である。</p> <p style="text-align: right;">(48-5)</p>	<p>時においてはこれらの弁を手動操作(遠隔人力操作機構による操作含む。)により原子炉建屋原子炉棟外より人力にて操作可能である。</p> <p>これにより、ベントが必要となるまでの間に、速やかに切り替え操作が可能である。</p> <p style="text-align: right;">(48-3-3, 48-5-3)</p>		
<p>図3.5-5 耐圧強化ベント系による除熱のタイムチャート(ウェットウエルベントの場合)*</p>			
<p>図3.5-6 耐圧強化ベント系による除熱のタイムチャート(ドライウエルベントの場合)*</p> <p>*: 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.5で示すタイムチャート</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系は, 不活性ガス系, 非常用ガス処理系及び格納容器圧力逃がし装置が接続されている。</u></p> <p><u>通常時に使用する系統としては表3.5-17のとおり, 不活性ガス系及び非常用ガス処理系があるが, 二次隔離弁, 二次隔離弁バイパス弁及び耐圧強化ベント弁を閉状態とすることでこれらの系統とは隔離され, 悪影響を防止する。格納容器圧力逃がし装置については, 通常時は使用しない系統であるため, 系統隔離弁であるフィルタ装置入口弁については通常時開としても悪影響を及ぼすことはない。</u></p> <p><u>一方で, 重大事故等時に耐圧強化ベント系を使用する際に, 排出経路を構成するための隔離境界箇所は, 表3.5-18のとおりである。</u></p> <p><u>非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系排風機入口側), 及び原子炉区域・タービン区域換気空調系との接続箇所は, 一次隔離弁と二次隔離弁の間となっており, それぞれの系統を隔離する弁は直列に各2弁ずつ設置してある。これらの弁は通常時閉, 電源喪失時にはフェイルクローズとなる空気作動弁と通常時閉の手動弁であり, 万が一, 弁座からシートパスがあったとしても, 排気ガスが他系統へ回り込むことを防止し, 悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>また, 格納容器圧力逃がし装置, 非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系フィルタ装置出口側), 及び原子炉建屋との隔離弁については二次隔離弁より下流側に接続される。格納容器</u></p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p><u>基本方針については、「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系には, 不活性ガス系, 原子炉建屋ガス処理系及び格納容器圧力逃がし装置が接続されている。</u></p> <p><u>通常待機時に使用する系統としては第3.5-16表のとおり, 不活性ガス系及び原子炉建屋ガス処理系があるが, 第一弁 (S/C側及びD/W側), 耐圧強化ベント系一次隔離弁及び耐圧強化ベント系二次隔離弁を閉状態とすることでこれらの系統とは隔離され, 悪影響を防止する。格納容器圧力逃がし装置については, 通常待機時は使用しない設備であることから, 第二弁, 第二弁バイパス弁については, 通常待機時に閉としても悪影響はない。</u></p> <p><u>一方で, 重大事故等時に耐圧強化ベント系を使用する際に, 排気経路を構成するための隔離境界箇所は, 第3.5-17表のとおりである。このうち, 原子炉建屋ガス処理系一次隔離弁, 二次隔離弁及び換気空調系一次隔離弁, 二次隔離弁については, 直列に2弁ずつ設置してあることから, 万が一弁にシートパスが発生したとしても, ベントガスが他系統へ回り込むことにより悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁については, 通常待機時閉の空気作動弁であり, 非常用ガス処理系の自動起動信号により開となること及び電源喪失時にはフェイルオープンとなる空気駆動弁であるため, 耐圧強化ベント系使用時には, 中央制御室にて閉状態の確認又は閉操作を行うことにより, 他系統への悪影響を防止する設計とする。</u></p> <p><u>なお, 非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁が何らかの理由で中央制御室から閉操作ができない場合でも, 耐圧強化ベント系は炉心損傷前に使用する系統であり, 想定</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																		
<p>圧力逃がし装置との隔離弁は通常時開、電源喪失時にはフェイルオープンとなる空気作動弁であるため、耐圧強化ベント系使用時には閉操作が必要である。非常用ガス処理系フィルタ装置との隔離弁は、通常時閉の電動弁であるが、非常用ガス処理系自動起動信号により自動開となるため、電源喪失時にはアズイズとなることを考慮すると、中央制御室での閉確認が必要である。また、排気筒で発生するドレンをサンプへ導くラインに接続する弁については通常時開の弁であり、耐圧強化ベント系使用前に中央制御室からの閉操作が必要である。</p> <p>以上のことから、耐圧強化ベント系を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p>	<p>される重大事故等時における現場の放射線量及び室温は高くないことから現場において手動にて閉操作が実施可能である。</p> <p>(48-3-3, 48-5-3)</p>																																																				
<p>表 3.5-17 他系統との隔離弁(通常時)</p> <table border="1" data-bbox="154 919 914 1129"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">不活性ガス系</td> <td>二次隔離弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉</td> </tr> <tr> <td>二次隔離弁バイパス弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系</td> <td>耐圧強化ベント弁</td> <td>空気駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力逃がし装置*</td> <td>フィルタ装置入口弁</td> <td>空気駆動</td> <td>通常時開 電源喪失時開</td> </tr> </tbody> </table> <p>※格納容器圧力逃がし装置は、重大事故等対処設備であり、通常時は使用しない系統である。</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	不活性ガス系	二次隔離弁	電動駆動	通常時閉	二次隔離弁バイパス弁	電動駆動	通常時閉	非常用ガス処理系	耐圧強化ベント弁	空気駆動	通常時閉 電源喪失時閉	格納容器圧力逃がし装置*	フィルタ装置入口弁	空気駆動	通常時開 電源喪失時開	<p>第 3.5-16 表 他系統との隔離弁(通常待機時)</p> <table border="1" data-bbox="949 919 1709 1054"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>不活性ガス系</td> <td>耐圧強化ベント系 一次隔離弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋ガス処理系</td> <td>耐圧強化ベント系 二次隔離弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> </tbody> </table>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	不活性ガス系	耐圧強化ベント系 一次隔離弁	電動駆動	通常待機時閉	原子炉建屋ガス処理系	耐圧強化ベント系 二次隔離弁	電動駆動	通常待機時閉																					
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																																		
不活性ガス系	二次隔離弁	電動駆動	通常時閉																																																		
	二次隔離弁バイパス弁	電動駆動	通常時閉																																																		
非常用ガス処理系	耐圧強化ベント弁	空気駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																																		
格納容器圧力逃がし装置*	フィルタ装置入口弁	空気駆動	通常時開 電源喪失時開																																																		
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																																		
不活性ガス系	耐圧強化ベント系 一次隔離弁	電動駆動	通常待機時閉																																																		
原子炉建屋ガス処理系	耐圧強化ベント系 二次隔離弁	電動駆動	通常待機時閉																																																		
<p>表 3.5-18 他系統との隔離弁(重大事故等時)</p> <table border="1" data-bbox="154 1276 914 1717"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系 排風機入口側)</td> <td>第一隔離弁</td> <td>空気駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>第二隔離弁</td> <td>手動</td> <td>通常時閉</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉区域・タービン区域換気空調系</td> <td>第一隔離弁</td> <td>空気駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>第二隔離弁</td> <td>手動</td> <td>通常時閉</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口側)</td> <td>第一隔離弁 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 A/B)</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 (自動起動イン ターロック有)</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力逃がし 装置</td> <td>第一隔離弁 (フィルタ装置入口弁*)</td> <td>空気駆動</td> <td>通常時開 電源喪失時開</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内</td> <td>第一隔離弁 (非常用ガス処理系 U シール隔離弁)</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時開</td> </tr> </tbody> </table> <p>※耐圧強化ベント使用時に切替え操作が必要(中央制御室若しくは現場にて容易に切替え可能)</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系 排風機入口側)	第一隔離弁	空気駆動	通常時閉 電源喪失時閉	第二隔離弁	手動	通常時閉	原子炉区域・タービン区域換気空調系	第一隔離弁	空気駆動	通常時閉 電源喪失時閉	第二隔離弁	手動	通常時閉	非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口側)	第一隔離弁 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 A/B)	電動駆動	通常時閉 (自動起動イン ターロック有)	格納容器圧力逃がし 装置	第一隔離弁 (フィルタ装置入口弁*)	空気駆動	通常時開 電源喪失時開	原子炉建屋内	第一隔離弁 (非常用ガス処理系 U シール隔離弁)	電動駆動	通常時開	<p>第 3.5-17 表 他系統との隔離弁(重大事故等時)</p> <table border="1" data-bbox="949 1276 1709 1579"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉建屋ガス処理系</td> <td>一次隔離弁, 二次隔離弁</td> <td>空気駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>換気空調系</td> <td>一次隔離弁, 二次隔離弁</td> <td>空気駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋ガス処理系 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口側)</td> <td>非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 (A), 非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 (B)</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力逃がし装置</td> <td>第二弁, 第二弁バイパス弁 ※1</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 耐圧強化ベント使用時に切替操作が必要(中央制御室にて容易に切替可能)</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	原子炉建屋ガス処理系	一次隔離弁, 二次隔離弁	空気駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	換気空調系	一次隔離弁, 二次隔離弁	空気駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	原子炉建屋ガス処理系 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口側)	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 (A), 非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 (B)	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	格納容器圧力逃がし装置	第二弁, 第二弁バイパス弁 ※1	電動駆動	通常待機時閉		
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																																		
非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系 排風機入口側)	第一隔離弁	空気駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																																		
	第二隔離弁	手動	通常時閉																																																		
原子炉区域・タービン区域換気空調系	第一隔離弁	空気駆動	通常時閉 電源喪失時閉																																																		
	第二隔離弁	手動	通常時閉																																																		
非常用ガス処理系 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口側)	第一隔離弁 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 A/B)	電動駆動	通常時閉 (自動起動イン ターロック有)																																																		
格納容器圧力逃がし 装置	第一隔離弁 (フィルタ装置入口弁*)	空気駆動	通常時開 電源喪失時開																																																		
原子炉建屋内	第一隔離弁 (非常用ガス処理系 U シール隔離弁)	電動駆動	通常時開																																																		
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																																																		
原子炉建屋ガス処理系	一次隔離弁, 二次隔離弁	空気駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																																																		
換気空調系	一次隔離弁, 二次隔離弁	空気駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																																																		
原子炉建屋ガス処理系 (非常用ガス処理系 フィルタ装置出口側)	非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 (A), 非常用ガス処理系 フィルタ装置出口隔離弁 (B)	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																																																		
格納容器圧力逃がし装置	第二弁, 第二弁バイパス弁 ※1	電動駆動	通常待機時閉																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) <u>設置場所 (設置許可基準規則第43条第 i 項六)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u></p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3. 3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系の系統構成に必要な機器の設置場所、操作場所を表3.5-19に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系を使用する際に操作が必要な隔離弁について、炉心損傷前に耐圧強化ベント系を使用する場合においては、想定される重大事故等時における放射線量は高くないことから、中央制御室又は離れた場所から遠隔操作が可能である。また、原子炉建屋原子炉区域内に設置されている高線量配管に対して原子炉建屋原子炉区域壁厚さが足りなため、遮蔽効果が不十分である場合は、操作場所での被ばく線量率を評価した上で、追加で遮蔽体を設置する。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-4, 48-5)</p>	<p>(6) <u>設置場所(設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</u></p> <p>(i) <u>要求事項</u></p> <p><u>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</u></p> <p>(ii) <u>適合性</u></p> <p><u>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</u></p> <p><u>耐圧強化ベント系の系統構成に必要な機器の設置場所、操作場所を第 3.5-18 表に示す。耐圧強化ベント系を使用する際に操作が必要な弁は、中央制御室から操作が可能な設計としている。何らかの理由で中央制御室から閉操作ができない場合でも、耐圧強化ベント系は炉心損傷前に使用する系統であり、想定される重大事故等時における現場の放射線量及び室温は高くないことから、現場において手動又は遠隔人力操作機構を用いて操作が可能である。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-3-3, 48-4-2~6, 48-5-3)</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																										
<p align="center">表 3.5-19 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">一次隔離弁(サブプレッション・チェンバ側)</td> <td>原子炉建屋地下1階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地下1階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">一次隔離弁(ドライウエル側)</td> <td>原子炉建屋地上2階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上2階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">二次隔離弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">二次隔離弁バイパス弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置入口弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>耐圧強化ベント弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>換気空調系第一隔離弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>換気空調系第二隔離弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>原子炉建屋地上3階^{*1}(原子炉建屋原子炉区域内)</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系第一隔離弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系第二隔離弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>原子炉建屋地上3階^{*1}(原子炉建屋原子炉区域内)</td> </tr> <tr> <td>真空破壊弁</td> <td>原子炉格納容器内</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁A</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁B</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系Uシール隔離弁</td> <td>6号炉:原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)7号炉:原子炉建屋地上4階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>水素バイパスライン止め弁</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1これらの弁は、運転操作上、弁を開とする必要が生じた場合には運転員を近傍に配置し、緊急時には即座に弁の閉操作を可能とすることで、耐圧強化ベント系使用時には、これらの弁が確実に閉となるような運用とする。</p>	機器名称	設置場所	操作場所	一次隔離弁(サブプレッション・チェンバ側)	原子炉建屋地下1階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	原子炉建屋地下1階(原子炉建屋内の原子炉区域外)		一次隔離弁(ドライウエル側)	原子炉建屋地上2階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	原子炉建屋地上2階(原子炉建屋内の原子炉区域外)		二次隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)		二次隔離弁バイパス弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)		フィルタ装置入口弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	耐圧強化ベント弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	換気空調系第一隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	換気空調系第二隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階 ^{*1} (原子炉建屋原子炉区域内)	非常用ガス処理系第一隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	非常用ガス処理系第二隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階 ^{*1} (原子炉建屋原子炉区域内)	真空破壊弁	原子炉格納容器内	—	非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁A	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁B	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	非常用ガス処理系Uシール隔離弁	6号炉:原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)7号炉:原子炉建屋地上4階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室	水素バイパスライン止め弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	<p align="center">第3.5-18表 操作対象機器設置場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称設</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第一弁(S/C側)</td> <td>原子炉建屋原子炉棟1階</td> <td>中央制御室 原子炉建屋付属棟1階</td> </tr> <tr> <td>第一弁(D/W側)</td> <td>原子炉建屋付属棟4階</td> <td>中央制御室 原子炉建屋付属棟屋上</td> </tr> <tr> <td>真空破壊装置</td> <td>原子炉格納容器内</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>耐圧強化ベント系一次隔離弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟5階</td> <td>中央制御室 原子炉建屋付属棟5階</td> </tr> <tr> <td>耐圧強化ベント系二次隔離弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟5階</td> <td>中央制御室 原子炉建屋付属棟5階</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称設	設置場所	操作場所	第一弁(S/C側)	原子炉建屋原子炉棟1階	中央制御室 原子炉建屋付属棟1階	第一弁(D/W側)	原子炉建屋付属棟4階	中央制御室 原子炉建屋付属棟屋上	真空破壊装置	原子炉格納容器内	—	耐圧強化ベント系一次隔離弁	原子炉建屋原子炉棟5階	中央制御室 原子炉建屋付属棟5階	耐圧強化ベント系二次隔離弁	原子炉建屋原子炉棟5階	中央制御室 原子炉建屋付属棟5階		
機器名称	設置場所	操作場所																																																																											
一次隔離弁(サブプレッション・チェンバ側)	原子炉建屋地下1階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
	原子炉建屋地下1階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
一次隔離弁(ドライウエル側)	原子炉建屋地上2階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
	原子炉建屋地上2階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
二次隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
二次隔離弁バイパス弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
フィルタ装置入口弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																											
耐圧強化ベント弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																											
換気空調系第一隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
換気空調系第二隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階 ^{*1} (原子炉建屋原子炉区域内)																																																																											
非常用ガス処理系第一隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
非常用ガス処理系第二隔離弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階 ^{*1} (原子炉建屋原子炉区域内)																																																																											
真空破壊弁	原子炉格納容器内	—																																																																											
非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁A	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
非常用ガス処理系フィルタ装置出口隔離弁B	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
非常用ガス処理系Uシール隔離弁	6号炉:原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)7号炉:原子炉建屋地上4階(原子炉建屋原子炉区域内)	中央制御室																																																																											
水素バイパスライン止め弁	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉区域内)	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																											
機器名称設	設置場所	操作場所																																																																											
第一弁(S/C側)	原子炉建屋原子炉棟1階	中央制御室 原子炉建屋付属棟1階																																																																											
第一弁(D/W側)	原子炉建屋付属棟4階	中央制御室 原子炉建屋付属棟屋上																																																																											
真空破壊装置	原子炉格納容器内	—																																																																											
耐圧強化ベント系一次隔離弁	原子炉建屋原子炉棟5階	中央制御室 原子炉建屋付属棟5階																																																																											
耐圧強化ベント系二次隔離弁	原子炉建屋原子炉棟5階	中央制御室 原子炉建屋付属棟5階																																																																											
<p>3.5.2.3.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 <u>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性 <u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p>	<p>3.5.2.3.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針(常設重大事故等対処設備の安全設計方針に対する適合性)</p> <p>(1) 容量(設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項 <u>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</u></p> <p>(ii) 適合性 <u>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</u></p>																																																																												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>耐圧強化ベント系は、設計基準事故対処設備の有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、大気を最終ヒートシンクとして原子炉格納容器から除熱をするため、原子炉定格熱出力の1%に相当する15.8kg/sの蒸気を排気することができるよう、十分な排出流量を有する設計とする。</u></p> <p><u>原子炉定格熱出力の1%とは、原子炉停止から2～3時間後に相当する出力である。一方、炉心の著しい損傷の防止の事故シーケンスのうち、全交流動力電源喪失（外部電源喪失+DG喪失）において、炉心損傷前の格納容器ベント開始は、原子炉停止後約16時間後となっている。そのため、格納容器ベント開始時における原子炉格納容器の蒸気発生量は、耐圧強化ベント系の設計流量である15.8kg/sよりも小さいことから、耐圧強化ベント系を用いて、原子炉格納容器から除熱することは可能である。</u></p> <p><u>また、耐圧強化ベント系を炉心損傷前に使用する場合は、原子炉格納容器の最高使用圧力にて格納容器ベント判断をするものとし、格納容器ベント判断から格納容器ベント開始までの原子炉格納容器の圧力上昇を考慮し、耐圧強化ベント系の最高使用圧力は、原子炉格納容器の最高使用圧力の2倍の620kPa[gage]とする。</u></p> <p><u>また、耐圧強化ベント系の最高使用温度は、原子炉格納容器の最高使用温度の171℃とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-7)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第43条第2項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</u></p>	<p><u>耐圧強化ベント系の設計流量としては、耐圧強化ベントを行う事故後約 28 時間後において原子炉格納容器内で発生する蒸気を排気し、その熱量分を除熱できるだけの十分な容量として、崩壊熱の 1%程度に相当する蒸気流量を排気可能な流量とする。</u></p> <p><u>また、耐圧強化ベント系を重大事故防止設備として使用する場合は、添付書類十「7.2.1.3 雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）」に示す有効性評価を踏まえ、原子炉格納容器の最高使用圧力にてベント判断をするものとし、ベント判断からベント開始までの原子炉格納容器の圧力上昇を考慮し、0.62MPa [gage] を重大事故等時使用圧力とする。また、この時の原子炉格納容器内の温度以上となるように、重大事故等時使用温度を 200℃とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-7-4~7)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第 43 条第 2 項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>常設重大事故等対処設備の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。ただし、共用対象の施設ごとに要求される技術的要件（重大事故等に対処するための必要な機能）を満たしつつ、東海発電所内の発電用原子炉施設と共用することにより安全性が向上し、かつ、東海発電所内及び東海第二発電所内の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、共用できる設計とする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>(ii) 適合性</u> 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>耐圧強化ベント系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p> <p><u>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</u> <u>(i) 要求事項</u> 常設重大事故防止設備は共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p><u>(ii) 適合性</u> 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>耐圧強化ベント系は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード) 及び原子炉補機冷却系とは構成機器を共用していないため、残留熱除去系及び原子炉補機冷却系と共通要因によって同時に機能が失われることはない。また、耐圧強化ベント系は、原子炉建屋内の残留熱除去系ポンプ及び熱交換器並びにタービン建屋内の原子炉補機冷却水ポンプ、海水ポンプ及び熱交換器と異なる区画に設置することで、共通要因によって同時に機能を損なわないよう位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(48-2, 48-4, 48-5)</p>	<p><u>(ii) 適合性</u> 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>耐圧強化ベント系の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</u></p> <p><u>(3) 設計基準事故対処設備との多様性 (設置許可基準規則第43条第2項三)</u> <u>(i) 要求事項</u> 常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p><u>(ii) 適合性</u> 設計方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>耐圧強化ベント系は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) とは構成機器を共用しておらず、また、耐圧強化ベント系及び残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) が設置されるエリアは、各々区画され近接していないことから、耐圧強化ベント系及び残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) が、共通要因によって同時に機能喪失しない設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">(第3.5-10表)</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.3 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)</p> <p>3.5.3.1 原子炉補機冷却系</p> <p>3.5.3.1.1 設備概要</p> <p>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去するために設けるものである。本系統は、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去系機器、燃料プール冷却浄化系機器等の冷却を行うための機能を期待するため、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) と位置付ける。</p> <p>本系統は、非常用炉心冷却系の区分Ⅰ、区分Ⅱ及び区分Ⅲに対応した3系統としており、その系統は中間ループ及び海水系で構成し、原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機冷却水系熱交換器、原子炉補機冷却海水ポンプ、配管及び弁類等で構成する。原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機冷却水系熱交換器及び原子炉補機冷却海水ポンプは、各区分において通常運転時は1台運転としており、1台予備とする。</p> <p>本系統に関する系統概要図を図3.5-7、本系統に関する重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧を表3.5-20に示す。</p>	<p>3.5.3 重大事故等対処設備</p> <p>3.5.3.1 残留熱除去系</p> <p>3.5.3.1.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系 (原子炉停止時冷却系) については、「3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備 (設置許可基準規則第47条に対する設計方針を示す章)」、残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) 及び残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系) については、「3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備 (設置許可基準規則第49条に対する設計方針を示す章)」で示す。</u></p> <p>3.5.3.2 残留熱除去系海水系</p> <p>3.5.3.2.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系海水系は、通常の原子炉停止時及び原子炉隔離時の崩壊熱及び残留熱の除去、原子炉冷却材喪失時の炉心冷却等を目的とし設置される残留熱除去系の残留熱除去系熱交換器に海水を送水するための設備である。海を水源とし、残留熱除去系海水系ポンプにて、非常用取水設備である貯留堰、取水路及び取水ピットを通じて海水を取水し、ポンプ出口に設置される残留熱除去系海水系ストレーナにて異物を除去し海水を送水する。</u></p> <p>残留熱除去系海水系に関する重大事故等対処設備一覧を第3.5-19表に示す。</p>	<p>3.5.3 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)</p> <p>3.5.3.1 原子炉補機冷却系</p> <p>3.5.3.1.1 設備概要</p> <p>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去するために設けるものである。本系統は、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去系機器、燃料プール冷却系機器等の冷却を行うための機能を期待するため、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) と位置付ける。</p> <p>本系統は、非常用炉心冷却系の区分Ⅰ、区分Ⅱ及び区分Ⅲに対応して、<u>原子炉補機冷却系区分Ⅰ、原子炉補機冷却系区分Ⅱ、高圧炉心スプレイ補機冷却系</u>に分け、非常用炉心冷却系の各区分ごとに独立に冷却できる機能を有する。</p> <p>また、<u>残留熱除去系機器の冷却は、残留熱除去系の2系統に対応して上記の原子炉補機冷却系の区分Ⅰ、区分Ⅱの2区分に分離し、また、高圧炉心スプレイ系機器の冷却は、高圧炉心スプレイ補機冷却系で独立に冷却を行うことができる。</u></p> <p><u>その他常用機器冷却は上記の原子炉補機冷却系の区分Ⅰ、区分Ⅱで行い、非常時は弁により非常用機器冷却と分離することができる。</u></p> <p>本系統に関する系統概要図を図3.5-6及び図3.5-7、本系統に関する重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧を表3.5-13及び表3.5-14に示す。</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 ⑥の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉はRCW/RSW系の2系統及びHPCW/HPSW系を1系統設置する (以下、⑨の相違)</p>

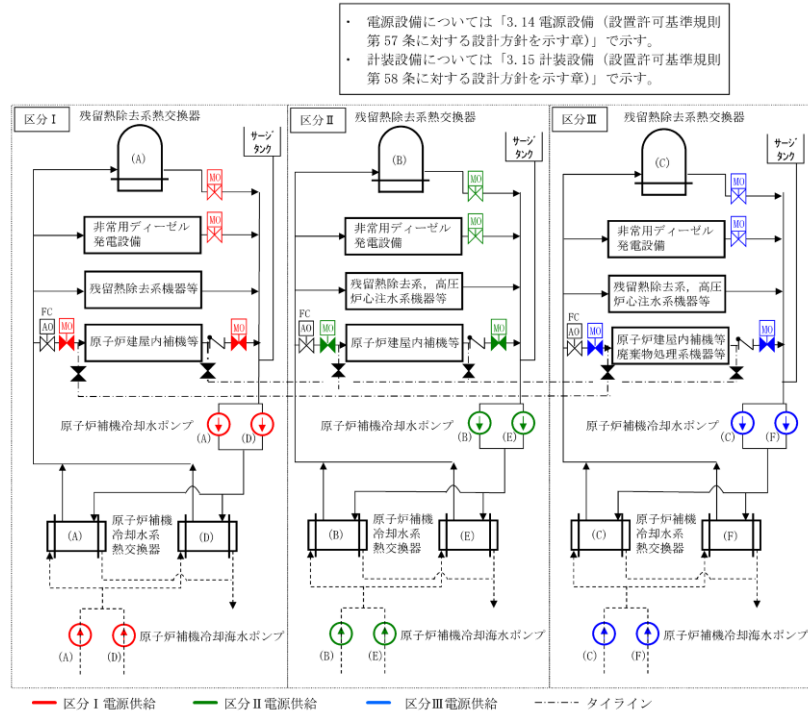


図 3.5-7 原子炉補機冷却系 系統概要図

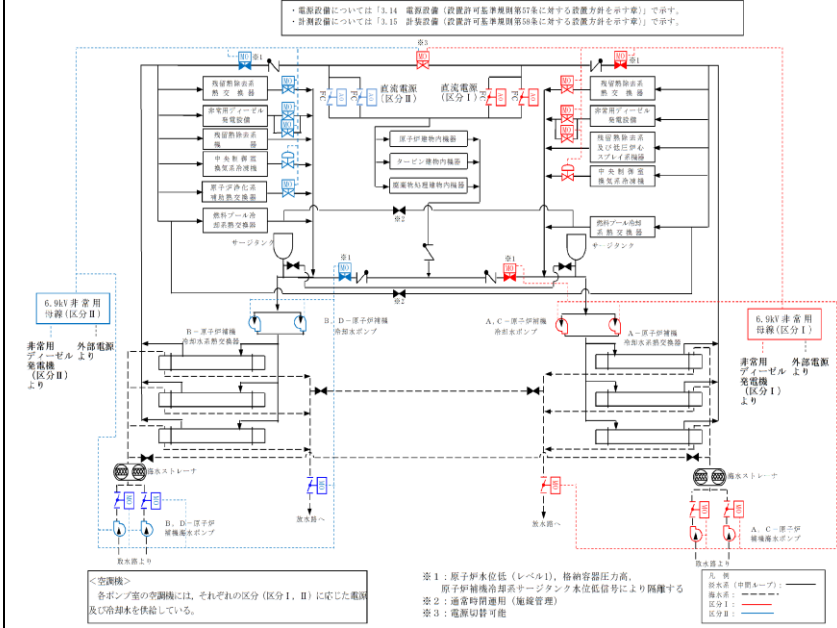


図 3.5-6 原子炉補機冷却系（原子炉補機海水系を含む。）系統概要図

概要図

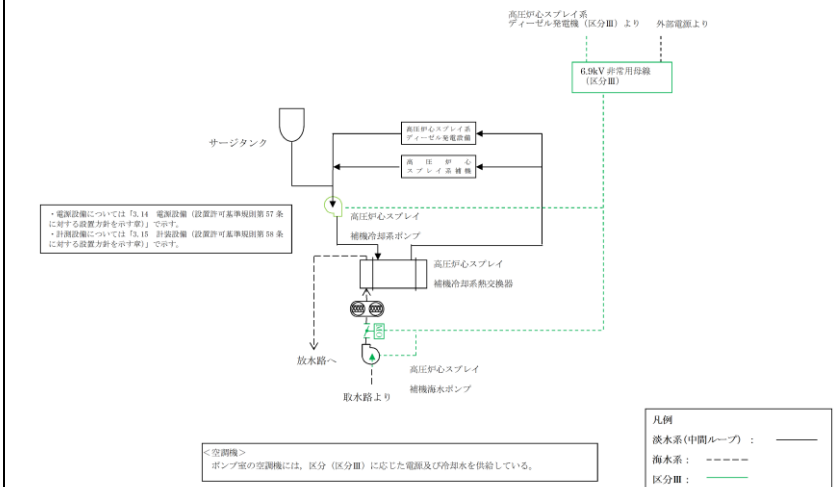


図 3.5-7 高圧炉心スプレイ補機冷却系（高圧炉心スプレイ補機海水系を含む。）系統概要図

・設備の相違

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p>表 3.5-20 原子炉補機冷却系に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却海水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却水系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>非常用取水設備 海水貯留堰【常設】 スクリーン室【常設】 取水路【常設】 補機冷却用海水取水路【常設】 補機冷却用海水取水槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>原子炉補機冷却系配管・弁・海水ストレーナ 原子炉補機冷却系サージタンク</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※1}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※2}</td> <td>原子炉補機冷却水系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口冷却水流量【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備(補助)^{※3}</td> <td>RCWサージタンク水位【常設】 原子炉補機冷却水系熱交換器出口冷却水温度【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉補機冷却水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却海水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却水系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源	非常用取水設備 海水貯留堰【常設】 スクリーン室【常設】 取水路【常設】 補機冷却用海水取水路【常設】 補機冷却用海水取水槽【常設】	流路	原子炉補機冷却系配管・弁・海水ストレーナ 原子炉補機冷却系サージタンク	電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{※2}	原子炉補機冷却水系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口冷却水流量【常設】	計装設備(補助) ^{※3}	RCWサージタンク水位【常設】 原子炉補機冷却水系熱交換器出口冷却水温度【常設】	<p>第 3.5-19 表 残留熱除去系海水系に関する重大事故等対処設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系ポンプ【常設】^{※1}</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※2}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系海水系配管・弁【常設】 非常用取水設備 貯留堰【常設】 取水路【常設】 取水ピット【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3} (燃料給油設備含む)</td> <td>非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※4}</td> <td>残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 残留熱除去系については、「3.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備(設置許可基準規則第47条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2 水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備(設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3 電源設備については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※4 計装設備については、「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系ポンプ【常設】 ^{※1}	付属設備	—	水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系海水系配管・弁【常設】 非常用取水設備 貯留堰【常設】 取水路【常設】 取水ピット【常設】	注水先	—	電源設備 ^{※3} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備 ^{※4}	残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】	<p>表 3.5-13 原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ【常設】 原子炉補機海水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※1}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※2}</td> <td>残留熱除去系熱交換器冷却水流量【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備(補助)^{※3}</td> <td>RCWサージタンク水位【常設】 RCW熱交出口温度【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1:電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※3:重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータ。</p>	設備区分	設備名	主要設備	原子炉補機冷却水ポンプ【常設】 原子炉補機海水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源	非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】	流路	原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】	電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{※2}	残留熱除去系熱交換器冷却水流量【常設】	計装設備(補助) ^{※3}	RCWサージタンク水位【常設】 RCW熱交出口温度【常設】	<p>・設備の相違</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	原子炉補機冷却水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却海水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却水系熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源	非常用取水設備 海水貯留堰【常設】 スクリーン室【常設】 取水路【常設】 補機冷却用海水取水路【常設】 補機冷却用海水取水槽【常設】																																																		
流路	原子炉補機冷却系配管・弁・海水ストレーナ 原子炉補機冷却系サージタンク																																																		
電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																		
計装設備 ^{※2}	原子炉補機冷却水系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口冷却水流量【常設】																																																		
計装設備(補助) ^{※3}	RCWサージタンク水位【常設】 原子炉補機冷却水系熱交換器出口冷却水温度【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】 残留熱除去系ポンプ【常設】 ^{※1}																																																		
付属設備	—																																																		
水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系海水系配管・弁【常設】 非常用取水設備 貯留堰【常設】 取水路【常設】 取水ピット【常設】																																																		
注水先	—																																																		
電源設備 ^{※3} (燃料給油設備含む)	非常用交流電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備 ^{※4}	残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	原子炉補機冷却水ポンプ【常設】 原子炉補機海水ポンプ【常設】 原子炉補機冷却系熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源	非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】																																																		
流路	原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】																																																		
電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																																																		
計装設備 ^{※2}	残留熱除去系熱交換器冷却水流量【常設】																																																		
計装設備(補助) ^{※3}	RCWサージタンク水位【常設】 RCW熱交出口温度【常設】																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考														
<p>3.5.3.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。 <u>(1) 原子炉補機冷却水ポンプ</u></p> <p>容量(区分Ⅰ及びⅡ) : <u>1300m³/h/台</u> 容量(区分Ⅲ) : <u>1100m³/h/台(6号炉)</u> <u>800m³/h/台(7号炉)</u></p> <p>個数 : <u>1/区分(予備1/区分)/通常運</u> <u>転時</u> : <u>2/区分/通常運転時以外</u></p> <p>取付箇所 : <u>タービン建屋地下1階及び地</u> <u>下2階</u></p>	<p>3.5.3.2.2 主要設備の仕様 主要設備の機器仕様を以下に示す。 <u>(1) 残留熱除去系海水系ポンプ</u></p>	<p>表 3.5-14 <u>高圧炉心スプレィ補機冷却系(高圧炉心スプレィ補機海水系を含む。)</u>に関する重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧</p> <table border="1" data-bbox="1739 338 2502 764"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>高圧炉心スプレィ補機冷却水ポンプ【常設】 高圧炉心スプレィ補機海水ポンプ【常設】 高圧炉心スプレィ補機冷却系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※1}</td> <td>非常用交流電源設備 高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※2}</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1:電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。 ※2:主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備(設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>3.5.3.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。 <u>(1) 原子炉補機冷却系</u></p> <p><u>a. 冷却水ポンプ</u></p> <p>容量 : <u>約 1,700m³/h/台</u></p> <p>個数 : <u>2/区分</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建物付属棟1階</u></p>	設備区分	設備名	主要設備	高圧炉心スプレィ補機冷却水ポンプ【常設】 高圧炉心スプレィ補機海水ポンプ【常設】 高圧炉心スプレィ補機冷却系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源	非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】	流路	原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】	電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】	計装設備 ^{※2}	—	<p>・設備の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 設計仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉は2区分のうち1区分を予備とする(以下、⑩の相違)</p>
設備区分	設備名																
主要設備	高圧炉心スプレィ補機冷却水ポンプ【常設】 高圧炉心スプレィ補機海水ポンプ【常設】 高圧炉心スプレィ補機冷却系熱交換器【常設】																
附属設備	—																
水源	非常用取水設備 取水口【常設】 取水管【常設】 取水槽【常設】																
流路	原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ【常設】 原子炉補機冷却系サージタンク【常設】																
電源設備 ^{※1}	非常用交流電源設備 高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電機(設計基準拡張)【常設】																
計装設備 ^{※2}	—																

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>(2) 原子炉補機冷却海水ポンプ</u></p> <p>容量 : <u>1800m³/h/台</u></p> <p>個数 : <u>1/区分(予備1/区分)/通常運 転時</u> : <u>2/区分/通常運転時以外</u></p> <p>取付箇所 : <u>タービン建屋地下1階</u></p>	<p>兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系海水系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷 却するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> <p>型 式 : <u>たて形うず巻式</u> 台 数 : <u>4</u></p> <p>容 量 : <u>約 886m³/h (1台あたり)</u></p> <p>全 揚 程 : <u>約 184m</u> 最高使用圧力 : <u>3.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 : <u>38℃</u> 本体材料 : <u>鋳鋼</u></p> <p><u>(2) 残留熱除去系海水系ストレーナ</u></p> <p>兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系海水系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却 するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設</u> <p>型 式 : <u>円筒縦形</u> 基 数 : <u>2</u> 最高使用圧力 : <u>3.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 : <u>38℃</u> 本 体 材 料 : <u>ステンレス鋼</u></p>	<p><u>b. 海水ポンプ</u></p> <p>容量 : <u>約 2,000m³/h/台</u></p> <p>個数 : <u>2/区分</u></p> <p>取付箇所 : <u>屋外</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 設計仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑩の相違及び設計仕 様の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】 ⑤の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) <u>原子炉補機冷却水系熱交換器</u></p> <p>容量(区分Ⅰ及びⅡ) : <u>約 17MW/基</u> (海水温度 30℃において)</p> <p>容量(区分Ⅲ) : <u>約 16MW/基</u> (海水温度 30℃において)</p> <p>個数 : <u>1/区分(予備 1/区分)/通常運転時</u> : <u>2/区分/通常運転時以外</u></p> <p>取付箇所 : <u>タービン建屋地下 1 階及び地下 2 階</u></p>	<p>(3) <u>残留熱除去系熱交換器</u></p> <p>兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> <p>型 式 : <u>縦型Uチューブ式</u></p> <p>基 数 : <u>2</u></p> <p>伝 熱 容 量 : <u>約 19.4×10³ kW (1 基当たり)</u> (原子炉停止時冷却モード)</p> <p>最高使用圧力</p> <p>管 側 : <u>3.45MPa [gage]</u></p> <p>胴 側 : <u>3.45MPa [gage]</u></p> <p>最高使用温度</p> <p>管 側 : <u>249℃</u></p> <p>胴 側 : <u>249℃</u></p> <p>材 料</p> <p>管 側 : <u>白銅管</u></p> <p>胴 側 : <u>炭素鋼</u></p> <p>取 付 箇 所 : <u>原子炉建屋原子炉棟地下 2 階</u></p>	<p><u>c. 熱交換器</u></p> <p>容量 : <u>約 10MW/基</u> (海水温度 30℃において)</p> <p>個数 : <u>3/区分</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建物付属棟 1 階</u></p> <p>(2) <u>高圧炉心スプレイ系補機冷却系</u></p> <p>a. <u>冷却水ポンプ</u></p> <p>容量 : <u>約 240m³/h/台</u></p> <p>個数 : <u>1/区分</u></p> <p>取付箇所 : <u>原子炉建物付属棟地下 2 階</u></p> <p>b. <u>海水ポンプ</u></p> <p>容量 : <u>約 340m³/h/台</u></p> <p>個数 : <u>1/区分</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 設計仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設計仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑩の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑨の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																										
<p>なお, 電源設備については「3. 14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」, 計装設備については「3. 15 計装設備 (設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>(4) <u>残留熱除去系ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備</u></p> <table border="0"> <tr> <td><u>型 式</u></td> <td><u>たて形電動うず巻式</u></td> </tr> <tr> <td><u>台 数</u></td> <td><u>3</u></td> </tr> <tr> <td><u>容 量</u></td> <td><u>約 1, 690m³/h (1 台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td><u>全 揚 程</u></td> <td><u>約 85m</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用圧力</u></td> <td><u>3. 50MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用温度</u></td> <td><u>182℃</u></td> </tr> <tr> <td><u>本 体 材 料</u></td> <td><u>鋳鋼</u></td> </tr> <tr> <td><u>取 付 箇 所</u></td> <td><u>原子炉建屋原子炉棟地下 2 階</u></td> </tr> </table>	<u>型 式</u>	<u>たて形電動うず巻式</u>	<u>台 数</u>	<u>3</u>	<u>容 量</u>	<u>約 1, 690m³/h (1 台当たり)</u>	<u>全 揚 程</u>	<u>約 85m</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>3. 50MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>182℃</u>	<u>本 体 材 料</u>	<u>鋳鋼</u>	<u>取 付 箇 所</u>	<u>原子炉建屋原子炉棟地下 2 階</u>	<table border="0"> <tr> <td><u>取付箇所</u></td> <td><u>: 屋外</u></td> </tr> <tr> <td><u>c. 熱交換器</u></td> <td></td> </tr> <tr> <td><u>容量</u></td> <td><u>: 約 2. 7 MW/基 (海水温度 30℃ において)</u></td> </tr> <tr> <td><u>個数</u></td> <td><u>: 1 /区分</u></td> </tr> <tr> <td><u>取付箇所</u></td> <td><u>: 原子炉建物付属棟地下 2 階</u></td> </tr> </table> <p>なお, 電源設備については「3. 14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」, 計装設備については「3. 15 計装設備 (設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<u>取付箇所</u>	<u>: 屋外</u>	<u>c. 熱交換器</u>		<u>容量</u>	<u>: 約 2. 7 MW/基 (海水温度 30℃ において)</u>	<u>個数</u>	<u>: 1 /区分</u>	<u>取付箇所</u>	<u>: 原子炉建物付属棟地下 2 階</u>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 ⑥の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
<u>型 式</u>	<u>たて形電動うず巻式</u>																												
<u>台 数</u>	<u>3</u>																												
<u>容 量</u>	<u>約 1, 690m³/h (1 台当たり)</u>																												
<u>全 揚 程</u>	<u>約 85m</u>																												
<u>最高使用圧力</u>	<u>3. 50MPa [gage]</u>																												
<u>最高使用温度</u>	<u>182℃</u>																												
<u>本 体 材 料</u>	<u>鋳鋼</u>																												
<u>取 付 箇 所</u>	<u>原子炉建屋原子炉棟地下 2 階</u>																												
<u>取付箇所</u>	<u>: 屋外</u>																												
<u>c. 熱交換器</u>																													
<u>容量</u>	<u>: 約 2. 7 MW/基 (海水温度 30℃ において)</u>																												
<u>個数</u>	<u>: 1 /区分</u>																												
<u>取付箇所</u>	<u>: 原子炉建物付属棟地下 2 階</u>																												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.5.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>原子炉補機冷却系は想定される重大事故等時に重大事故等対処設備(設計基準拡張)として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機冷却海水ポンプ、及び原子炉補機冷却水系熱交換器については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の設備に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>原子炉補機冷却系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については「2.3.1 多様性位置的分散悪影響防止等」に示す。</p> <p>原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機冷却海水ポンプ、及び原子炉補機冷却水系熱交換器については、設計基準事故時の最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機冷却海水ポンプ、及び原子炉補機冷却水系熱交換器については、タービン建屋内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合におけるタービン建屋内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.5-21に示す設計とする。</p>	<p>3.5.3.2.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>残留熱除去系海水系は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、常設代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系海水系を復旧させる場合については、残留熱除去系海水系は、設計基準事故対処設備である非常用ディーゼル発電機からの給電により起動する残留熱除去系海水系に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性及び位置的分散については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p>残留熱除去系海水系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系海水系は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>残留熱除去系海水系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準事故時の残留熱除去熱交換器への海水供給機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合のポンプ流量及び熱交換器伝熱容量が、残留熱除去系の系統容量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p>	<p>3.5.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)及び高圧炉心スプレィ補機冷却系(高圧炉心スプレィ補機海水系を含む。)は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備(設計基準拡張)として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機海水ポンプ、原子炉補機冷却系熱交換器、高圧炉心スプレィ補機冷却水ポンプ、高圧炉心スプレィ補機海水ポンプ及び高圧炉心スプレィ補機冷却系熱交換器については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の設備に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)及び高圧炉心スプレィ補機冷却系(高圧炉心スプレィ補機海水系を含む。)は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機海水ポンプ、及び原子炉補機冷却系熱交換器については、設計基準事故時の最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>原子炉補機冷却水ポンプ、原子炉補機冷却系熱交換器、高圧炉心スプレィ補機冷却水ポンプ及び高圧炉心スプレィ補機冷却系熱交換器については原子炉建物付属棟に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建物内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.5-15に示す設計とする。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉はRCWを重大事故等対処設備(設計基準拡張)として位置付ける 設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑨の相違 設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>また、使用時に海水を通水する原子炉補機冷却水系熱交換器内の一部及び原子炉補機冷却海水ポンプは、海水の影響を考慮した設計とし、ストレーナを設置することで異物の流入を防止する設計とする。</p> <p>また、使用時に海水を通水する原子炉補機冷却水系熱交換器内の一部及び原子炉補機冷却海水ポンプは、海水の影響を考慮した設計とし、ストレーナを設置することで異物の流入を防止する設計とする。</p> <p>表 3.5-21 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="154 1325 920 1728"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>タービン建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>常時海水を通水するため、耐腐食性材料を使用する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>タービン建屋内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても電磁波によりその機能が損なわれない設計とする</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	タービン建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	常時海水を通水するため、耐腐食性材料を使用する設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	タービン建屋内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても電磁波によりその機能が損なわれない設計とする	<p><u>また、残留熱除去系海水系ポンプの取水箇所である取水路は、設計基準事故時の取水路と兼用しており、設計基準事故時に使用する場合のポンプ流量及び熱交換器伝熱容量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</u></p> <p><u>残留熱除去系海水系ポンプは、屋外に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における屋外の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第 3.5-20 表に示す設計である。</u></p> <p><u>残留熱除去系熱交換器は、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第 3.5-21 表に示す設計である。</u></p> <p>第 3.5-20 表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="943 1325 1709 1770"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>屋外に設置するため、想定される風(台風)及び竜巻の風荷重、積雪、火山の影響による荷重を考慮し、機器が損傷しない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。	海水を通水する系統への影響	海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	屋外に設置するため、想定される風(台風)及び竜巻の風荷重、積雪、火山の影響による荷重を考慮し、機器が損傷しない設計とする。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p><u>原子炉補機海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機海水ポンプについては屋外に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表 3.5-16 に示す設計とする。</u></p> <p><u>また、使用時に海水を通水する原子炉補機冷却系熱交換器内及び高圧炉心スプレイ補機冷却系熱交換器の一部並びに原子炉補機海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機海水ポンプは、海水の影響を考慮した設計とし、ストレーナを設置することで異物の流入を防止する設計とする。</u></p> <p>表 3.5-15 想定する環境条件及び荷重条件 (原子炉建物内)</p> <table border="1" data-bbox="1733 1325 2499 1728"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建物付属棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>常時海水を通水するため、耐腐食性材料を使用する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>原子炉建物付属棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても電磁波によりその機能が損なわれない設計とする</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物付属棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	常時海水を通水するため、耐腐食性材料を使用する設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	原子炉建物付属棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても電磁波によりその機能が損なわれない設計とする	<ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違【東海第二】 島根 2 号炉はまとめ資料本文 3.23 及びまとめ資料添付 3.23 にて記載 設備の相違【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑨の相違 設備の相違【東海第二】 ⑨の相違 整理方針の相違【東海第二】 ⑥の相違 設計方針の相違【東海第二】 ⑦の相違
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	タービン建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	常時海水を通水するため、耐腐食性材料を使用する設計とする。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	タービン建屋内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても電磁波によりその機能が損なわれない設計とする																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	屋外に設置するため、想定される風(台風)及び竜巻の風荷重、積雪、火山の影響による荷重を考慮し、機器が損傷しない設計とする。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建物付属棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	常時海水を通水するため、耐腐食性材料を使用する設計とする。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	原子炉建物付属棟内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても電磁波によりその機能が損なわれない設計とする																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																														
<p>また、<u>原子炉補機冷却系</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>原子炉補機冷却系</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>原子炉補機冷却系</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。</p> <p>また、<u>原子炉補機冷却水ポンプ</u>、<u>原子炉補機冷却海水ポンプ</u>、及び<u>原子炉補機冷却水系熱交換器</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能及び漏えいの有無の確認並びに弁動作試験が可能で設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能で設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p style="text-align: center;"><u>第3.5-21表 想定する環境条件</u></p> <table border="1" data-bbox="943 247 1709 651"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>残留熱除去系ポンプ</u>は中央制御室にて操作可能な設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系海水系</u>は、設計基準事故対処設備として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計である。</p> <p>また、<u>残留熱除去系海水系ポンプ</u>は、発電用原子炉の運転中に機能・性能検査が可能で設計とする。<u>残留熱除去系海水系ポンプ</u>及び<u>残留熱除去系熱交換器</u>は、停止中に分解検査及び外観検査が実施可能な設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p style="text-align: center;"><u>表3.5-16 想定する環境条件及び荷重条件(屋外)</u></p> <table border="1" data-bbox="1733 247 2499 697"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table> <p>また、<u>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</u>及び<u>高压炉心スプレイ補機冷却系(高压炉心スプレイ補機海水系を含む。)</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</u>及び<u>高压炉心スプレイ補機冷却系(高压炉心スプレイ補機海水系を含む。)</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>原子炉補機冷却系(原子炉補機海水系を含む。)</u>及び<u>高压炉心スプレイ補機冷却系(高压炉心スプレイ補機海水系を含む。)</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。</p> <p>また、<u>原子炉補機冷却水ポンプ</u>、<u>原子炉補機海水ポンプ</u>、<u>原子炉補機冷却水熱交換器</u>、<u>高压炉心スプレイ補機冷却水ポンプ</u>、<u>高压炉心スプレイ補機海水ポンプ</u>及び<u>高压炉心スプレイ補機冷却系熱交換器</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能及び漏えいの有無の確認並びに弁動作試験が可能で設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能で設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通水する系統への影響	使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違 【東海第二】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ⑨の相違</p>
環境条件	対応																																
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																
海水を通水する系統への影響	海水を通水するため、耐腐食性材料の使用により影響を受けない設計とする。																																
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																
環境条件等	対応																																
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																
海水を通水する系統への影響	使用時に海水を通水する機器については海水の影響を考慮した設計とする																																
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																
風(台風)・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																

実線・・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）
 波線・・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [49条 原子炉格納容器内の冷却等のための設備 添付資料]

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>比較表において、相違理由を類型化したものについて以下にまとめて記載する。下記以外の相違については、備考欄に相違理由を記載する。</p>			
相違No.	相違理由		
①	島根2号炉の原子炉格納容器スプレイは、ドライウェル側へのスプレイの方が効果的なため、有効性評価において、サブプレッション・チェンバ内へのスプレイを考慮していない		
②	島根2号炉の格納容器代替スプレイ系（可搬型）に用いる可搬型ポンプは1種類		
③	島根2号炉の可搬型代替交流電源設備については柏崎6/7、東海第二と同仕様のもの(500kVA/台)を配備しているが、低圧原子炉代替注水ポンプはポンプ電動機容量が大きいため、可搬型代替交流電源設備で起動させない		
④	島根2号炉の有効性評価において格納容器冷却は、格納容器フィルタベント系による除熱を考慮し、残留熱除去系による格納容器冷却モードは考慮していない		
⑤	島根2号炉は、ポンプ1台で必要流量を満足できる設計としている		
⑥	島根2号炉の格納容器代替スプレイ系（常設）は、SA専用系統であり、待機状態において常用系統と隔離された設計であり、起動前の他系統との隔離操作は不要である		
⑦	島根2号炉は、水源確保のための操作不要		
⑧	島根2号炉は、系統構成に必要な弁の操作が、中央制御室の操作スイッチにより可能		
⑨	島根2号炉の格納容器代替スプレイ系（可搬型）に用いる可搬型ポンプは1種類		
⑩	柏崎6/7の代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）は可搬型ポンプを複数台組み合わせた構成としているが、島根2号炉の格納容器代替スプレイ系（可搬型）は、可搬型ポンプ1台で構成し、必要流量を満足できる設計としている		
Empty space for comparison table content			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備【49条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉格納容器内の冷却等のための設備)</p> <p>第四十九条 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>2 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第1項に規定する「原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備」及び第2項に規定する「原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 重大事故等対処設備</p> <p>a) 設計基準事故対処設備の格納容器スプレイ注水設備（ポンプ又は水源）が機能喪失しているものとして、格納容器スプレイ代替注水設備を配備すること。</p> <p>b) 上記a)の格納容器スプレイ代替注水設備は、設計基準事故対処設備に対して、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p> <p>(2) 兼用</p> <p>a) 第1項の炉心損傷防止目的の設備と第2項の格納容器破損防止目的の設備は、同一設備であってもよい。</p>	<p>3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備【49条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉格納容器内の冷却等のための設備)</p> <p>第四十九条 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>2 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第1項に規定する「原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備」及び第2項に規定する「原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 重大事故等対処設備</p> <p>a) 設計基準事故対処設備の格納容器スプレイ注水設備（ポンプ又は水源）が機能喪失しているものとして、格納容器スプレイ代替注水設備を配備すること。</p> <p>b) 上記a)の格納容器スプレイ代替注水設備は、設計基準事故対処設備に対して、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p> <p>(2) 兼用</p> <p>a) 第1項の炉心損傷防止目的の設備と第2項の格納容器破損防止目的の設備は、同一設備であってもよい。</p>	<p>3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備【49条】</p> <p>【設置許可基準規則】 (原子炉格納容器内の冷却等のための設備)</p> <p>第四十九条 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>2 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>(解釈)</p> <p>1 第1項に規定する「原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備」及び第2項に規定する「原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>(1) 重大事故等対処設備</p> <p>a) 設計基準事故対処設備の格納容器スプレイ注水設備（ポンプ又は水源）が機能喪失しているものとして、格納容器スプレイ代替注水設備を配備すること。</p> <p>b) 上記a)の格納容器スプレイ代替注水設備は、設計基準事故対処設備に対して、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図ること。</p> <p>(2) 兼用</p> <p>a) 第1項の炉心損傷防止目的の設備と第2項の格納容器破損防止目的の設備は、同一設備であってもよい。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備</p> <p>3.6.1 設置許可基準規則第49条への適合方針</p> <p>設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備として、<u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）及び代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）</u>を設ける。</p> <p>また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備として、<u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）及び代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）</u>を設ける。</p>	<p>3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備</p> <p>3.6.1 設置許可基準規則第49条への適合方針</p> <p>設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な<u>重大事故等対処設備</u>を設置及び保管する。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な<u>重大事故等対処設備</u>を設置及び保管する。</p> <p>3.6.1.1 <u>重大事故等対処設備</u></p> <p><u>原子炉格納容器内の冷却等のための設備のうち、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するために原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるため、また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するために原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるための設備として、代替格納容器スプレイ冷却系（常設）及び代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）を設ける。</u></p>	<p>3.6 原子炉格納容器内の冷却等のための設備</p> <p>3.6.1 設置許可基準規則第49条への適合方針</p> <p>設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要な設備として、<u>格納容器代替スプレイ系（常設）及び格納容器代替スプレイ系（可搬型）</u>を設ける。</p> <p><u>また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要な設備として、格納容器代替スプレイ系（常設）及び格納容器代替スプレイ系（可搬型）</u>を設ける。</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1 項に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(1) <u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項(1)a))</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系ポンプ(格納容器スプレイ冷却モード)</u>の機能喪失又はサプレッション・チェンバのプール水を水源として使用できない場合に、<u>廃棄物処理建屋内に設置された復水移送ポンプ</u>を用い、<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)</u>の水源とは異なる<u>復水貯蔵槽</u>を水源として、<u>ドライウエル内及びサプレッション・チェンバ内</u>にスプレイすることで原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。</p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、スプレイ水の放射性物質叩き落としの効果により原子炉格納容器内に浮遊する放射性物質の濃度を低下させることができる設計とする。</p>	<p>(1) <u>炉心の著しい損傷を防止するための原子炉格納容器内冷却に用いる設備</u></p> <p>a. <u>フロントライン系故障時に用いる設備</u></p> <p>(a) <u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による原子炉格納容器の冷却</u> (設置許可基準規則解釈の第1項(1)a))</p> <p><u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)が機能喪失した場合の重大事故等対処設備として</u>、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、<u>常設低圧代替注水系ポンプ</u>により、<u>代替淡水貯槽の水を残留熱除去系等を経由して原子炉格納容器内のスプレイヘッドからドライウエル内にスプレイ</u>することで、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、<u>代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</u></p>	<p>(1) <u>格納容器代替スプレイ系(常設)の設置</u> (設置許可基準規則解釈の第1項(1)a))</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(常設)</u>は、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去ポンプ(格納容器冷却モード)</u>の機能喪失又はサプレッション・チェンバのプール水を水源として使用できない場合に、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置された低圧原子炉代替注水ポンプ</u>を用い、<u>残留熱除去系(格納容器冷却モード)</u>の水源とは異なる<u>低圧原子炉代替注水槽</u>を水源として、<u>ドライウエル内にスプレイ</u>することで原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。</p> <p>また、<u>格納容器代替スプレイ系(常設)</u>は、<u>スプレイ水の放射性物質叩き落としの効果により原子炉格納容器内に浮遊する放射性物質の濃度を低下させることができる設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉の原子炉格納容器スプレイは、ドライウエル側へのスプレイの方が効果的なため、有効性評価において、サプレッション・チェンバ内へのスプレイを考慮していない(以下、①の相違)</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文3.6.1.1(1)a.(a)項に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) <u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の設置(設置許可基準規則解釈の第1項(1)a))</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u>は、設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系ポンプ(格納容器スプレイ冷却モード)</u>、<u>復水移送ポンプが機能喪失した場合に、可搬型代替注水ポンプ(A-2級)を用い、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)、代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の水源とは異なる、代替淡水源(淡水貯水池及び防火水槽)を水源として、復水補給水系、残留熱除去系を通じてドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイすることで、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。</u></p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u>は、スプレイ水の放射性物質叩き落としの効果により原子炉格納容器内に浮遊する放射性物質の濃度を低下させることができる設計とする。</p>	<p>(b) <u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)による原子炉格納容器の冷却(設置許可基準規則解釈の第1項(1)a))</u></p> <p><u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)の機能が喪失した場合の重大事故等対処設備として、代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、可搬型代替注水中型ポンプにより、西側淡水貯水設備の水を、可搬型代替注水大型ポンプにより、代替淡水貯槽の水を残留熱除去系等を経由してスプレイヘッドからドライウエル内にスプレイすることで、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、代替淡水源が枯渇した場合において、重大事故等の収束に必要な水の供給設備である可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプにより海を利用できる設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。また、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、空冷式のディーゼルエンジンにより駆動できる設計とする。</u></p>	<p>(2) <u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)の設置(設置許可基準規則解釈の第1項(1)a))</u></p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)は、設計基準事故対処設備である残留熱除去ポンプ(格納容器冷却モード)、低圧原子炉代替注水ポンプが機能喪失した場合に、大量送水車を用い、残留熱除去系(格納容器冷却モード)、格納容器代替スプレイ系(常設)の水源とは異なる、代替淡水源(輪谷貯水槽(西1)及び輪谷貯水槽(西2))を水源として、残留熱除去系を通じてドライウエル内にスプレイすることで、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。</u></p> <p>また、<u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)は、スプレイ水の放射性物質叩き落としの効果により原子炉格納容器内に浮遊する放射性物質の濃度を低下させることができる設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉の格納容器代替スプレイ系(可搬型)に用いる可搬型ポンプは1種類(以下、②の相違) ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 系統構成の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違 ・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1(1) a. (b)項に記載

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 設計基準事故対処設備に対する多様性, 独立性, 位置的分散の確保 (設置許可基準規則解釈の第1項 (1) b))</p>	<p><u>b. サポート系故障時に用いる設備</u></p> <p><u>(a) 代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による原子炉格納容器の冷却</u> <u>全交流動力電源喪失又は残留熱除去系海水系機能喪失によるサポート系の故障により, 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) 及び残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系) が起動できない場合の重大事故等対処設備として使用する代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) は, 「(1)a.(a) 代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による原子炉格納容器の冷却」と同じである。</u></p> <p><u>(b) 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器の冷却</u> <u>全交流動力電源喪失により, 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) 及び残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系) が起動できない場合の重大事故等対処設備として使用する代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) は, 「(1)a.(b) 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器の冷却」と同じである。</u></p> <p><u>(c) 常設代替交流電源設備による残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) の復旧</u> <u>全交流動力電源喪失により, 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) が起動できない場合の重大事故等対処設備は, 「(1)b.(c) 常設代替交流電源設備による残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) の復旧」と同じである。</u></p> <p><u>(d) 常設代替交流電源設備による残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系) の復旧</u> <u>全交流動力電源喪失により, 残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系) が起動できない場合の重大事故等対処設備は, 「(1)b.(d)常設代替交流電源設備による残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系) の復旧」と同じである。</u></p> <p>(2) 設計基準事故対処設備に対する多様性及び独立性, 位置的分散の確保 (設置許可基準規則解釈の第1項 (1) b))</p>	<p>(3) 設計基準事故対処設備に対する多様性, 独立性, 位置的分散の確保 (設置許可基準規則解釈の第1項 (1)b))</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は, まとめ資料本文 3.6.1.1(1) b. 項に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>上記(1)及び(2)の重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)、代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)に対して、異なるポンプ(復水移送ポンプ又は可搬型代替注水ポンプ(A-2級))、駆動源(常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備及びディーゼルエンジン)、冷却源(自滑水冷却)を用いることで多様性及び独立性を有する設計とする。</p> <p>また、原子炉建屋内に設置されている残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)に対して、常設設備である復水移送ポンプは廃棄物処理建屋内に設置しており、常設代替交流電源設備は屋外に設置することで位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、常設低圧代替注水系ポンプを代替所内電気設備を経由した常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電により駆動できることで、非常用所内電気設備を経由した非常用交流電源設備からの給電により駆動する残留熱除去系ポンプを用いた残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)に対して多様性を有する設計とする。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の電動弁は、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、非常用交流電源設備からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。また、代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計とする。</p> <p>また、代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、代替淡水貯槽を水源とすることで、サプレッション・チェンバを水源とする残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)に対して異なる水源を有する設計とする。</p> <p>常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽は、常設低圧代替注水系格納槽内に設置することで、原子炉建屋原子炉棟内の残留熱除去系ポンプ及びサプレッション・チェンバと共通要因によって同時に機能を損なわないよう位置的分散を図る設計とする。</p>	<p>上記(1)及び(2)の重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)、格納容器代替スプレイ系(可搬型)は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器冷却モード)に対して、異なるポンプ(低圧原子炉代替注水ポンプ又は大量送水車)、駆動源(常設代替交流電源設備又はディーゼルエンジン)、冷却源(自滑水冷却)を用いることで多様性及び独立性を有する設計とする。</p> <p>また、原子炉建物内に設置されている残留熱除去系(格納容器冷却モード)に対して、常設設備である低圧原子炉代替注水ポンプは原子炉建物外の低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置しており、常設代替交流電源設備はガスタービン発電機建物内に設置することで位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の可搬型代替交流電源設備については柏崎6/7, 東海第二と同仕様のもの(500kVA/台)を配備しているが、低圧原子炉代替注水ポンプはポンプ電動機容量が大きいため、可搬型代替交流電源設備で起動させない (以下、③の相違)</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文3.6.1.1.1項に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）は、残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び代替格納容器スプレイ冷却系（常設）と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプを空冷式のディーゼルエンジンにより駆動することで、電動機駆動ポンプにより構成される残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び代替格納容器スプレイ冷却系（常設）に対して多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の電動弁は、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、非常用交流電源設備からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。また、代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプは、西側淡水貯水設備を水源とすることで、サブプレッション・チェンバを水源とする残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び代替淡水貯槽を水源とする代替格納容器スプレイ冷却系（常設）に対して異なる水源を有する設計とする。また、代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水大型ポンプは、代替淡水貯槽を水源とすることで、サブプレッション・チェンバを水源とする残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び代替淡水貯槽を水源とする代替格納容器スプレイ冷却系（常設）に対して異なる水源を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、原子炉建屋及び常設低圧代替注水系格納槽から離れた屋外に分散して保管することで、原子炉建屋内の残留熱除去系ポンプ及び常設低圧代替注水系格納槽内の常設低圧代替注水系ポンプと共通要因によって同時に機能を損なわないよう位置的分散を図る設計とする。</u></p>		<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1.1 項に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) 及び可搬型代替交流電源設備</u>については、屋外に保管し、屋外から異なる複数の接続口に接続可能とし、<u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード)</u> に対して位置的分散を図る設計とする。</p> <p>なお、多様性及び独立性、位置的分散については、3.6.2.1.3 項に詳細に示す。</p>	<p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの接続口は、共通要因によって接続できなくなることを防止するため、位置的分散を図った複数箇所に設置する設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) 及び代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) は、残留熱除去系と共通要因によって同時に機能を損なわないよう、水源から残留熱除去系配管との合流点までの系統について、残留熱除去系に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>これらの多様性及び系統の独立性並びに位置的分散によって、代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) 及び代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) に対して重大事故等対処設備としての独立性を有する設計とする。また、これらの多様性及び位置的分散によって、代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) 及び代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) は、互いに重大事故等対処設備としての独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>電源設備の多様性、独立性及び位置的分散については「第五十七条 電源設備」に記載する。</u></p> <p>なお、多様性及び独立性、位置的分散については3.6.2.1.3 項、3.6.2.2.3項に詳細を示す。</p> <p><u>その他、設計基準対象施設である原子炉格納容器を重大事故等対処設備として使用する。</u></p>	<p><u>大量送水車については、屋外に保管し、屋外から異なる複数の接続口に接続可能とし、残留熱除去系 (格納容器冷却モード) に対して位置的分散を図った設計とする。</u></p> <p>なお、多様性及び独立性、位置的分散については、3.6.2.1.3 項及び3.6.2.2.3 項に詳細に示す。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【東海第二】 ②の相違 ・設備の相違 【柏崎 6/7】 ③の相違のため、島根 2号炉は、可搬型代替交流電源設備の位置的分散について記載していない ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1.1 項に記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、電源設備を 57 条に記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1(1) a. 項に記載

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(4) 兼用について(設置許可基準規則解釈の第1項(2)a)) 本項における炉心損傷防止目的の設備と格納容器破損防止目的の設備は同一設備とする。 その他、設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、以下の設備を重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</p> <p>(5) 残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)は、サブプレッション・チェンバのプール水をドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイする。</p> <p>ドライウエル内にスプレイされた水は、ベント管を通じて、サブプレッション・チェンバ内に戻り、サブプレッション・チェンバ内にスプレイされた水とともに残留熱除去系の熱交換器で冷却された後、再びスプレイされる。</p> <p>(6) 残留熱除去系(サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</p> <p>残留熱除去系(サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)は、サブプレッション・チェンバのプール水温を所定の温度以下に冷却できる機能を有する。</p> <p>本系統は、サブプレッション・チェンバのプール水を残留熱除去系のポンプ及び熱交換器を経由してサブプレッション・チェンバに戻す。</p>	<p>(3) 兼用について(設置許可基準規則解釈の第1項(2)a)) 本項における炉心損傷防止目的の設備と原子炉格納容器破損防止目的の設備は同一設備とする。 その他、設計基準事故対処設備であるが、重大事故等時において健全であれば、以下の設備を重大事故等対処設備として使用する。</p> <p>(4) 残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)による原子炉格納容器内の除熱</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は、サブプレッション・チェンバの水を、残留熱除去系の熱交換器を介して冷却し、ドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイすることで、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させる機能を有する。</p> <p>本系統は、サブプレッション・チェンバを水源とし、残留熱除去系ポンプにて、残留熱除去系熱交換器を介してサブプレッション・チェンバのプール水を冷却し、スプレイヘッドよりドライウエル内にスプレイする。スプレイされた水の水位がベント管口に達した後は、ベント管を通じてサブプレッション・チェンバに戻り、再びスプレイ水として使用される。</p> <p>残留熱除去系熱交換器の冷却用海水は、残留熱除去系海水系ポンプにより送水する。</p> <p>なお、残留熱除去系海水系については「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備(設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p> <p>(5) 残留熱除去系(サブプレッション・プール冷却系)によるサブプレッション・プール水の除熱</p> <p>残留熱除去系(サブプレッション・プール冷却系)は、サブプレッション・チェンバのプール水の温度を所定の温度以下に冷却できる機能を有する。</p> <p>本系統は、サブプレッション・チェンバを水源とし、残留熱除去系ポンプにて、残留熱除去系熱交換器を介してサブプレッション・チェンバのプール水を冷却しサブプレッション・チェンバに戻す。</p>	<p>(4) 兼用について(設置許可基準規則解釈の第1項(2)a)) 本項における炉心損傷防止目的の設備と格納容器破損防止目的の設備は同一設備とする。 その他、設計基準対処施設であるが、<u>想定される重大事故等時においてその機能を期待するため</u>、以下の設備を重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</p> <p>(5) 残留熱除去系(格納容器冷却モード)</p> <p>残留熱除去系(格納容器冷却モード)は、サブプレッション・チェンバのプール水を、ドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイする。</p> <p>ドライウエル内にスプレイされた水は、ベント管を通じて、サブプレッション・チェンバ内に戻り、サブプレッション・チェンバ内にスプレイされた水とともに残留熱除去系の熱交換器で冷却された後、再びスプレイされる。</p> <p>(6) 残留熱除去系(サブプレッション・プール水冷却モード)</p> <p>残留熱除去系(サブプレッション・プール水冷却モード)は、サブプレッション・チェンバのプール水温を所定の温度以下に冷却できる機能を有する。</p> <p>本系統は、サブプレッション・チェンバのプール水を残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器を経由してサブプレッション・チェンバに戻す。</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、次頁の(7)原子炉補機冷却系にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(7) 原子炉補機冷却系</p> <p>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去するために設けるものである。本系統は、想定される重大事故等時においても、非常用機器、<u>残留熱除去機器等の冷却を行うための機能を期待する。</u></p> <p>原子炉補機冷却系については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備（設置許可基準規則第 48 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお、原子炉格納容器内を冷却するための自主対策設備として、以下を整備する。</p> <p><u>(8) 消火系を用いた代替格納容器スプレイ冷却の実施</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系ポンプ（格納容器スプレイ冷却モード）</u>、<u>復水移送ポンプが機能喪失した場合</u>、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として消火系を用いた格納容器スプレイ手段を整備している。</p>	<p>なお、<u>残留熱除去系熱交換器の冷却用海水に関する説明は、「(7) 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）による原子炉格納容器内の除熱」と同じである。</u></p> <p>また、原子炉格納容器内を冷却するための自主対策設備として、以下を整備する。</p> <p><u>(6) 消火系による原子炉格納容器内の冷却</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系ポンプ及び常設低圧代替注水系ポンプが機能喪失した場合においても原子炉格納容器にスプレイを可能とするために</u>、自主対策設備として、<u>消火系ポンプ、消火系配管及び残留熱除去系（B）配管を用いた原子炉格納容器スプレイ手順を整備する。</u></p>	<p><u>(7) 原子炉補機冷却系</u></p> <p><u>原子炉補機冷却系は、原子炉設備の非常用機器及び常用機器で発生する熱を冷却除去するために設けるものである。本系統は、想定される重大事故等時においても、非常用機器、残留熱除去系機器等の冷却を行うための機能を期待する。</u></p> <p>原子炉補機冷却系については、「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備（設置許可基準規則第 48 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>なお、原子炉格納容器内を冷却するための自主対策設備として、以下を整備する。</p> <p><u>(8) 復水輸送系を用いた格納容器代替スプレイの実施</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備である残留熱除去ポンプ、低圧原子炉代替注水ポンプが機能喪失した場合、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として復水輸送系を用いた格納容器スプレイ手段を整備している。</u></p> <p><u>復水輸送系を用いた格納容器スプレイ手段については、復水輸送ポンプを用い、残留熱除去系（格納容器冷却モード）、格納容器代替スプレイ系の水源とは異なる復水貯蔵タンクを水源として復水輸送系、格納容器代替スプレイ系（常設）、残留熱除去系を通じて格納容器スプレイを行う手順を整備している。</u></p> <p><u>(9) 消火系を用いた格納容器代替スプレイの実施</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去ポンプ（格納容器冷却モード）</u>、<u>低圧原子炉代替注水ポンプが機能喪失した場合</u>、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、自主対策設備として消火系を用いた格納容器スプレイ手段を整備している。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 島根 2号炉は既設の復水輸送系によるスプレイを自主対策設備とする</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>消火系を用いた格納容器スプレイ手段については、<u>ディーゼル駆動消火ポンプを用い、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)、代替格納容器スプレイ冷却系の水源とは異なるろ過水タンクを水源として消火系、復水補給水系、残留熱除去系を通じて格納容器スプレイを行う手順を整備している。</u></p>	<p><u>本システムは、代替格納容器スプレイ冷却系(常設)及び代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)とは異なる淡水タンク(多目的タンク及びろ過水貯蔵タンク)を水源とし、電動駆動消火ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプを用い、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)を通じて、スプレイヘッドより原子炉格納容器内にスプレイする設計とする。</u></p> <p><u>本システムは、耐震Sクラス設計ではなく基準地震動S_sで機能維持を担保できないが、使用可能であれば、発電用原子炉を冷却する手段として有効である。</u></p> <p><u>(7) 補給水系による原子炉格納容器内の冷却</u></p> <p><u>設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプ及び常設低圧代替注水系ポンプが機能喪失した場合においても原子炉格納容器スプレイを可能とするために、自主対策設備として、補給水系を用いた原子炉格納容器へのスプレイ手順を整備する。</u></p> <p><u>本システムは、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び代替格納容器スプレイ冷却系とは異なる復水貯蔵タンクを水源とし、復水移送ポンプを用い、復水移送系、消火系及び残留熱除去系(B)配管を通じてスプレイヘッドより原子炉格納容器内にスプレイする設計とする。本システムは、耐震Sクラス設計ではなく基準地震動S_sで機能維持を担保できないが、使用可能であれば、発電用原子炉を冷却する手段として有効である。</u></p>	<p><u>消火系を用いた格納容器スプレイ手段については、消火ポンプ又は補助消火ポンプを用い、残留熱除去系(格納容器冷却モード)、格納容器代替スプレイ系の水源とは異なるろ過水タンク又は補助消火水槽を水源として消火系、復水輸送系、格納容器代替スプレイ系(常設)、残留熱除去系を通じて格納容器スプレイを行う手順を整備している。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉は、補助消火ポンプ及び補助消火水槽を有しており、当該設備によるスプレイも可能である ・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 系統構成の相違 ・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉も耐震Sクラス設計ではないが、使用可能であれば使用する運用としている ・設備の相違 【東海第二】 自主対策設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(9) <u>ドライウエル冷却系による格納容器除熱</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ及び残留熱除去系ポンプの復旧</u>ができず、格納容器除熱手段がない場合に、常設代替交流電源により原子炉補機冷却水ポンプ及び原子炉補機冷却海水ポンプの電源を復旧し、原子炉格納容器内へ冷却水を供給後、<u>ドライウエル冷却系送風機</u>を起動して原子炉格納容器を除熱する。</p> <p><u>ドライウエル冷却系送風機</u>を停止状態としても、原子炉格納容器内への冷却水の供給を継続することで、<u>ドライウエル冷却系冷却器コイル表面</u>で、原子炉格納容器内部の蒸気を凝縮し、原子炉格納容器の圧力上昇を緩和することが可能である。</p> <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として、以下を整備する。</p> <p>(10) <u>復旧手段の整備</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード及びサプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u>が全交流動力電源喪失により起動できない場合には、常設代替交流電源設備を用いて非常用所内電気設備へ電源を供給することで残留熱除去系(<u>格納容器スプレイ冷却モード及びサプレッション・チェンバ・プール水冷却モード</u>)を復旧する手段を整備する。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>(8) <u>ドライウエル内ガス冷却装置による原子炉格納容器内の除熱</u></p> <p><u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び代替格納容器スプレイ冷却系等</u>の復旧ができず、<u>原子炉格納容器の除熱手段</u>がない場合に、原子炉格納容器内へ冷却水を供給後、<u>ドライウエル内ガス冷却装置送風機</u>により原子炉格納容器を除熱する手順を整備する。</p> <p><u>本設備は、耐震Sクラスではないことから基準地震動S_sで機能維持を担保できず、除熱量も小さいが、常設代替交流電源設備により原子炉補機冷却水系を復旧し、原子炉格納容器内への冷却水通水及びドライウエル内ガス冷却装置送風機の起動が可能である場合、原子炉格納容器内の除熱手段の一つとして有効である。</u></p> <p>なお、<u>ドライウエル内ガス冷却装置は、冷却水の供給を継続することで、送風機を停止状態としても、ドライウエル内ガス冷却装置冷却コイル表面</u>で原子炉格納容器内部の蒸気を凝縮し、原子炉格納容器の圧力上昇を緩和することが可能である。</p> <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手順として以下を整備する。</p> <p>(9) <u>復旧手段</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系)</u>が全交流動力電源喪失により起動できない場合には、常設代替交流電源設備を用いて電源を供給することで、<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系)</u>を復旧する手順を整備する。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>(10) <u>ドライウエル冷却装置による格納容器内除熱</u></p> <p><u>格納容器代替スプレイ系及び残留熱除去ポンプの復旧</u>ができず、格納容器除熱手段がない場合に、<u>常設代替交流電源設備により原子炉補機冷却水ポンプ及び原子炉補機海水ポンプの電源</u>を復旧し、原子炉格納容器内へ冷却水を供給後、<u>ドライウエル冷却装置</u>を起動して原子炉格納容器を除熱する。</p> <p><u>ドライウエル冷却装置ファン</u>を停止状態としても、原子炉格納容器内への冷却水の供給を継続することで、<u>ドライウエル冷却装置冷却器コイル表面</u>で、原子炉格納容器内部の蒸気を凝縮し、原子炉格納容器の圧力上昇を緩和することが可能である。</p> <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、復旧手段として、以下を整備する。</p> <p>(11) <u>復旧手段の整備</u></p> <p>設計基準事故対処設備である<u>残留熱除去系(格納容器冷却モード及びサプレッション・プール水冷却モード)</u>が全交流動力電源喪失により起動できない場合には、常設代替交流電源設備を用いて<u>非常用所内電気設備へ電源</u>を供給することで<u>残留熱除去系(格納容器冷却モード及びサプレッション・プール水冷却モード)</u>を復旧する手段を整備する。</p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉も耐震Sクラス設計ではないが、使用可能であれば使用する運用としている</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として、以下を整備する。</p> <p>(11) 代替格納容器スプレイ冷却系の海水の利用</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の水源である復水貯蔵槽並びに代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の水源である代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水が枯渇した場合において、防潮堤の内側に設置している海水取水箇所（取水路）より、大容量送水車（海水取水用）を用いて復水貯蔵槽への補給及び防火水槽への供給又は代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）で用いる可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）に海水を直接送水を行う設計とする。</p> <p>なお、海の利用については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>また、炉心の著しい損傷防止のための残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）及び残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）の復旧手順については、「<u>「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について」の「1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等」</u>の以下の項目で示す。</p> <p>a. 炉心の著しい損傷防止のための対応手順</p> <p>1.6.2 重大事故等発生時の手順 1.6.2.2 (2) a. (a) <u>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）復旧後の原子炉格納容器内の除熱及び(b) 残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）復旧後のサブプレッション・プール水の除熱</u></p> <p>b. 原子炉格納容器破損を防止するための対応手順</p> <p>1.6.2 重大事故等発生時の手順 1.6.2.3 (2) a. (a) <u>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）復旧後の原子炉格納容器内の除熱及び(b) 残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）復旧後のサブプレッション・プール水の除熱</u></p> <p>また、技術的能力審査基準への適合のため、西側淡水貯水設備、代替淡水貯槽及び複数の淡水源の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として、以下を整備する。</p> <p>(10) 代替格納容器スプレイ冷却系の海水の利用</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）及び代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の水源である西側淡水貯水設備、代替淡水貯槽及び複数の淡水源の淡水が枯渇した場合は、防潮堤内側の取水箇所（SA用海水ピット）から、可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプを用いて補給が可能な設計とする。</p> <p>水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>また、代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））の淡水が枯渇した場合の海水の利用手段として、以下を整備する。</p> <p>(12) 格納容器代替スプレイ系の海水の利用</p> <p>格納容器代替スプレイ系（常設）の水源である低圧原子炉代替注水槽並びに格納容器代替スプレイ系（可搬型）の水源である代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））の淡水が枯渇した場合において、防波壁の内側に設置している海水取水箇所（取水槽）より、大量送水車を用いて低圧原子炉代替注水槽への供給及び輪谷貯水槽（西1）、輪谷貯水槽（西2）への供給並びに格納容器代替スプレイ系（可搬型）で用いる大量送水車に海水を直接送水できる設計とする。</p> <p>なお、海の利用については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は手順との紐付けを記載しているが、島根2号炉は、手順について技術的能力に係る審査基準への適合にて記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.6.2.1 <u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)</u></p> <p>3.6.2.1.1 設備概要</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)</u> は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (<u>格納容器スプレイ冷却モード</u>) の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることを目的として使用する。また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)</u> は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させること及び逃がし安全弁の環境条件を緩和するため、原子炉格納容器内の温度を低下させることを目的として使用する。</p>	<p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系の海水の利用手順については、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について」の「1.13 重大事故等の収束に必要な水の供給手順」の以下の項目で示す。</u></p> <p><u>「1.13.2.2 水源へ水を補給するための対応手順 (1) 代替淡水貯槽へ水を補給するための対応手順 a. (c) 海を水源とした可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプによる代替淡水貯槽への補給」及び「1.13.2.2 水源へ水を補給するための対応手順 (2) 西側淡水貯水設備へ水を補給するための対応手順 a. (c) 海を水源とした可搬型代替注水大型ポンプによる西側淡水貯水設備への補給」</u></p> <p>3.6.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.6.2.1 <u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)</u></p> <p>3.6.2.1.1 設備概要</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)</u> は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (<u>格納容器スプレイ冷却系</u>) の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、又は炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において原子炉圧力容器内に溶融炉心が残存する場合に、原子炉格納容器内に浮遊する放射性物質の濃度を低下させることを目的として設置するものである。</p>	<p>3.6.2 重大事故等対処設備</p> <p>3.6.2.1 <u>格納容器代替スプレイ系 (常設)</u></p> <p>3.6.2.1.1 設備概要</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (常設)</u> は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (<u>格納容器冷却モード</u>) の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることを目的として使用する。また、<u>格納容器代替スプレイ系 (常設)</u> は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させること及び逃がし安全弁の環境条件を緩和するため、原子炉格納容器内の温度を低下させることを目的として使用する。</p>	<p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉も海水の利用手順は、技術的能力に係る審査基準への適合に記載している</p> <p>・運用の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、SA時のSRV健全性確保のためのPCVスプレイを実施する</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>本系統は、<u>復水移送ポンプ</u>、電源設備（非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備等）、計測制御装置、水源である<u>復水貯蔵槽</u>、流路である<u>復水補給水系</u>、<u>残留熱除去系</u>、<u>高圧炉心注水系</u>の配管及び弁、<u>格納容器スプレイ・ヘッダ</u>並びにスプレイ先である原子炉格納容器等から構成される。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の系統概要図を図 3.6-1 に、重大事故等対処設備一覧を表 3.6-1 に示す。</p> <p>本系統は、<u>復水移送ポンプ</u> 3 台のうち 2 台により、<u>復水貯蔵槽</u>の水を残留熱除去系配管等を経由して原子炉格納容器へスプレイすることで原子炉格納容器内を冷却できる設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプ</u>の電源について、<u>復水移送ポンプ (B) 及び (C)</u>は、<u>常設代替交流電源設備である第一ガスタービン発電機及び可搬型代替交流電源設備である電源車から、代替所内電気設備である AM 用動力変圧器及び AM 用 MCC を介して給電が可能な設計とする。</u>復水移送ポンプ (A) は、通常時は非常用所内電源設備である非常用 MCCC 系から給電しているが、<u>重大事故等時に復水移送ポンプ (A) の動力ケーブルの接続操作を行うことにより、代替所内電源設備である AM 用 MCC から給電が可能な設計とする。</u></p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、常設低圧代替注水系ポンプ</u>、電源設備（常設代替交流電源設備）、水源である代替淡水貯槽、流路である<u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）配管・弁</u>、<u>残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッダ</u>、<u>注水先である原子炉格納容器等から構成される。</u></p> <p><u>重大事故等時には、代替淡水貯槽を水源として、常設低圧代替注水系ポンプ2台の起動及び系統構成（電動弁操作）を中央制御室のスイッチ操作により行い、残留熱除去系配管を経由して原子炉格納容器にスプレイすることで、原子炉格納容器内を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統に属する重大事故等対処設備を第3.6-1表に、本系統全体の概要図を第3.6-1図に示す。</p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプの電源は、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替低圧電源車から給電できる設計とする。</u></p>	<p>本系統は、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>、電源設備（<u>非常用交流電源設備</u>、<u>常設代替交流電源設備</u>、<u>可搬型代替交流電源設備</u>、<u>代替所内電気設備</u>）、計測制御装置、水源である<u>低圧原子炉代替注水槽</u>、流路である低圧原子炉代替注水系の配管及び弁、<u>残留熱除去系の配管及び弁</u>、<u>格納容器スプレイ・ヘッダ並びにスプレイ先である原子炉格納容器等から構成される。</u></p> <p>格納容器代替スプレイ系（常設）の系統概要図を図 3.6-1 に、<u>重大事故等対処設備一覧を表 3.6-1 に示す。</u></p> <p>本系統は、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ 2 台のうち 1 台により、低圧原子炉代替注水槽の水を残留熱除去系配管等を経由して原子炉格納容器へスプレイすることで原子炉格納容器内を冷却できる設計とする。</u></p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプの電源について、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機から、代替所内電気設備である緊急用メタクラ、SAロードセンタを介して供給が可能な設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違【東海第二】 島根 2 号炉は、系統構成に必要となる電動弁等に対して電源供給すると整理 ・設備の相違【柏崎 6/7、東海第二】 系統構成の相違 ・資料構成の相違【東海第二】 島根 2 号炉は、2 段落下に記載 ・設備の相違【柏崎 6/7】 島根 2 号炉は、ポンプ 1 台で必要流量を満足できる設計としている（以下、⑤の相違） ・資料構成の相違【東海第二】 東海第二は 2 段落上に記載 ・設備の相違【柏崎 6/7、東海第二】 ③の相違 ・設備の相違【柏崎 6/7】 島根 2 号炉の低圧原子炉代替注水ポンプは SA 専用であり、代替所内電気設備からの電源

水源である復水貯蔵槽は、枯渇しそうな場合においても、代替淡水源（淡水貯水池及び防火水槽）の淡水を、可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を用いて、廃棄物処理建屋外壁に設置した外部接続口から復水貯蔵槽へ供給できる設計とする。

本システムの操作に当たっては、中央制御室及び現場での弁操作（AM用切替盤の切替操作を含む）により系統構成を行った後、中央制御室の操作スイッチにより復水移送ポンプを起動し運転を行う。

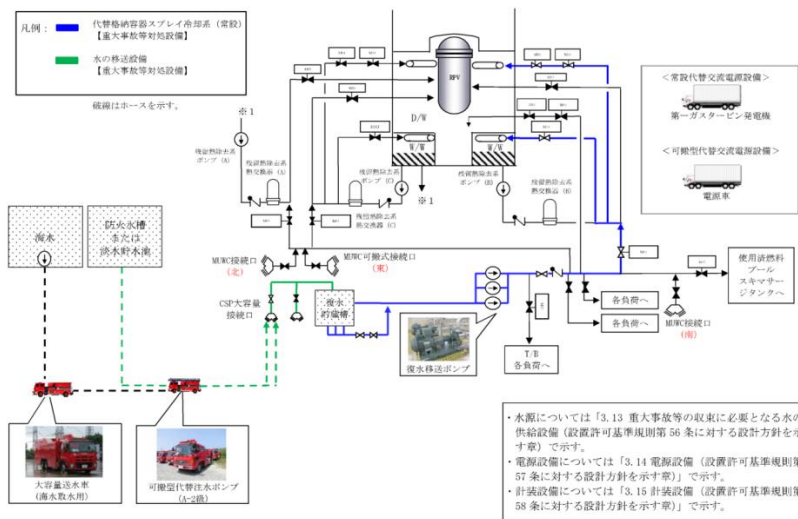
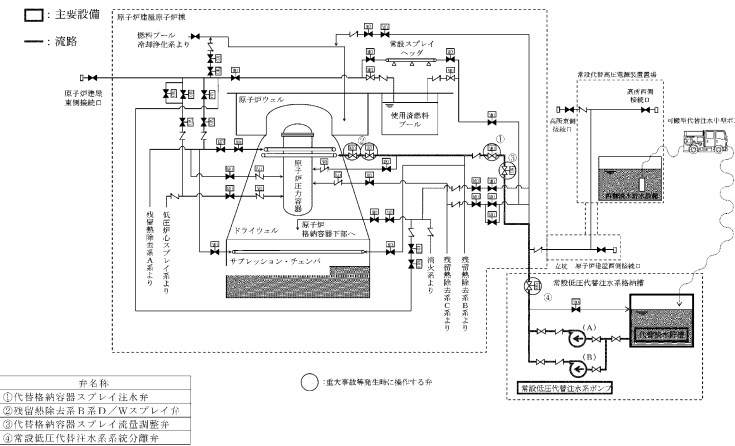


図 3.6-1 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）系統概要図



第 3.6-1 図 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）系統概要図

水源である低圧原子炉代替注水槽は、枯渇しそうな場合においても、代替淡水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））の淡水を、大量送水車を用いて、低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽外部に設置した注水口より低圧原子炉代替注水槽へ補給できる設計とする。

本システムの操作に当たっては、中央制御室及び現場での弁操作（SA電源切替盤の切替操作を含む）により系統構成を行った後、中央制御室の操作スイッチにより低圧原子炉代替注水ポンプを起動し運転を行う。

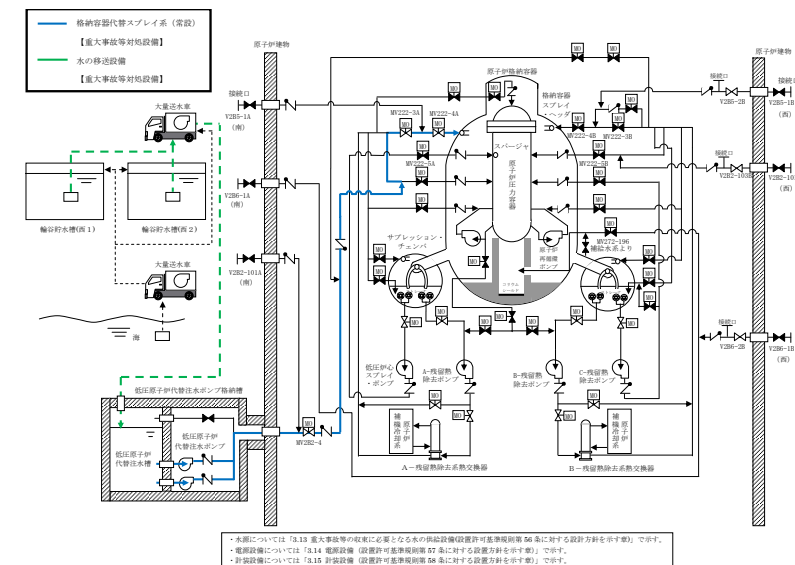


図 3.6-1 格納容器代替スプレイ系（常設）系統概要図

供給としている

・記載方針の相違
 【東海第二】

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p align="center"><u>表 3.6-1 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p align="center"><u>第 3.6-1 表 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p align="center"><u>表 3.6-1 格納容器代替スプレイ系（常設）に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p>・設備の相違</p>																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>復水移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>復水貯蔵槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ（16kL）【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ（4kL）【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>復水補給水系流量（RHR B系代替注水流量）【常設】 復水移送ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】 サブプレッション・チェンバ・プール水位【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	復水移送ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	復水貯蔵槽【常設】	流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ（16kL）【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ（4kL）【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】	計装設備 ^{※3}	復水補給水系流量（RHR B系代替注水流量）【常設】 復水移送ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】 サブプレッション・チェンバ・プール水位【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>常設低圧代替注水系ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>代替淡水貯槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧代替注水系配管・弁【常設】 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）配管・弁【常設】 残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2} (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>低圧代替注水系格納容器スプレイ流量（常設ライン用）【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※2 電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※3 計測制御設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	常設低圧代替注水系ポンプ【常設】	付属設備	—	水源 ^{※1}	代替淡水貯槽【常設】	流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）配管・弁【常設】 残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】	計装設備 ^{※3}	低圧代替注水系格納容器スプレイ流量（常設ライン用）【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>低圧原子炉代替注水槽【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>代替注水流量（常設）【常設】 低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】 ドライウエル水位【常設】 サブプレッション・プール水位（SA）【常設】</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※2：単線結線図を補足資料49-2に示す。電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	設備区分	設備名	主要設備	低圧原子炉代替注水ポンプ【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	低圧原子炉代替注水槽【常設】	流路	低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】	計装設備 ^{※3}	代替注水流量（常設）【常設】 低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】 ドライウエル水位【常設】 サブプレッション・プール水位（SA）【常設】	
設備区分	設備名																																																		
主要設備	復水移送ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	復水貯蔵槽【常設】																																																		
流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 高圧炉心注水系 配管・弁【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ（16kL）【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ（4kL）【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM用動力変圧器【常設】 AM用MCC【常設】 AM用切替盤【常設】 AM用操作盤【常設】 非常用高圧母線C系【常設】 非常用高圧母線D系【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	復水補給水系流量（RHR B系代替注水流量）【常設】 復水移送ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】 サブプレッション・チェンバ・プール水位【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	常設低圧代替注水系ポンプ【常設】																																																		
付属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	代替淡水貯槽【常設】																																																		
流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）配管・弁【常設】 残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	低圧代替注水系格納容器スプレイ流量（常設ライン用）【常設】 常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 代替淡水貯槽水位【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	低圧原子炉代替注水ポンプ【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	低圧原子炉代替注水槽【常設】																																																		
流路	低圧原子炉代替注水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SAロードセンタ【常設】 SA2コントロールセンタ【常設】 SA電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	代替注水流量（常設）【常設】 低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】 ドライウエル水位【常設】 サブプレッション・プール水位（SA）【常設】																																																		
<p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※2：単線結線図を補足資料49-2に示す。 電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。 ※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>																																																			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>3.6.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>復水移送ポンプ</u></p> <p>種類 : <u>うず巻形</u> 容量 : <u>125m³/h/台</u> 全揚程 : <u>85m</u> 最高使用圧力 : <u>1.37MPa[gage]</u> 最高使用温度 : <u>66°C</u> 個数 : <u>2</u> (予備1)</p> <p>取付箇所 : <u>廃棄物処理建屋地下3階</u> 原動機出力 : <u>55kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3.6.2.1.3 <u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の多様性、独立性、位置的分散</u> <u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系と共通要因によって同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、表3.6-2で示すとおり多様性、位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>3.6.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>常設低圧代替注水系ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u></p> <table border="0"> <tr> <td>型 式</td> <td>ターボ形</td> </tr> <tr> <td>容 量</td> <td><u>約200m³/h (1台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td>全 揚 程</td> <td><u>約200m</u></td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td><u>3.14MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>66°C</td> </tr> <tr> <td>台 数</td> <td><u>2</u></td> </tr> <tr> <td><u>本 体 材 料</u></td> <td><u>炭素鋼</u></td> </tr> <tr> <td>取 付 箇 所</td> <td><u>常設低圧代替注水系格納槽内</u></td> </tr> <tr> <td><u>電 動 機 出 力</u></td> <td><u>約190kW (1台当たり)</u></td> </tr> </table> <p>3.6.2.1.3 <u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の多様性及び独立性、位置的分散</u> <u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系（<u>格納容器スプレイ冷却系</u>）と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、第3.6-2表で示すとおり多様性及び位置的分散を図った設計とする。</p>	型 式	ターボ形	容 量	<u>約200m³/h (1台当たり)</u>	全 揚 程	<u>約200m</u>	最高使用圧力	<u>3.14MPa [gage]</u>	最高使用温度	66°C	台 数	<u>2</u>	<u>本 体 材 料</u>	<u>炭素鋼</u>	取 付 箇 所	<u>常設低圧代替注水系格納槽内</u>	<u>電 動 機 出 力</u>	<u>約190kW (1台当たり)</u>	<p>3.6.2.1.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u></p> <p>種類 : <u>ターボ形</u> 容量 : <u>230m³/h/台</u> 全揚程 : <u>190m</u> 最高使用圧力 : <u>3.92MPa</u> 最高使用温度 : <u>66°C</u> 個数 : <u>1</u> (予備1)</p> <p>取付箇所 : <u>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</u> 原動機出力 : <u>210kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3.6.2.1.3 <u>格納容器代替スプレイ系（常設）の多様性、独立性、位置的分散</u> <u>格納容器代替スプレイ系（常設）</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系と共通要因によって同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、表3.6-2で示すとおり多様性、位置的分散を図った設計とする。</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文の第3.6-1表に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7，東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は第3.6-1表の下欄に記載</p>
型 式	ターボ形																				
容 量	<u>約200m³/h (1台当たり)</u>																				
全 揚 程	<u>約200m</u>																				
最高使用圧力	<u>3.14MPa [gage]</u>																				
最高使用温度	66°C																				
台 数	<u>2</u>																				
<u>本 体 材 料</u>	<u>炭素鋼</u>																				
取 付 箇 所	<u>常設低圧代替注水系格納槽内</u>																				
<u>電 動 機 出 力</u>	<u>約190kW (1台当たり)</u>																				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>ポンプについては、<u>残留熱除去系ポンプ (B), (C) と位置的分散された廃棄物処理建屋地下3階の復水移送ポンプ</u>を使用する設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプ</u>のサポート系として、ポンプ冷却水は自滑水とすることで、<u>残留熱除去系ポンプの冷却水と共通要因</u>によって同時に機能喪失しない設計とし、電源については、<u>常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機), 可搬型代替交流電源設備 (電源車)</u>から代替所内電気設備を経由した給電が可能な設計とすることで、<u>残留熱除去系ポンプの電源である非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機) と共通要因</u>によって同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>水源については、<u>残留熱除去系の水源であるサプレッション・チェンバと異なる復水貯蔵槽</u>を使用する設計とする。</p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプは、常設低圧代替注水系格納槽内に設置することで、原子炉建屋原子炉棟内に設置する残留熱除去系ポンプと位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプの電源については、屋外に設置する常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替低圧電源車からの独立した電源供給ラインから供給可能とすることで、原子炉建屋付属棟内に設置される設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプの電源 (非常用ディーゼル発電機) に対し、多様性及び位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>また、原子炉建屋原子炉棟内に設置する残留熱除去系熱交換器及び屋外に設置する残留熱除去系海水系ポンプについても、常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽を常設低圧代替注水系格納槽内に設置することで位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプのサポート系として、冷却水は不要 (自然冷却) とすることで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプの冷却水 (残留熱除去系海水系) と同時に機能喪失しない多様性を持たせた設計とする。</u></p> <p>水源については、<u>常設低圧代替注水系格納槽内に設置する代替淡水貯槽を使用することで、設計基準事故対処設備である残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) の残留熱除去系ポンプの水源である、原子炉建屋原子炉棟内のサプレッション・チェンバに対し異なる水源を持つ設計とする。</u></p>	<p>ポンプについては、<u>A, B, C-残留熱除去ポンプと位置的分散された原子炉建物外の低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内の低圧原子炉代替注水ポンプ</u>を使用する設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプのサポート系として、ポンプ冷却水は自滑水とすることで、残留熱除去ポンプの冷却水と共通要因によって同時に機能喪失しない設計とし、電源については、常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機) から代替所内電気設備を経由した給電が可能な設計とすることで、残留熱除去ポンプの電源である非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機) と共通要因によって同時に機能喪失しない設計とする。</u></p> <p>水源については、<u>残留熱除去系の水源であるサプレッション・チェンバと異なる低圧原子炉代替注水槽を使用する設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は2段落下に記載 設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ③の相違 記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉の残留熱除去系熱交換器及び原子炉補機冷却ポンプは、低圧原子炉代替注水ポンプ及び低圧原子炉代替注水槽を原子炉建物外の低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置することで、位置的分散を図ることとしている 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、2段落上に記載

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>操作に必要な電動弁については、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。</p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>残留熱除去系と代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の独立性については、表3.6-3で示すとおり地震、津波、火災、溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。</u></p> <p>なお、<u>ドライウェルススプレイラインにおける配管、スプレイ・ヘッド等の流路を構成する静的機器については、残留熱除去系（B）ドライウェルススプレイライン（残留熱除去系洗浄水弁（B）よりドライウェルススプレイヘッドにつながる配管との合流部からドライウェルススプレイヘッドまで）を除く範囲で、可能な限り分離した設計とする。</u></p> <p>また、<u>残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁（B）及び残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁（B）の動的機能については、残留熱除去系とは異なる電源を供給する設計とする。</u></p> <p><u>サプレッション・チェンバ・プールスプレイラインにおける配管、スプレイヘッド等の流路を構成する静的機器については、残留熱除去系（B）サプレッション・チェンバ・プールスプレイライン（残留熱除去系洗浄水弁（B）よりサプレッション・チェンバ・プールスプレイヘッドにつながる配管との合流部からサプレッション・チェンバ・プールスプレイヘッドまで）を除く範囲で、可能な限り分離した設計とする。また、サプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁（B）の動的機能については、残留熱除去系とは異なる電源を供給する設計とする。</u></p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の電動弁は、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、常設代替高圧電源装置からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。</u></p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、第3.6-3表で示すとおり、地震、津波、火災及び溢水による共通要因故障を防止するために、独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>常設低圧代替注水系ポンプを使用する代替格納容器スプレイ配管は、代替淡水貯槽から残留熱除去系B系配管との合流点までを独立した系統とすることで、残留熱除去系ポンプ（B）を使用する格納容器スプレイ系統に対して可能な限り独立性を有する設計とする。</u></p>	<p><u>操作に必要な電動弁については、ハンドルを設けて手動操作を可能とすることで、非常用交流電源設備（非常用ディーゼル発電機）からの給電による遠隔操作に対して多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>また、格納容器代替スプレイ系（常設）の電動弁は、代替所内電気設備を経由して給電する系統において、独立した電路で系統構成することにより、非常用所内電気設備を経由して給電する系統に対して独立性を有する設計とする。</u></p> <p><u>残留熱除去系と格納容器代替スプレイ系（常設）の独立性については、表3.6-3で示すとおり地震、津波、火災、溢水により同時に故障することを防止するために独立性を確保する設計とする。</u></p> <p>なお、<u>ドライウェルススプレイラインにおける配管、スプレイ・ヘッド等の流路を構成する静的機器については、A-残留熱除去系ドライウェルススプレイライン（FLSR注水隔離弁より格納容器スプレイ・ヘッドにつながる配管との合流部から格納容器スプレイ・ヘッドまで）を除く範囲で、可能な限り分離した設計とする。</u></p> <p>また、<u>A-RHRドライウェル第1スプレイ弁及びA-RHRドライウェル第2スプレイ弁の動的機能については、残留熱除去系とは異なる電源を供給する設計とする。</u></p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は3.6.1.1(2)項に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																													
<p><u>ただし、残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)及び残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)が故障した場合でも、自主的対策設備として残留熱除去系(C)配管を用いた格納容器スプレートを整備している。</u></p> <p>なお、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p><u>代替格納容器スプレ冷却系(常設)は、電源及び冷却水の多様性並びに機器の位置的分散により、残留熱除去系に対し独立性を有する設計とする。</u></p>	<p><u>なお、電源設備については「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」で示す。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違【柏崎6/7】 島根2号炉は、自主対策設備について3.6.1項に記載 資料構成の相違【東海第二】 島根2号炉は3.6.2.1.3項全般にかけて記載 資料構成の相違【東海第二】 東海第二は第3.6-1表の下欄に記載 設備の相違 																																																																																																																													
<p>表 3.6-2 代替格納容器スプレ冷却系(常設)の多様性、位置的分散</p>	<p>第3.6-2表 多様性及び位置的分散</p>	<p>表 3.6-2 格納容器代替スプレ冷却系(常設)の多様性、位置的分散</p>																																																																																																																														
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故等対処設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (格納容器スプレ冷却モード)</th> <th>代替格納容器スプレ冷却系(常設)</th> <th colspan="2">代替格納容器スプレ冷却系(常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ 原子炉建屋地下3階</td> <td>復水移送ポンプ 廃棄物処理建屋地下3階</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋地下3階</td> <td>復水貯蔵槽 廃棄物処理建屋地下2階</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>潤滑方式</td> <td>水潤滑</td> <td>油浴方式</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却水系 及び原子炉補機冷却海水系</td> <td>不要 (自滑水)</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)</td> <td>常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機)</td> <td>可搬型代替交流電源設備 (電源車)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>7号炉タービン建屋南側の 屋外</td> <td>荒浜側高台保管場所及 び大湊側高台保管場所</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故等対処設備		残留熱除去系 (格納容器スプレ冷却モード)	代替格納容器スプレ冷却系(常設)	代替格納容器スプレ冷却系(常設)		ポンプ	残留熱除去系ポンプ 原子炉建屋地下3階	復水移送ポンプ 廃棄物処理建屋地下3階			水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋地下3階	復水貯蔵槽 廃棄物処理建屋地下2階			駆動用空気	不要	不要			潤滑方式	水潤滑	油浴方式			冷却水	原子炉補機冷却水系 及び原子炉補機冷却海水系	不要 (自滑水)			駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機)	可搬型代替交流電源設備 (電源車)		原子炉建屋地上1階	7号炉タービン建屋南側の 屋外	荒浜側高台保管場所及 び大湊側高台保管場所		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (格納容器スプレ冷却系)</th> <th>代替格納容器 スプレ冷却系(常設)</th> <th colspan="2">代替格納容器 スプレ冷却系(常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> <td>常設低圧代替注水系 ポンプ</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋原子炉棟地下2階</td> <td>常設低圧代替注水系 格納槽内</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>潤滑油</td> <td>不要(内包油)</td> <td>不要(内包油)</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>残留熱除去系海水系</td> <td>不要(自然冷却)</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用ディーゼル発電機 原子炉建屋付属棟地下1階</td> <td>常設代替高圧電源装置 屋外</td> <td colspan="2"></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備		残留熱除去系 (格納容器スプレ冷却系)	代替格納容器 スプレ冷却系(常設)	代替格納容器 スプレ冷却系(常設)		ポンプ	残留熱除去系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟地下2階	常設低圧代替注水系 ポンプ			水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋原子炉棟地下2階	常設低圧代替注水系 格納槽内			駆動用空気	不要	不要			潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)			冷却水	残留熱除去系海水系	不要(自然冷却)			駆動電源	非常用ディーゼル発電機 原子炉建屋付属棟地下1階	常設代替高圧電源装置 屋外			<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th colspan="2">重大事故等対処設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (格納容器冷却モード)</th> <th>格納容器代替スプレ冷却系(常設)</th> <th colspan="2">格納容器代替スプレ冷却系(常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ポンプ</td> <td>残留熱除去系ポンプ 原子炉建物原子炉棟 地下2階</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ 格納槽</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>水源</td> <td>サブプレッション・チェンバ 原子炉建物原子炉棟 地下2階</td> <td>低圧原子炉代替注水槽 格納槽</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>駆動用空気</td> <td>不要</td> <td>不要</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>潤滑方式</td> <td>油浴方式</td> <td>油浴方式</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>冷却水</td> <td>原子炉補機冷却系及び 原子炉補機海水系</td> <td>不要 (自滑水)</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">駆動電源</td> <td>非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)</td> <td>常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉建物付属棟 地下2階</td> <td>ガスタービン発電機建物 1階</td> <td colspan="2"></td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故等対処設備		残留熱除去系 (格納容器冷却モード)	格納容器代替スプレ冷却系(常設)	格納容器代替スプレ冷却系(常設)		ポンプ	残留熱除去系ポンプ 原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替注水ポンプ 格納槽			水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替注水槽 格納槽			駆動用空気	不要	不要			潤滑方式	油浴方式	油浴方式			冷却水	原子炉補機冷却系及び 原子炉補機海水系	不要 (自滑水)			駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)			原子炉建物付属棟 地下2階	ガスタービン発電機建物 1階			
項目		設計基準事故対処設備		重大事故等対処設備																																																																																																																												
	残留熱除去系 (格納容器スプレ冷却モード)	代替格納容器スプレ冷却系(常設)	代替格納容器スプレ冷却系(常設)																																																																																																																													
ポンプ	残留熱除去系ポンプ 原子炉建屋地下3階	復水移送ポンプ 廃棄物処理建屋地下3階																																																																																																																														
水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋地下3階	復水貯蔵槽 廃棄物処理建屋地下2階																																																																																																																														
駆動用空気	不要	不要																																																																																																																														
潤滑方式	水潤滑	油浴方式																																																																																																																														
冷却水	原子炉補機冷却水系 及び原子炉補機冷却海水系	不要 (自滑水)																																																																																																																														
駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (第一ガスタービン発電機)	可搬型代替交流電源設備 (電源車)																																																																																																																													
	原子炉建屋地上1階	7号炉タービン建屋南側の 屋外	荒浜側高台保管場所及 び大湊側高台保管場所																																																																																																																													
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																																																																																																													
	残留熱除去系 (格納容器スプレ冷却系)	代替格納容器 スプレ冷却系(常設)	代替格納容器 スプレ冷却系(常設)																																																																																																																													
ポンプ	残留熱除去系ポンプ 原子炉建屋原子炉棟地下2階	常設低圧代替注水系 ポンプ																																																																																																																														
水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋原子炉棟地下2階	常設低圧代替注水系 格納槽内																																																																																																																														
駆動用空気	不要	不要																																																																																																																														
潤滑油	不要(内包油)	不要(内包油)																																																																																																																														
冷却水	残留熱除去系海水系	不要(自然冷却)																																																																																																																														
駆動電源	非常用ディーゼル発電機 原子炉建屋付属棟地下1階	常設代替高圧電源装置 屋外																																																																																																																														
	項目	設計基準事故対処設備		重大事故等対処設備																																																																																																																												
残留熱除去系 (格納容器冷却モード)		格納容器代替スプレ冷却系(常設)	格納容器代替スプレ冷却系(常設)																																																																																																																													
ポンプ	残留熱除去系ポンプ 原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替注水ポンプ 格納槽																																																																																																																														
水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替注水槽 格納槽																																																																																																																														
駆動用空気	不要	不要																																																																																																																														
潤滑方式	油浴方式	油浴方式																																																																																																																														
冷却水	原子炉補機冷却系及び 原子炉補機海水系	不要 (自滑水)																																																																																																																														
駆動電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機)	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)																																																																																																																														
	原子炉建物付属棟 地下2階	ガスタービン発電機建物 1階																																																																																																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																															
<p>表 3.6-3 残留熱除去系と代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の独立性</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系(B)(C) (格納容器スプレイ冷却モード)</th> <th>重大事故等対処設備 代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td>設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>6号及び7号炉の原子炉建屋は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td>設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td>設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		残留熱除去系(B)(C) (格納容器スプレイ冷却モード)	重大事故等対処設備 代替格納容器スプレイ冷却系(常設)	共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。	津波	6号及び7号炉の原子炉建屋は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。	<p>第3.6-3表 設計基準事故対処設備との独立性</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> <th>重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)</th> <th>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">共通要因故障</td> <td rowspan="2">地震</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となつて故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td colspan="2">設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備	残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)	代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)		共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。		設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となつて故障することのない設計とする。		火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。		<p>表 3.6-3 残留熱除去系と格納容器代替スプレイ系（常設）の独立性</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">設計基準事故対処設備</th> </tr> <tr> <th>残留熱除去系 (格納容器冷却モード)</th> <th>重大事故等対処設備 格納容器代替スプレイ系(常設)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">共通要因故障</td> <td>地震</td> <td>設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は基準地震動S_sで機能維持できる設計とすることで、基準地震動S_sが共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>原子炉建物は基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>火災</td> <td>設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>溢水</td> <td>設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする。(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設計基準事故対処設備		残留熱除去系 (格納容器冷却モード)	重大事故等対処設備 格納容器代替スプレイ系(常設)	共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。	津波	原子炉建物は基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする。(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。	
項目		設計基準事故対処設備																																																
	残留熱除去系(B)(C) (格納容器スプレイ冷却モード)	重大事故等対処設備 代替格納容器スプレイ冷却系(常設)																																																
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																
	津波	6号及び7号炉の原子炉建屋は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																
項目	設計基準事故対処設備		重大事故防止設備																																															
	残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)	代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)																																																
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																
		設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、防潮堤及び浸水防止設備を設置することで、津波が共通要因となつて故障することのない設計とする。																																																
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																
	項目	設計基準事故対処設備																																																
残留熱除去系 (格納容器冷却モード)		重大事故等対処設備 格納容器代替スプレイ系(常設)																																																
共通要因故障	地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は基準地震動S _s で機能維持できる設計とすることで、基準地震動S _s が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																
	津波	原子炉建物は基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。																																																
	火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。																																																
	溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(常設)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする。(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。																																																
<p>3.6.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.6.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の復水移送ポンプは、<u>廃棄物処理建屋</u>内に設置している設備であることから、想定される重大事故等時における、<u>廃棄物処理建屋</u>内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮する</p>	<p>3.6.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.6.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の常設低圧代替注水系ポンプは、<u>常設低圧代替注水系格納槽</u>内に設置する設備であることから、<u>その機能を期待される重大事故等時における常設低圧代替注水系格納槽</u>内の環境条件を考慮し、</p>	<p>3.6.2.1.4 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>3.6.2.1.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針</p> <p>(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p>格納容器代替スプレイ系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプは、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</u>内に設置している設備であることから、<u>想定される重大事故等時における、低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</u>内の環境条件及び荷</p>																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>ことができるよう、以下の表 3.6-4 に示す設計とする。</p> <p>復水移送ポンプの操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室の操作スイッチから可能な設計とする。 (49-3, 49-4)</p>	<p>第3.6-4表に示す設計とする。</p> <p>常設低圧代替注水系ポンプは、中央制御室から操作が可能な設計とする。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の系統構成に必要なとなる弁の操作は、重大事故等時において、中央制御室又は設置場所から操作可能な設計とする。また、代替格納容器スプレイ冷却系(常設)は、淡水だけでなく海水も使用可能な設計とする。</p> <p>なお、可能な限り淡水を優先し、海水通水を短時間とすることで設備の影響を考慮する。 (49-3-2, 3, 5)</p>	<p>重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表 3.6-4 に示す設計とする。</p> <p>低圧原子炉代替注水ポンプの操作は、想定される重大事故等時において、中央制御室の操作スイッチから可能な設計とする。 (49-3, 49-4)</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1.4 項に記載</p> <p>・設計方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、柏崎6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風(台風)、凍結、降水、積雪を考慮することとしている</p>																																												
<p>表 3.6-4 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="160 982 917 1436"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>廃棄物処理建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする(常時海水を通水しない)。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>廃棄物処理建屋内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	廃棄物処理建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする(常時海水を通水しない)。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	廃棄物処理建屋内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>第3.6-4表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="952 982 1703 1713"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である常設低圧代替注水系格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用する(常時海水を通水しない)。原子炉格納容器へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である常設低圧代替注水系格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する(常時海水を通水しない)。原子炉格納容器へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	常設低圧代替注水系格納槽に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p>表 3.6-4 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="1739 966 2504 1453"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする(常時海水を通水しない)。なお、原子炉格納容器へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。</td> </tr> <tr> <td>風(台風)・積雪</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする(常時海水を通水しない)。なお、原子炉格納容器へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。	風(台風)・積雪	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	廃棄物処理建屋内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする(常時海水を通水しない)。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	廃棄物処理建屋内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である常設低圧代替注水系格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する(常時海水を通水しない)。原子炉格納容器へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする。(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す。)																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風(台風)、竜巻、積雪、火山の影響	常設低圧代替注水系格納槽に設置するため、風(台風)、竜巻、積雪及び火山の影響を受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする(常時海水を通水しない)。なお、原子炉格納容器へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通水は短時間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する(詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す)。																																														
風(台風)・積雪	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽内に設置するため、風(台風)及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) によるドライウエル内へのスプレイを実施する場合は、復水補給水系のバイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作を実施し、復水移送ポンプを起動する。</u></p> <p>その後、系統構成として、<u>残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁 (B)、残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁 (B)、残留熱除去系洗浄水弁 (B)</u> を開操作することでドライウエルへのスプレイを行う。</p>	<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「<u>2.3.6 操作性及び試験・検査性</u>」について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽を使用し原子炉格納容器へスプレイを行う系統は、重大事故等時、通常待機時の系統から弁操作等にて速やかに切替えができる設計とする。また、常設低圧代替注水系ポンプ及び電動弁は、中央制御室のスイッチで操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプを運転する場合は、中央制御室からのスイッチ操作で常設低圧代替注水系ポンプを起動し、代替淡水貯槽への循環運転状態とする。</u></p> <p>その後、中央制御室からのスイッチ操作で、<u>常設低圧代替注水系系統分離弁、代替格納容器スプレイ注水弁、代替格納容器スプレイ流量調整弁及び残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁を開とし原子炉格納容器へのスプレイを行う設計とする。</u></p>	<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「<u>2.3.4 操作性及び試験・検査性</u>」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (常設) によるドライウエル内へのスプレイを実施する場合は、低圧原子炉代替注水ポンプを起動する。</u></p> <p>その後、系統構成として、<u>A-RHRドライウエル第1スプレイ弁、A-RHRドライウエル第2スプレイ弁、FLSR注水隔離弁を開操作することでドライウエル内へのスプレイを行う。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1.5 項に記載 設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉の格納容器代替スプレイ系 (常設) は、SA専用系統であり、待機状態において常用系統と隔離された設計であり、起動前の他系統との隔離操作は不要である (以下、⑥の相違) 設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>また、代替格納容器スプレイ冷却系（常設）によるサプレッション・チェンバ内へのスプレイを実施する場合は、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作を実施し、復水移送ポンプを起動する。その後、系統構成として、残留熱除去系サプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁（B）、残留熱除去系洗浄水弁（B）を開操作することでサプレッション・チェンバ内へのスプレイを行う。</u></p> <p><u>復水移送ポンプの水源確保として復水補給水系常／非常用連絡 1 次止め弁と復水補給水系常／非常用連絡 2 次止め弁の開操作を実施する。</u></p> <p>以上のことから、<u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の操作に必要なポンプ及び弁を表 3.6-5 に示す。</u></p> <p>このうちタービン建屋負荷遮断弁、<u>残留熱除去系洗浄水弁（B）</u>については、中央制御室の格納容器補助盤からの遠隔操作で弁を開閉することが可能な設計とし、<u>残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁（B）、残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁（B）、残留熱除去系サプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁（B）</u>は原子炉建屋地上 3 階（原子炉建屋内の原子炉区域外）に設置している <u>AM 用切替盤</u>より、配線用しゃ断器の「入」「切」操作にて電源を切り替えた後、<u>近傍</u>に設置している現場操作盤（AM 用操作盤）のスイッチ操作により、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</p> <p><u>復水補給水系常／非常用連絡 1 次止め弁、復水補給水系常／非常用連絡 2 次止め弁</u>については、<u>廃棄物処理建屋地下 3 階（原子炉建屋内の原子炉区域外）</u>に設置されており、設置場所での手動操作で開閉することが可能な設計とする。</p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の操作に必要なポンプ及び弁を表 3.6-5 に示す。</u></p>	<p><u>以上のことから、格納容器代替スプレイ系（常設）の操作に必要なポンプ及び弁を表 3.6-5 に示す。</u></p> <p><u>このうち F L S R 注水隔離弁については、中央制御室の重大事故操作盤からの遠隔操作で弁を開閉することが可能な設計とし、A-RHR ドライウェル第 1 スプレイ弁、A-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁は、原子炉建物付属棟 3 階に設置している S A 電源切替盤より、配線用しゃ断器の「入」「切」操作にて電源を切り替えた後、中央制御室に設置している重大事故操作盤のスイッチ操作により、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉は、水源確保のための操作不要（以下、⑦の相違）</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉は、系統構成に必要な弁の操作が、中央制御室の操作スイッチにより可能（以下、⑧の相違）</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑧の相違</p>

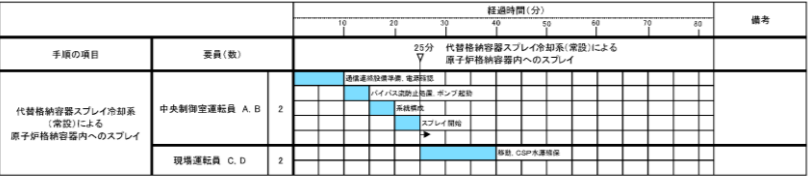
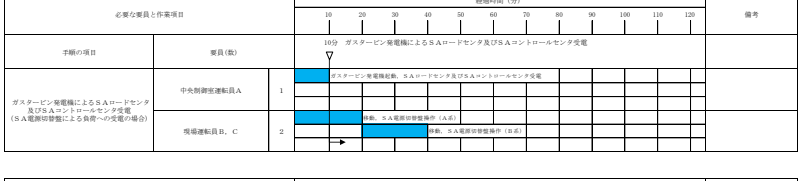
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																				
<p>また、<u>復水移送ポンプ</u>については、中央制御室にある<u>復水移送ポンプ操作スイッチ</u>からのスイッチ操作でポンプ3台のうち2台を起動する設計とする。</p> <p>中央制御室の操作スイッチ、<u>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)AM用操作盤の操作スイッチ及び廃棄物処理建屋地下3階の弁</u>を操作するにあたり、<u>運転員等のアクセス性</u>、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、<u>運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</u></p> <p>(49-3, 49-4)</p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)である常設低圧代替注水系ポンプの起動・停止・運転状態及び電動弁の開閉状態については、中央制御室の表示灯・操作画面等で視認可能な設計とし、中央制御室における監視又は試験・検査等にて確認可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>中央制御室のスイッチ操作に当たり、運転員等のアクセス性及び操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。</u>また、<u>スイッチは、機器の名称等を表示した銘板の取付け又は操作画面の表示等により、運転員の操作性及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</u></p> <p>(49-4-2)</p>	<p><u>また、低圧原子炉代替注水ポンプについては、中央制御室にある低圧原子炉代替注水ポンプ操作スイッチからのスイッチ操作でポンプ2台のうち1台を起動する設計とする。</u></p> <p>中央制御室の操作スイッチ、<u>原子炉建物付属棟3階にあるSA電源切替盤の配線用しゃ断器を操作するにあたり、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。</u>また、<u>それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作及び監視性を考慮して確実に操作が可能な設計とする。</u></p> <p>(49-3, 49-4)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違【東海第二】 ・設備の相違【柏崎6/7】⑤の相違 ・記載方針の相違【東海第二】 島根2号炉も中央制御室に設置している重大事故操作盤により確認可能な設計としている ・設備の相違【柏崎6/7】⑧の相違 																																																																																																				
<p>表 3.6-5 操作対象機器</p> <table border="1" data-bbox="160 1297 917 1745"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>復水移送ポンプ(A)</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(B)</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(C)</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系サブプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>タービン建屋負荷遮断弁</td> <td>弁開→弁閉</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>手動操作</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	復水移送ポンプ(A)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	復水移送ポンプ(B)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	復水移送ポンプ(C)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作	残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作	残留熱除去系サブプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作	残留熱除去系洗浄水弁(B)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	タービン建屋負荷遮断弁	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作	復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作	復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作	<p>第3.6-5表 操作対象機器</p> <table border="1" data-bbox="958 1297 1694 1745"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(A)</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(B)</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイ注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイ流量調整弁</td> <td>弁閉→調整開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系系統分離弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	常設低圧代替注水系ポンプ(A)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室	常設低圧代替注水系ポンプ(B)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室	残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	代替格納容器スプレイ注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	代替格納容器スプレイ流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室	常設低圧代替注水系系統分離弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	<p>表 3.6-5 操作対象機器</p> <table border="1" data-bbox="1742 1276 2504 1711"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状況の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>B-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>起動・停止</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>SA電源切替盤</td> <td>受電元の切替</td> <td>原子炉建物付属棟3階</td> <td>配線用しゃ断器操作</td> </tr> <tr> <td>A-RHRドライウエル第1スプレイ弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>A-RHRドライウエル第2スプレイ弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>中央制御室</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法	A-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	B-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作	SA電源切替盤	受電元の切替	原子炉建物付属棟3階	配線用しゃ断器操作	A-RHRドライウエル第1スプレイ弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	A-RHRドライウエル第2スプレイ弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	FLSR注水隔離弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																																																				
復水移送ポンプ(A)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
復水移送ポンプ(B)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
復水移送ポンプ(C)	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作																																																																																																				
残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作																																																																																																				
残留熱除去系サブプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁(B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋内の原子炉区域外)	スイッチ操作																																																																																																				
残留熱除去系洗浄水弁(B)	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
タービン建屋負荷遮断弁	弁開→弁閉	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作																																																																																																				
復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	弁閉→弁開	廃棄物処理建屋地下3階	手動操作																																																																																																				
機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																																																																																				
常設低圧代替注水系ポンプ(A)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																				
常設低圧代替注水系ポンプ(B)	起動・停止	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																				
残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																				
代替格納容器スプレイ注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																				
代替格納容器スプレイ流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																				
常設低圧代替注水系系統分離弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																				
機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法																																																																																																				
A-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
B-低圧原子炉代替注水ポンプ	起動・停止	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
SA電源切替盤	受電元の切替	原子炉建物付属棟3階	配線用しゃ断器操作																																																																																																				
A-RHRドライウエル第1スプレイ弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
A-RHRドライウエル第2スプレイ弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				
FLSR注水隔離弁	弁閉→弁開	中央制御室	スイッチ操作																																																																																																				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の復水移送ポンプは、表 3.6-6 に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能試験、弁動作試験を、また、停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の復水移送ポンプは、発電用原子炉の停止中にケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品 (主軸、軸受、羽根車) の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。</u></p> <p>また、発電用原子炉の運転中又は停止中に、<u>復水貯蔵槽を水源とし、復水移送ポンプを起動させ、サプレッション・チェンバへ送水する試験を行うテストラインを設けることで、代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。</u>なお、<u>残留熱除去系洗浄水弁 (B) から原子炉格納容器までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中に残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁 (B)、残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁 (B) の弁動作試験を実施することで弁開閉動作の確認が</u></p>	<p>(3) 試験検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.6 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) 試験検査を第3.6-6表に示す。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプは、他系統と独立した試験系統により、発電用原子炉運転中に機能・性能検査及び弁動作確認を、また、発電用原子炉停止中に機能・性能検査、弁動作確認及び分解検査が実施可能な設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプは、原子炉停止中に、分解検査として、ケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品 (主軸、軸受、羽根車等) の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>弁については、分解検査として、弁体等の部品の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。分解検査においては、浸透探傷試験により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認可能な設計とする。また、目視により、性能に影響を及ぼすおそれのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認する。</u></p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプは、吐出配管にテストラインを設け、発電用原子炉運転中又は発電用原子炉停止中に、機能・性能検査として、代替淡水貯槽を水源とした循環運転を行うことで、ポンプの吐出圧力・流量の確認に加え、運転時の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。弁については、発電用原子炉運転中又は発電用原子炉停止中に弁動作確認を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。ポンプ及び系統配管・弁については、機能・性能検査等に合わせて外観及び漏えいの有無の確認が可能</u></p>	<p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第43条第1項三)</p> <p>(i) 要求事項 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (常設) の低圧原子炉代替注水ポンプは、表 3.6-6 に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能試験を、また、停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計とする。</u></p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (常設) の低圧原子炉代替注水ポンプは、発電用原子炉の停止中にケーシングカバーを取り外して、ポンプ部品 (主軸、軸受、羽根車等) の状態を確認する分解検査が可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>発電用原子炉の運転中又は停止中に、低圧原子炉代替注水槽を水源とし、低圧原子炉代替注水ポンプを起動させ、低圧原子炉代替注水槽へ送水する試験を行うテストラインを設けることで、格納容器代替スプレイ系 (常設) の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な設計とする。なお、FLSR注水隔離弁から原子炉格納容器までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中にFLSR注水隔離弁、A-RHRドライウエル第1スプレイ弁、及びA-RHRドライウエル第2スプレイ弁の機能・性能試験を実施することで弁開閉動</u></p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、表3.6-6に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																	
<p>可能な設計とする。</p> <p>表 3.6-6 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="157 436 923 724"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>運転性能、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>ポンプ外観の確認</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>運転性能の確認として、<u>復水移送ポンプ</u>の吐出圧力、系統（ポンプ廻り）の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプ</u>を構成する部品の表面状態の確認として、<u>浸透探傷試験</u>により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>復水移送ポンプ</u>の外観検査として、傷や漏えい跡の確認が可能な設計とする。</p> <p>(49-5)</p> <p>(4) 切り替えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認	外観検査	ポンプ外観の確認		<p>な設計とする。</p> <p>(49-5-2, 3)</p> <p>第3.6-6表 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="952 409 1700 808"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプ又は弁の部品の表面状態について、浸透探傷試験及び目視により確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) 切替えの容易性（設置許可基準規則第43条第1項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.6 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認	弁動作確認	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について、浸透探傷試験及び目視により確認	<p>作の確認が可能な設計とする。</p> <p>表 3.6-6 <u>格納容器代替スプレイ系</u>（常設）の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="1739 426 2504 762"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">運転中</td> <td rowspan="2">機能・性能試験</td> <td>運転性能、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">停止中</td> <td rowspan="2">機能・性能試験</td> <td>運転性能、漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>ポンプ外観の確認</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>運転性能の確認として、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>の吐出圧力、系統（ポンプ廻り）の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>を構成する部品の表面状態の確認として、<u>浸透探傷試験</u>により性能に影響を及ぼす指示模様がないこと、目視により性能に影響を及ぼすおそれのある傷、割れ等がないことの確認が可能な設計とする。</p> <p><u>低圧原子炉代替注水ポンプ</u>の外観検査として、傷や漏えい跡の確認を行う。</p> <p>(49-5)</p> <p>(4) 切り替えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては、通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認	弁開閉動作の確認	停止中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認	外観検査	ポンプ外観の確認		<p>備考</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は、前頁の下から 2 段落目に記載</p>
発電用原子炉の状態	項目	内容																																																		
運転中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認																																																		
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																																		
停止中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認																																																		
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																																		
	分解検査	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認																																																		
外観検査	ポンプ外観の確認																																																			
発電用原子炉の状態	項目	内容																																																		
運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認																																																		
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																		
停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能、ポンプ及び系統配管・弁の漏えい確認、外観の確認																																																		
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																		
	分解検査	ポンプ又は弁の部品の表面状態について、浸透探傷試験及び目視により確認																																																		
発電用原子炉の状態	項目	内容																																																		
運転中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認																																																		
		弁開閉動作の確認																																																		
停止中	機能・性能試験	運転性能、漏えいの確認																																																		
		弁開閉動作の確認																																																		
	分解検査	ポンプ部品の表面状態を、試験及び目視により確認																																																		
外観検査	ポンプ外観の確認																																																			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、復水移送ポンプを通常時に使用する系統である復水補給水系から重大事故等時に対処するために系統構成を切り替えて使用する。</u></p> <p><u>ドライウエル内へのスプレイの切替え操作としては、復水移送ポンプの起動操作、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作、ドライウエル内へスプレイするために残留熱除去系洗浄水弁（B）の全開操作、残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁（B）の全開操作、残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁（B）の全開操作を行う。</u></p> <p><u>サブプレッション・チェンバ内へのスプレイの切替え操作としては、復水移送ポンプの起動操作、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作、サブプレッション・チェンバ内へスプレイするために残留熱除去系洗浄水弁（B）の全開操作、残留熱除去系サブプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁（B）の全開操作を行う。</u></p> <p><u>切替え操作対象機器については、表 3.6-5 に示す。</u></p> <p><u>なお、復水貯蔵槽から復水移送ポンプに移送するライン（復水移送ポンプ吸込ライン）は、復水貯蔵槽の中部（常用ライン）、下部（非常用ライン）の2通りがある。通常運転時は中部（常用ライン）を使用しているため、長期運転を見込み、復水貯蔵槽を水源として確保するため、復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁、復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁の開操作を行い、復水移送ポンプ吸込ラインを下部（非常用ライン）に切り替える。ただし、復水移送ポンプ起動当初は復水貯蔵槽水位は確保されているため、本切替え操作は代替格納容器スプレイ冷却系（常設）による原子炉格納容器内へのスプレイが開始された後に実施する。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）である復水移送ポンプの起動及び系統の切替えに必要な弁については、中央制御室及び原子炉建屋地上3階（原子炉建屋内の原子炉区域外）から遠隔操作可能な設計とすることで、図</u></p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、本来の用途として使用する。重大事故等時には、設計基準事故対処設備である残留熱除去系配管の一部を使用するが、残留熱除去系配管については、重大事故等に対処するための系統構成は必要としない。</u></p> <p>(49-4-3)</p>	<p><u>格納容器代替スプレイ系（常設）は、残留熱除去系と共用する格納容器スプレイライン以外については、重大事故等対処設備として使用されるため、本来の用途以外は使用しない。</u></p> <p><u>本来の用途以外の用途として格納容器代替スプレイ系（常設）に使用する残留熱除去系の配管ラインについては、通常時の隔離された系統構成から格納容器代替スプレイ系（常設）に切り替えるために表 3.6-5 で示す弁操作を行う。SA電源切替盤の操作については図 3.6-2 で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。</u></p> <p>(49-4)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉の格納容器代替スプレイ系（常設）は、SA専用設備として設置する</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑦の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑧の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>3.6-2 で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。</u></p> <p><u>系統の切替えに必要な弁のうちタービン建屋負荷遮断弁、残留熱除去系洗浄水弁 (B) については、中央制御室から遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>系統の切替えに必要な弁のうち、残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁 (B) については、原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外) に設置している AM 用切替盤より、配線用しゃ断器の「入」「切」操作にて電源を切り替えた後、近傍に設置している AM 用操作盤のスイッチ操作により、遠隔で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁、復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁は手動弁として廃棄物処理建屋地下3階に設置されており、現場の手動操作で開操作を行う。この操作は、長期運転を見込んだ復水貯蔵槽水源確保のために実施する操作であり、原子炉格納容器内へのスプレイ開始後に実施することで、図3.6-2で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。</u></p> <p><u>また、代替格納容器スプレイ冷却のバイパス流を防止するため、代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の主流路からの分岐部については、主流路から最も近い弁 (第一止め弁) で閉止する運用とする。事故時の対応に支障を来す等の理由から第一止め弁が閉止できないライン (非常用炉心冷却系ポンプ封水ライン等) についても、代替格納容器スプレイ冷却のバイパス流を防止するため、第一止め弁以降の弁で閉止されたバウンダリ構成とし、このバウンダリ範囲においては、適切な地震荷重との組合せを考慮した上でバウンダリ機能が喪失しない設計とする。</u></p> <p>(49-4)</p>			<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑥の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			
<p><u>図 3.6-2 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）による原子炉格納容器内へのスプレイ タイムチャート*</u></p> <p>* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての 1.6 で示すタイムチャート</p> <p>(5) 悪影響の防止（設置許可基準規則第 43 条第 1 項五）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、通常時は残留熱除去系洗浄水弁（B）を閉止することで隔離する系統構成としており、取合系統である残留熱除去系に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p>隔離弁については表 3.6-7 に示す。</p>	<p>(5) 悪影響の防止（設置許可基準規則第43条第1項五）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）と残留熱除去系B系との隔離弁について第3.6-7表に示す。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、通常待機時は、代替格納容器スプレイ注水弁、代替格納容器スプレイ流量調整弁を閉止しておくことで残留熱除去系B系と隔離する系統構成とし、取合系統である残留熱除去系に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p>	<p><u>図 3.6-2 ガスタービン発電機又は高圧発電機による SA ロードセンタ及び SA コントロールセンタ受電（ガスタービン発電機による SA ロードセンタ及び SA コントロールセンタ受電の場合）タイムチャート*</u></p> <p>* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての 1.14 で示すタイムチャート</p> <p>(5) 悪影響の防止（設置許可基準規則第 43 条第 1 項五）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系（常設）は、通常時は FLSR 注水隔離弁を閉止することで隔離する系統構成としており、取合系統である残留熱除去系に対して悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>隔離弁については表 3.6-7 に示す。</u></p>	<p>・運用の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根 2号炉は、2段落下に記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 東海第二は、2段落上に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																												
<p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、<u>格納容器下部注水系と同時に使用する可能性があるため、各々の必要流量が確保可能な設計とする。各々の必要流量とは、格納容器下部注水を行う場合において、原子炉圧力容器の破損前は格納容器下部注水系 90m³/h、代替格納容器スプレイ冷却系(常設) 70m³/h であり、原子炉圧力容器の破損後は、格納容器下部注水系は崩壊熱相当の注水量(最大 50m³/h)、代替格納容器スプレイ冷却系(常設) 130m³/h であり、これらの必要流量を確保可能な設計とする。</u></p> <p>(49-3, 49-4)</p> <p style="text-align: center;"><u>表 3.6-7 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="154 1012 920 1150"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>残留熱除去系</td> <td>残留熱除去系洗浄水弁 (B)</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表3.6-8に示す。</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系	残留熱除去系洗浄水弁 (B)	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉	<p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系</u>を用いる場合は、弁操作によって、<u>通常待機時</u>の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>(49-4-2)</p> <p style="text-align: center;"><u>第3.6-7表 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="955 1012 1703 1222"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>残留熱除去系B系</td> <td>代替格納容器スプレイ注水弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系B系</td> <td>代替格納容器スプレイ流量調整弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常待機時閉 電源喪失時閉</td> </tr> </tbody> </table> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>の系統構成のために操作が必要な機器の設置場所、操作場所を第3.6-8表に示す。</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系B系	代替格納容器スプレイ注水弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	残留熱除去系B系	代替格納容器スプレイ流量調整弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉	<p>また、<u>格納容器代替スプレイ系(常設)</u>を用いる場合は、弁操作等によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>(49-3, 49-4)</p> <p style="text-align: center;"><u>表 3.6-7 他系統との隔離弁</u></p> <table border="1" data-bbox="1739 1012 2504 1150"> <thead> <tr> <th>取合系統</th> <th>系統隔離弁</th> <th>駆動方式</th> <th>動作</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>残留熱除去系</td> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>電動駆動</td> <td>通常時閉 電源喪失時アズイズ</td> </tr> </tbody> </table> <p>(6) 設置場所(設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(常設)</u>の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表3.6-8に示す。</p>	取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作	残留熱除去系	FLSR注水隔離弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時アズイズ	<p>・運用の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の格納容器代替スプレイ系(常設)は、他の機能と同時使用は行わない</p> <p>・設備の相違</p>
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																												
残留熱除去系	残留熱除去系洗浄水弁 (B)	電動駆動	通常時閉 電源喪失時閉																												
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																												
残留熱除去系B系	代替格納容器スプレイ注水弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																												
残留熱除去系B系	代替格納容器スプレイ流量調整弁	電動駆動	通常待機時閉 電源喪失時閉																												
取合系統	系統隔離弁	駆動方式	動作																												
残留熱除去系	FLSR注水隔離弁	電動駆動	通常時閉 電源喪失時アズイズ																												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																											
<p>このうち、中央制御室で操作する復水移送ポンプ、<u>残留熱除去系洗浄水弁 (B)</u>、<u>タービン建屋負荷遮断弁</u>は、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。<u>原子炉建屋地上3階で操作する残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁 (B)</u>、<u>残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁 (B)</u>、<u>残留熱除去系サプレッション・チェンバ・プールのスプレイ注入隔離弁 (B)</u>は、<u>原子炉建屋内の原子炉区域外にAM用切替盤、AM用操作盤が設置されており、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u><u>復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁、復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁</u>は、<u>廃棄物処理建屋地下3階での操作となり、原子炉建屋外であるため、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u><u>これらの操作が可能な配置設計とする。</u></p> <p>(49-3)</p>	<p><u>常設低圧代替注水系ポンプ、常設低圧代替注水系系統分離弁、代替格納容器スプレイ注水弁、代替格納容器スプレイ流量調整弁、残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁</u>は、<u>原子炉建屋原子炉棟内又は常設低圧代替注水系格納槽内に設置されるが、中央制御室からの遠隔操作を可能な設計とすることで、操作場所の放射線量が高くなるおそれが少ない設計とする。</u></p> <p>(49-3-5, 49-4-2)</p>	<p>このうち、中央制御室で操作する低圧原子炉代替注水ポンプ、<u>FLSR注水隔離弁</u>は、<u>操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u><u>A-RHRドライウエル第1スプレイ弁、A-RHRドライウエル第2スプレイ弁</u>は、<u>中央制御室に重大事故操作盤、原子炉建物付属棟3階にSA電源切替盤が設置されており、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>(49-3)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑧の相違</p>																																																																											
<p>表 3.6-8 操作対象機器設置場所</p>	<p>第3.6-8表 操作対象機器リスト</p>	<p>表 3.6-8 操作対象機器設置場所</p>	<p>・設備の相違</p>																																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>復水移送ポンプ(A)</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(B)</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>復水移送ポンプ(C)</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系サプレッション・チェンバ・プールのスプレイ注入隔離弁(B)</td> <td>原子炉建屋地下1階</td> <td>原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系洗浄水弁(B)</td> <td>原子炉建屋地上1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>タービン建屋負荷遮断弁</td> <td>タービン建屋地下中2階(6号炉) 廃棄物処理建屋地下3階(7号炉)</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> <td>廃棄物処理建屋地下3階</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	復水移送ポンプ(A)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室	復水移送ポンプ(B)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室	復水移送ポンプ(C)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室	残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	残留熱除去系サプレッション・チェンバ・プールのスプレイ注入隔離弁(B)	原子炉建屋地下1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)	残留熱除去系洗浄水弁(B)	原子炉建屋地上1階	中央制御室	タービン建屋負荷遮断弁	タービン建屋地下中2階(6号炉) 廃棄物処理建屋地下3階(7号炉)	中央制御室	復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階	復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(A)</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系ポンプ(B)</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイ注水弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイ流量調整弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁</td> <td>原子炉建屋原子炉棟3階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>常設低圧代替注水系系統分離弁</td> <td>常設低圧代替注水系格納槽内</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	常設低圧代替注水系ポンプ(A)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室	常設低圧代替注水系ポンプ(B)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室	代替格納容器スプレイ注水弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室	代替格納容器スプレイ流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室	残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室	常設低圧代替注水系系統分離弁	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>B-低圧原子炉代替注水ポンプ</td> <td>低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>SA電源切替盤</td> <td>原子炉建物付属棟3階</td> <td>原子炉建物付属棟3階</td> </tr> <tr> <td>A-RHRドライウエル第1スプレイ弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟2階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>A-RHRドライウエル第2スプレイ弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟2階</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>FLSR注水隔離弁</td> <td>原子炉建物原子炉棟1階</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	A-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室	B-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室	SA電源切替盤	原子炉建物付属棟3階	原子炉建物付属棟3階	A-RHRドライウエル第1スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟2階	中央制御室	A-RHRドライウエル第2スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟2階	中央制御室	FLSR注水隔離弁	原子炉建物原子炉棟1階	中央制御室	<p>3.6.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p>
機器名称	設置場所	操作場所																																																																												
復水移送ポンプ(A)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室																																																																												
復水移送ポンプ(B)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室																																																																												
復水移送ポンプ(C)	廃棄物処理建屋地下3階	中央制御室																																																																												
残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁(B)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁(B)	原子炉建屋地上1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
残留熱除去系サプレッション・チェンバ・プールのスプレイ注入隔離弁(B)	原子炉建屋地下1階	原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋内の原子炉区域外)																																																																												
残留熱除去系洗浄水弁(B)	原子炉建屋地上1階	中央制御室																																																																												
タービン建屋負荷遮断弁	タービン建屋地下中2階(6号炉) 廃棄物処理建屋地下3階(7号炉)	中央制御室																																																																												
復水補給水系常/非常用連絡1次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階																																																																												
復水補給水系常/非常用連絡2次止め弁	廃棄物処理建屋地下3階	廃棄物処理建屋地下3階																																																																												
機器名称	設置場所	操作場所																																																																												
常設低圧代替注水系ポンプ(A)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室																																																																												
常設低圧代替注水系ポンプ(B)	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室																																																																												
代替格納容器スプレイ注水弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室																																																																												
代替格納容器スプレイ流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室																																																																												
残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁	原子炉建屋原子炉棟3階	中央制御室																																																																												
常設低圧代替注水系系統分離弁	常設低圧代替注水系格納槽内	中央制御室																																																																												
機器名称	設置場所	操作場所																																																																												
A-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室																																																																												
B-低圧原子炉代替注水ポンプ	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	中央制御室																																																																												
SA電源切替盤	原子炉建物付属棟3階	原子炉建物付属棟3階																																																																												
A-RHRドライウエル第1スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟2階	中央制御室																																																																												
A-RHRドライウエル第2スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟2階	中央制御室																																																																												
FLSR注水隔離弁	原子炉建物原子炉棟1階	中央制御室																																																																												
<p>3.6.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p>	<p>3.6.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p>	<p>3.6.2.1.4.2 設置許可基準規則第43条第2項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第2項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量を有するものであること。</p>																																																																												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の復水移送ポンプは、設計基準対象施設の復水補給水系と兼用しており、設計基準対象施設としての復水移送ポンプ2台におけるポンプ流量が、想定される重大事故等時において、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要なスプレイ流量に対して十分であるため、設計基準対象施設と同仕様で設計する。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の復水移送ポンプは、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。</u></p> <p><u>スプレイ流量としては、炉心の著しい損傷の防止の重要事故シーケンスのうち、高圧・低圧注水機能喪失、崩壊熱除去機能喪失、LOCA時注水機能喪失の重要事故シーケンス、及び格納容器破損防止の評価事故シーケンスのうち、雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）において、有効性が確認されている原子炉格納容器内へのスプレイ流量が140m³/hであることから、復水移送ポンプ1台あたり70m³/h以上をスプレイ可能な設計とし、2台使用する設計とする。</u></p>	<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の常設低圧代替注水系ポンプ及び代替淡水貯槽は、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷を防止又は炉心の著しい損傷が発生した場合にあっても原子炉格納容器の破損を防止するために必要なスプレイ流量を有する設計とする。</u></p> <p><u>スプレイ流量としては、炉心の著しい損傷の防止の重要事故シーケンスのうち、高圧・低圧注水機能喪失、崩壊熱除去機能喪失（残留熱除去系が喪失した場合）、LOCA時注水機能喪失及び原子炉格納容器破損防止の重要事故シーケンスに係る有効性評価（原子炉設置変更許可申請書添付書類十）において、有効性が確認されている原子炉格納容器へのスプレイ流量が、最大300m³/hであることから、ポンプ1台あたり150m³/h以上を注水可能な設計とし、2台使用する設計とする。</u></p>	<p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系（常設）である低圧原子炉代替注水ポンプは、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。</u></p> <p><u>スプレイ流量としては、格納容器破損防止の評価事故シーケンスのうち、雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）において、有効性が確認されている原子炉格納容器内へのスプレイ流量が120m³/hであることから、低圧原子炉代替注水ポンプ1台あたり120m³/h以上をスプレイ可能な設計とし、1台使用する設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉の格納容器代替スプレイ系（常設）は、SA専用設備として設置する</p> <p>・運用の相違 【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉の有効性評価において、格納容器への代替スプレイは炉心損傷防止の事故シーケンスでは考慮せず、格納容器破損防止の事故シーケンスで考慮しており、必要流量も異なる。なお当該シーケンスでは可搬型である大量送水車による格納容器スプレイを考慮しているが、有効性が確認されている流量は120m³/hであるため、低圧原子炉代替注水ポンプによるスプレイ流量も同等とし</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>原子炉格納容器内にスプレイする場合の復水移送ポンプは、原子炉格納容器内にスプレイする場合の水源（復水貯蔵槽）と注水先（原子炉格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損を考慮し、復水移送ポンプ2台運転でスプレイ流量 <u>140m³/h</u> 達成可能な揚程で設計する。</p> <p style="text-align: right;">(49-6)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第 43 条第 2 項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、</p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（常設）は、低圧代替注水系（常設）又は格納容器下部注水系と同時に使用する可能性があるため、原子炉注水を同時に行う場合の原子炉格納容器への最大スプレイ流量130m³/h又は格納容器下部注水を同時に行う場合の原子炉格納容器への最大スプレイ流量300m³/hを確保可能な設計とする。</u></p> <p>原子炉格納容器にスプレイする場合の常設低圧代替注水系ポンプの揚程は、原子炉格納容器スプレイ時の最大流量でスプレイを実施する場合の圧損（水源（代替淡水貯蔵槽）とスプレイ先（原子炉格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損）を考慮した要求値が144m以上であることから、<u>約200mの揚程を確保可能な設計とする。</u></p> <p><u>なお、代替淡水貯蔵槽の容量の説明は、「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</u></p> <p style="text-align: right;">(49-6-2~5, 14~18)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第43条第2項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>常設重大事故等対処設備の各機器については、一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。ただし、共用対象の施設ごとに要求される技術的要件（重大事故等に対処するための必要な機能）を満たしつつ、東海発電所内の発電用原子炉施設と共用することにより安全性が向上し、かつ、東海発電所内及び東海第二発電所内の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、共用できる設計とする。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪</p>	<p>原子炉格納容器内にスプレイする場合の低圧原子炉代替注水ポンプは、原子炉格納容器内にスプレイする場合の水源（低圧原子炉代替注水槽）と注水先（原子炉格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管及び弁類圧損を考慮し、<u>低圧原子炉代替注水ポンプ1台運転でスプレイ流量120m³/h</u> 達成可能な揚程で設計する。</p> <p style="text-align: right;">(49-6)</p> <p>(2) 共用の禁止（設置許可基準規則第 43 条第 2 項二）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p><u>二以上の発電用原子炉施設において共用するものでないこと。ただし、二以上の発電用原子炉施設と共用することによって当該二以上の発電用原子炉施設の安全性が向上する場合であって、同一の工場等内の他の発電用原子炉施設に対して悪影響を及ぼさない場合は、この限りでない。</u></p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪</p>	<p>ている</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑤の相違 ・運用の相違 【東海第二】 島根 2 号炉の格納容器代替スプレイ系（常設）は、他の機能と同時使用は行わない ・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑤の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、 3.6.2.1.2 項に記載

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の復水移送ポンプ</u>は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。</p> <p>これらの詳細については、3.6.2.1.3項に記載のとおりである。</p> <p>(49-2, 49-3, 49-4)</p> <p>3.6.2.2 <u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u></p> <p>3.6.2.2.1 設備概要</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることを目的として使用する。また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u>は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させること及び逃がし安全弁の環境条件を緩和するため、原子炉格納容器内の<u>温度を低下させることを目的として使用する。</u></p>	<p>影響防止等について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)の各機器</u>については、<u>一部の敷地を共有する東海発電所内の発電用原子炉施設</u>において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(常設)</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)に対し、多様性及び独立性を有し、位置的分散を図る設計としている。</p> <p>なお、詳細については、3.6.2.1.3項に記載のとおりである。</p> <p>3.6.2.2 <u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u></p> <p>3.6.2.2.1 設備概要</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため又は炉心の著しい損傷、<u>溶融が発生した場合において原子炉圧力容器内に溶融炉心が残存する場合に、原子炉格納容器内に浮遊する放射性物質の濃度を低下させることを目的として設置するものである。</u></p>	<p>影響防止等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(常設)の低圧原子炉代替注水ポンプ</u>は、<u>二以上の発電用原子炉施設</u>において共用しない設計とする。</p> <p>(3) 設計基準事故対処設備との多様性(設置許可基準規則第43条第2項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設重大事故防止設備は、共通要因によって設計基準事故対処設備の安全機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(常設)</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。</p> <p>これらの詳細については、3.6.2.1.3項に記載のとおりである。</p> <p>(49-2, 49-3, 49-4)</p> <p>3.6.2.2 <u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)</u></p> <p>3.6.2.2.1 設備概要</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)</u>は、設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器冷却モード)の有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合に、この機能を代替し、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることを目的として使用する。また、<u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)</u>は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させること及び逃がし安全弁の環境条件を緩和するため、原子炉格納容器内の<u>温度を低下させることを目的として使用する。</u></p>	<p>備考</p> <p>・運用の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、SA時のSRV健全性確保のためのPCVスプレイを実施する</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>本系統は、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u>、<u>電源設備 (非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備)</u>、<u>水源である代替淡水源 (淡水貯水池及び防火水槽)</u>、<u>燃料補給設備である軽油タンク、タンクローリ (4kL)</u>、<u>流路である復水補給水系、残留熱除去系の配管及び弁、ホース</u>、<u>格納容器スプレイ・ヘッド並びにスプレイ先である原子炉格納容器等から構成される。</u></p> <p>重大事故等時においては、<u>代替淡水源 (淡水貯水池及び防火水槽)</u> を水源として <u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> で <u>スプレイ</u> することにより原子炉格納容器内を冷却する機能を有する。</p> <p>本系統に関する重大事故等対処設備を表 3.6-9 に、本系統全体の概要図を図 3.6-3 に示す。</p> <p>本系統は、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> により、<u>代替淡水源 (淡水貯水池及び防火水槽)</u> の水を <u>残留熱除去系配管等</u> を経由して原子炉格納容器へスプレイすることで原子炉格納容器内を冷却できる設計とする。</p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)</u> は、<u>可搬型代替注水中型ポンプ</u>、<u>水源である西側淡水貯水設備</u>、<u>流路である代替格納容器スプレイ冷却系配管・弁</u>、<u>残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド</u>、<u>ホース</u>、<u>燃料給油設備である可搬型設備用軽油タンク</u>、<u>タンクローリ及び注水先である原子炉格納容器等から構成される。</u>重大事故等時においては、<u>西側淡水貯水設備を水源とし、可搬型代替注水中型ポンプと高所東側接続口、高所西側接続口、原子炉建屋東側接続口又は原子炉建屋西側接続口を仮設ホースで接続し、原子炉格納容器へスプレイすることで原子炉格納容器を冷却する設計とする。</u></p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)</u> は、<u>可搬型代替注水大型ポンプ</u>、<u>水源である代替淡水貯槽</u>、<u>流路である代替格納容器スプレイ冷却系配管・弁</u>、<u>残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド</u>、<u>ホース</u>、<u>燃料給油設備である可搬型設備用軽油タンク</u>、<u>タンクローリ及び注水先である原子炉格納容器等から構成される。</u></p> <p>重大事故等時においては、<u>代替淡水貯槽を水源とし、可搬型代替注水大型ポンプと高所東側接続口、高所西側接続口、原子炉建屋東側接続口又は原子炉建屋西側接続口を仮設ホースで接続し、原子炉格納容器へスプレイすることで原子炉格納容器を冷却する設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の概要図を第3.6-2 図に、代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) に属する重大事故等対処設備を第3.6-9表に示す。</u></p>	<p>本系統は、<u>大量送水車</u>、<u>電源設備 (非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、代替所内電気設備)</u>、<u>水源である代替淡水源 (輪谷貯水槽 (西1) 及び輪谷貯水槽 (西2))</u>、<u>燃料補給設備であるガスタービン発電機用軽油タンク</u>、<u>ディーゼル燃料貯蔵タンク</u>、<u>タンクローリ</u>、<u>流路である格納容器代替スプレイ系の配管及び弁</u>、<u>残留熱除去系の配管及び弁</u>、<u>ホース</u>、<u>格納容器スプレイ・ヘッド並びにスプレイ先である原子炉格納容器等から構成される。</u></p> <p>重大事故等時においては、<u>代替淡水源 (輪谷貯水槽 (西1) 及び輪谷貯水槽 (西2))</u> を水源として、<u>大量送水車で注水することにより原子炉格納容器内を冷却する機能を有する。</u></p> <p>本系統に関する重大事故等対処設備を表 3.6-9 に、本系統全体の概要図を図 3.6-3,4 に示す。</p> <p>本系統は、<u>大量送水車により、代替淡水源 (輪谷貯水槽 (西1) 及び輪谷貯水槽 (西2)) の水を残留熱除去系配管を経由して原子炉格納容器へスプレイすることで原子炉格納容器内を冷却できる設計とする。</u></p> <p>また、<u>スプレイした水が原子炉格納容器下部へ流入することで、溶融炉心が落下するまでに原子炉格納容器下部にあらかじめ十分な水位を確保するとともに、落下した溶融炉心を冷却できる設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 島根 2 号炉の格納容器代替スプレイ系 (可搬型) に用いる可搬型ポンプは 1 種類 (以下、⑨の相違)</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 系統構成の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 島根 2 号炉は、格納容器代替スプレイ系 (可搬型) により、<u>原子炉格納</u></p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> は、ディーゼルエンジンにより駆動できる設計とし、燃料は燃料補給設備である<u>軽油タンク及びタンクローリ (4kL)</u> により補給できる設計とする。</p> <p>本系統の操作に当たっては、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> に付属の操作スイッチにより、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> を起動し運転を行う。</p> <p>なお、<u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> を使用する際に接続する外部接続口は、共通の要因によって接続することができなくなることを防止するために、<u>位置的分散を図った建屋の複数の異なる面に設置する設計とする。</u></p> <p>本系統の流路のうち、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の主流路への合流以降は、代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) と同様の流路で構成し、復水補給水系、残留熱除去系の配管、弁、格納容器スプレイ・ヘッドを経由して原子炉格納容器内へスプレ</u></p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> は、ディーゼルエンジンにて駆動し、<u>ポンプに付属するスイッチにより起動できる設計とする。</u>燃料は<u>可搬型設備用軽油タンクからタンクローリを用いて給油できる設計とする。</u></p> <p>また、<u>防潮堤の内側の取水箇所 (S A用海水ピット) から取水可能な設計とする。</u></p> <p>なお、<u>水源については、「3.13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備」</u>で示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> を使用する際に接続する接続口は、共通要因により接続することができなくなることを防止するため、<u>原子炉建屋の異なる面 (原子炉建屋東側及び西側) 及び常設代替高圧電源装置置場 (高所東側及び西側) の隣接しない位置に設置することで位置的分散を図る設計とする。</u></p>	<p><u>大量送水車</u> は、ディーゼルエンジンにより駆動できる設計とし、燃料は燃料補給設備である<u>ガスタービン発電機用軽油タンク、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンクからタンクローリを用いて補給できる設計とする。</u></p> <p>本系統の操作に当たっては、<u>大量送水車に付属の操作スイッチにより、大量送水車を起動し運転を行う。</u></p> <p>なお、<u>大量送水車</u> を使用する際に接続する接続口は、共通の要因によって接続することができなくなることを防止するために、<u>原子炉建物の外壁により隔離される原子炉建物内及び原子炉建物外に複数箇所設置することで位置的分散を図る設計とする。</u></p>	<p>容器下部への注水を行う</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、次段落に記載 ・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、前段落に記載 ・記載方針の相違 【東海第二】 島根 2号炉も防波壁の内側の 2号取水口から取水可能な設計としている ・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、表 3.6-9 の下欄に記載 ・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・資料構成の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉の格納容器代替スプレイ系 (可搬

<p>柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017. 12. 20 版)</p>	<p>東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)</p>	<p>島根原子力発電所 2号炉</p>	<p>備考</p>
<p>イする。代替格納容器スプレイ冷却系（常設）の主流路への合流以降については、「3.4.2.1 代替格納容器スプレイ冷却系（常設）」で示す。</p> <p>図 3.6-3 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）系統概要図</p>	<p>第 3.6-2 図 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）系統概要図（代替淡水貯槽～原子炉建屋東側接続口）</p>	<p>図 3.6-3 格納容器代替スプレイ系（可搬型）A系 系統概要図</p>	<p>型) は, RHR に接続し, 接続以降についても格納容器代替スプレイ系（可搬型）の項に記載している</p> <p>・設備の相違</p>
<p>図 3.6-3 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）系統概要図</p>	<p>第 3.6-2 図 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）系統概要図（代替淡水貯槽～原子炉建屋東側接続口）</p>	<p>図 3.6-4 格納容器代替スプレイ系（可搬型）B系 系統概要図</p>	<p>・設備の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p align="center">表 3.6-9 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p align="center">第 3.6-9 表 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p align="center">表 3.6-9 格納容器代替スプレイ系（可搬型）に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p>・設備の相違</p>																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) 【可搬】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 ホース・接続口【可搬】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2} (燃料補給設備を含む)</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張) 【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ (16kL) 【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ (4kL) 【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用 MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線 C 系【常設】 非常用高圧母線 D 系【常設】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ (4kL) 【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) 【可搬】	附属設備	—	水源 ^{※1}	防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】	流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 ホース・接続口【可搬】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2} (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張) 【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ (16kL) 【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ (4kL) 【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用 MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線 C 系【常設】 非常用高圧母線 D 系【常設】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ (4kL) 【可搬】	計装設備	—	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>付属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>代替淡水水槽【常設】 西側淡水貯水設備【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>低圧代替注水系配管・弁【常設】 代替格納容器スプレイ冷却系配管・弁【常設】 残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド【常設】 ホース【可搬】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2} (燃料給油設備含む)</td> <td>常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 【常設】 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 代替淡水貯水水位【常設】 西側淡水貯水設備水位【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】	付属設備	—	水源 ^{※1}	代替淡水水槽【常設】 西側淡水貯水設備【常設】	流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 代替格納容器スプレイ冷却系配管・弁【常設】 残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド【常設】 ホース【可搬】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】	計装設備 ^{※3}	低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 【常設】 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 代替淡水貯水水位【常設】 西側淡水貯水設備水位【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>大量送水車【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>可搬型ストレーナ</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>輪谷貯水槽 (西 1) 【常設】 輪谷貯水槽 (西 2) 【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>格納容器代替スプレイ系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 ホース・接続口【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2} (燃料補給設備を含む)</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張) 【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SA ロードセンタ【常設】 SA 2 コントロールセンタ【常設】 SA 電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>格納容器代替スプレイ流量【常設】 サブプレッション・チェンバ温度 (SA) 【常設】 ドライウエル温度 (SA) 【常設】 ドライウエル圧力 (SA) 【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力 (SA) 【常設】 ドライウエル水位【常設】 サブプレッション・プール水位 (SA) 【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	大量送水車【可搬型】	附属設備	可搬型ストレーナ	水源 ^{※1}	輪谷貯水槽 (西 1) 【常設】 輪谷貯水槽 (西 2) 【常設】	流路	格納容器代替スプレイ系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 ホース・接続口【可搬型】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2} (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張) 【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SA ロードセンタ【常設】 SA 2 コントロールセンタ【常設】 SA 電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】	計装設備 ^{※3}	格納容器代替スプレイ流量【常設】 サブプレッション・チェンバ温度 (SA) 【常設】 ドライウエル温度 (SA) 【常設】 ドライウエル圧力 (SA) 【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力 (SA) 【常設】 ドライウエル水位【常設】 サブプレッション・プール水位 (SA) 【常設】	<p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2：単線結線図を補足説明資料 49-2 に示す。 電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>
設備区分	設備名																																																		
主要設備	可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) 【可搬】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	防火水槽【常設】 淡水貯水池【常設】																																																		
流路	復水補給水系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 ホース・接続口【可搬】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2} (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張) 【常設】 常設代替交流電源設備 第一ガスタービン発電機【常設】 軽油タンク【常設】 タンクローリ (16kL) 【可搬】 第一ガスタービン発電機用燃料タンク【常設】 第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 電源車【可搬】 軽油タンク【常設】 タンクローリ (4kL) 【可搬】 代替所内電気設備 緊急用断路器【常設】 緊急用電源切替箱断路器【常設】 緊急用電源切替箱接続装置【常設】 AM 用動力変圧器【常設】 AM 用 MCC【常設】 AM 用切替盤【常設】 AM 用操作盤【常設】 非常用高圧母線 C 系【常設】 非常用高圧母線 D 系【常設】 燃料補給設備 軽油タンク【常設】 タンクローリ (4kL) 【可搬】																																																		
計装設備	—																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	可搬型代替注水中型ポンプ【可搬】 可搬型代替注水大型ポンプ【可搬】																																																		
付属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	代替淡水水槽【常設】 西側淡水貯水設備【常設】																																																		
流路	低圧代替注水系配管・弁【常設】 代替格納容器スプレイ冷却系配管・弁【常設】 残留熱除去系配管・弁・スプレイヘッド【常設】 ホース【可搬】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2} (燃料給油設備含む)	常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 可搬型代替交流電源設備 可搬型代替低圧電源車【可搬】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 可搬型設備用軽油タンク【常設】 タンクローリ【可搬】																																																		
計装設備 ^{※3}	低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 【常設】 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 代替淡水貯水水位【常設】 西側淡水貯水設備水位【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	大量送水車【可搬型】																																																		
附属設備	可搬型ストレーナ																																																		
水源 ^{※1}	輪谷貯水槽 (西 1) 【常設】 輪谷貯水槽 (西 2) 【常設】																																																		
流路	格納容器代替スプレイ系 配管・弁【常設】 残留熱除去系 配管・弁【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】 ホース・接続口【可搬型】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2} (燃料補給設備を含む)	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機 (設計基準拡張) 【常設】 常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機【常設】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 ガスタービン発電機用サービスタンク【常設】 ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ【常設】 可搬型代替交流電源設備 高圧発電機車【可搬型】 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】 代替所内電気設備 緊急用メタクラ【常設】 メタクラ切替盤【常設】 高圧発電機車接続プラグ収納箱【常設】 緊急用メタクラ接続プラグ盤【常設】 SA ロードセンタ【常設】 SA 2 コントロールセンタ【常設】 SA 電源切替盤【常設】 重大事故操作盤【常設】 燃料補給設備 ガスタービン発電機用軽油タンク【常設】 非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク【常設】 タンクローリ【可搬型】																																																		
計装設備 ^{※3}	格納容器代替スプレイ流量【常設】 サブプレッション・チェンバ温度 (SA) 【常設】 ドライウエル温度 (SA) 【常設】 ドライウエル圧力 (SA) 【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力 (SA) 【常設】 ドライウエル水位【常設】 サブプレッション・プール水位 (SA) 【常設】																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6.2.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p>	<p>3.6.2.2.2 主要設備の仕様</p> <p>(1) <u>可搬型代替注水中型ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備</u> <p><u>種 類</u> <u>うず巻形</u></p> <p><u>容 量</u> <u>約210m³/h (1台当たり)</u></p> <p><u>全 揚 程</u> <u>約100m</u></p> <p><u>最高使用圧力</u> <u>1.4MPa [gage]</u></p> <p><u>最高使用温度</u> <u>60℃</u></p> <p><u>台 数</u> <u>4 (予備1)</u></p> <p><u>設 置 場 所</u> <u>屋外</u></p> <p><u>保 管 場 所</u> <u>西側, 南側保管場所及び予備機置場</u></p> <p><u>原 動 機 出 力</u> <u>約147kW (1台当たり)</u></p>	<p>3.6.2.2.2 主要設備の仕様 <u>主要機器の仕様を以下に示す。</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																				
<p>(1) <u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) (6 号及び 7 号炉共用)</u></p> <p>種類 : <u>うず巻形</u> 容量 : <u>120m³/h/台</u> 吐出圧力 : <u>0.85MPa [gage]</u> 最高使用圧力 : <u>2.0MPa [gage]</u> 最高使用温度 : <u>60℃</u> 個数 : <u>16 (予備 1)</u> 設置場所 : <u>屋外</u> 保管場所 : <u>荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに 5 号炉東側第二保管場所</u> 原動機出力 : <u>100kW</u></p> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備 (設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	<p>(2) <u>可搬型代替注水大型ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器下部の熔融炉心を冷却するための設備</u> ・<u>水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備</u> ・<u>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備</u> ・<u>発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための設備</u> ・<u>重大事故等の収束に必要となる水の供給設備</u> <table border="0"> <tr> <td>種類</td> <td><u>うず巻形</u></td> </tr> <tr> <td>容量</td> <td><u>約1,320m³/h (1台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td>揚程</td> <td><u>約140m</u></td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td><u>1.4MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td><u>60℃</u></td> </tr> <tr> <td>原動機出力</td> <td><u>約847kW (1台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td>台数</td> <td><u>2 (予備1^{※1})</u></td> </tr> <tr> <td>設置場所</td> <td><u>屋外</u></td> </tr> <tr> <td>保管場所</td> <td><u>西側、南側保管場所及び予備機置場</u></td> </tr> </table> <p>※1 <u>可搬型代替注水大型ポンプ</u>及び「<u>可搬型代替注水大型ポンプ (放水用)</u>」は同型設備であり、「<u>可搬型代替注水大型ポンプ</u>」の予備1台と「<u>可搬型代替注水大型ポンプ (放水用)</u>」の予備1台の計2台は共用可能とする。</p>	種類	<u>うず巻形</u>	容量	<u>約1,320m³/h (1台当たり)</u>	揚程	<u>約140m</u>	最高使用圧力	<u>1.4MPa [gage]</u>	最高使用温度	<u>60℃</u>	原動機出力	<u>約847kW (1台当たり)</u>	台数	<u>2 (予備1^{※1})</u>	設置場所	<u>屋外</u>	保管場所	<u>西側、南側保管場所及び予備機置場</u>	<p>(1) <u>大量送水車</u></p> <table border="0"> <tr> <td>種類</td> <td>: <u>ディフューザ形</u></td> </tr> <tr> <td>容量</td> <td>: <u>168m³/h/台以上</u></td> </tr> <tr> <td>吐出圧力</td> <td>: <u>0.85MPa</u></td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>: <u>1.6MPa</u></td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>: <u>40℃</u></td> </tr> <tr> <td>個数</td> <td>: <u>2 (予備 1)</u></td> </tr> <tr> <td>設置場所</td> <td>: <u>屋外</u></td> </tr> <tr> <td>保管場所</td> <td>: <u>第2、第3及び第4保管エリア</u></td> </tr> <tr> <td>原動機出力</td> <td>: <u>230kW</u></td> </tr> </table> <p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備 (設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章)」、電源設備については「3.14 電源設備 (設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章)」で示す。</p>	種類	: <u>ディフューザ形</u>	容量	: <u>168m³/h/台以上</u>	吐出圧力	: <u>0.85MPa</u>	最高使用圧力	: <u>1.6MPa</u>	最高使用温度	: <u>40℃</u>	個数	: <u>2 (予備 1)</u>	設置場所	: <u>屋外</u>	保管場所	: <u>第2、第3及び第4保管エリア</u>	原動機出力	: <u>230kW</u>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、まとめ資料本文の第 3.6-1 表に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、第 3.6-9 表の下欄に記載</p>
種類	<u>うず巻形</u>																																						
容量	<u>約1,320m³/h (1台当たり)</u>																																						
揚程	<u>約140m</u>																																						
最高使用圧力	<u>1.4MPa [gage]</u>																																						
最高使用温度	<u>60℃</u>																																						
原動機出力	<u>約847kW (1台当たり)</u>																																						
台数	<u>2 (予備1^{※1})</u>																																						
設置場所	<u>屋外</u>																																						
保管場所	<u>西側、南側保管場所及び予備機置場</u>																																						
種類	: <u>ディフューザ形</u>																																						
容量	: <u>168m³/h/台以上</u>																																						
吐出圧力	: <u>0.85MPa</u>																																						
最高使用圧力	: <u>1.6MPa</u>																																						
最高使用温度	: <u>40℃</u>																																						
個数	: <u>2 (予備 1)</u>																																						
設置場所	: <u>屋外</u>																																						
保管場所	: <u>第2、第3及び第4保管エリア</u>																																						
原動機出力	: <u>230kW</u>																																						

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6.2.2.3 <u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の多様性, 独立性, 位置的分散</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は, 共通要因によって, 設計基準事故対処設備の安全機能, 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故等対処設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 表3.6-10で示すとおり, 残留熱除去系ポンプ(B),(C)及び代替格納容器スプレイ冷却系(常設)である復水移送ポンプと位置的分散を図り, 水源及び駆動源についても, 多様性を有する設計とする。</u></p> <p>また, <u>残留熱除去系に対する代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の独立性については, 表3.6-11で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水により同時に故障することを防止するために独立性を有する設計とする。</u></p>	<p>3.6.2.2.3 <u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の多様性及び独立性, 位置的分散</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)及び代替格納容器スプレイ冷却系(常設)と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 第3.6-10表で示すとおり, 多様性及び位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは, 西側及び南側保管場所に保管することで, 原子炉建屋原子炉棟内に設置する残留熱除去系ポンプ及び低圧代替注水系格納槽内に設置する常設低圧代替注水系ポンプと位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプのサポート系として冷却水は自己冷却とすることで, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプの冷却水(残留熱除去系海水系)及び冷却水が不要である常設低圧代替注水系ポンプに対し多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの駆動源は, ディーゼルエンジン駆動とすることで, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプの電源(非常用ディーゼル発電機)及び常設低圧代替注水系ポンプの電源である常設代替交流電源設備の常設代替高圧電源装置に対し多様性を有する設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプの水源については, 屋外の西側淡水貯水設備及び可搬型代替注水大型ポンプの水源は, 常設低圧代替注水系格納槽内に設置する代替淡水貯槽を使用することで, 設計基準事故対処設備である残留熱除去系ポンプの水源である原子炉建屋原子炉棟内のサプレッション・チェンバに対して異なる水源を持つ設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は, 第3.6-11表で示すとおり, 地震, 津波, 火災, 溢水による共通要因故障を防止するために, 独立性を有する設計とする。</u></p>	<p>3.6.2.2.3 <u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)の多様性, 独立性, 位置的分散</u></p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)である大量送水車は, 共通要因によって, 設計基準事故対処設備の安全機能, 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故等対処設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう, 表3.6-10で示すとおり, 残留熱除去ポンプ及び格納容器代替スプレイ系(常設)である低圧原子炉代替注水ポンプと位置的分散を図り, 水源及び駆動源についても, 多様性を有する設計とする。</u></p> <p>また, <u>残留熱除去系に対する格納容器代替スプレイ系(可搬型)の独立性については, 表3.6-11で示すとおり地震, 津波, 火災, 溢水により同時に故障することを防止するために独立性を有する設計とする。</u></p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>さらに、故障の影響を考慮し、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2級)</u>は、予備を有する設計とする。</p>	<p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプを使用する格納容器スプレイ配管は、接続口から残留熱除去系A系配管及び残留熱除去系B系配管との合流点までを独立した系統とすることで、残留熱除去系ポンプを使用する格納容器スプレイ系統に対して可能な限り独立性を有する設計とする。</u></p> <p>なお、<u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、故障時及び保守点検時の予備となる予備機を有する設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、電源及び冷却水の多様性並びに機器の位置的分散により、残留熱除去系及び代替格納容器スプレイ冷却系(常設)に対し独立性を有する設計とする。</u></p>	<p>さらに、故障の影響を考慮し、<u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)の大量送水車は、予備を有する設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、まとめ資料本文 3.6.1.1.1 項に記載 ・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.6.2.2.3 項全般にかけて記載

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考	
表 3.6-10 多様性, 位置的分散				第3.6-10表 多様性及び位置的分散				表 3.6-10 多様性, 位置的分散				・設備の相違	
項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備		項目	設計基準事故対処設備	重大事故防止設備		項目	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備			
	残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード)	代替格納容器スプレイ冷却系 (常設)	代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)		残留熱除去系 (格納容 器スプレイ冷却系)	代替格納容器スプレイ 冷却系 (常設)	代替格納容器スプレイ 冷却系 (可搬型)		残留熱除去系 (格納容器 冷却モード)	格納容器代替スプレ イ系 (常設)	格納容器代替スプレ イ系 (可搬型)		
ポンプ	残留熱除去系ポンプ(B), (C) 原子炉建屋地下3階	復水移送ポンプ 廃棄物処理建屋地下3階	可搬型代替注水ポンプ (A-2級) 屋外	ポンプ	残留熱除去系 ポンプ	常設低圧代替 注水ポンプ	可搬型代替注水 大型ポンプ	可搬型代替注水 中型ポンプ	ポンプ	残留熱除去ポンプ	低圧原子炉代替注水 ポンプ		大量送水車
水源	サブプレッション・チェンバ 原子炉建屋地下3階	復水貯蔵槽 廃棄物処理建屋地下2階	代替淡水源 (淡水貯水池及び 防火水槽) 屋外	ポンプ	原子炉建屋原子炉棟 地下2階	常設低圧代替注水 系格納槽内	西側及び南側 保管場所		ポンプ	原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽		屋外
駆動用 空気	不要	不要	不要	水源	サブプレッション ・チェンバ	代替淡水貯槽	代替淡水貯槽	西側淡水貯水設備	水源	サブプレッション・チェン バ	低圧原子炉代替注水 槽		代替淡水源 (輪谷貯 水槽 (西1) 及び輪 谷貯水槽 (西2))
潤滑 方式	水潤滑	油浴方式	油浴方式	水源	原子炉建屋原子炉棟内	常設低圧代替 注水系格納槽内	常設低圧代替 注水系格納槽内	屋外	ポンプ	原子炉建物原子炉棟 地下2階	低圧原子炉代替 注水ポンプ格納槽		屋外
冷却水	原子炉補機冷却系 (及び原子炉補 機冷却海水系)	不要 (自滑水)	不要	駆動用 空気	不要	不要	不要		潤滑 方式	油浴方式	油浴方式		不要
駆動電 源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電機) 原子炉建屋 地上1階	常設代替交 流電源設備 (第一ガス タービン発 電機)	可搬型代替交 流電源設備 (電 源車) 7号炉タービ ン建屋南側 の屋外	荒浜側高台保 管場所及び大 湊側高台保管 場所	冷却水	残留熱除去海水系	不要 (自然冷却)	自己冷却	駆動 電源	非常用交流電源設備 (非常用ディーゼル発電 機)	常設代替交流電源設 備 (ガスタービン発電 機)		—
					駆動 電源	非常用ディーゼル 発電機	常設代替高圧 電源装置	不要 (ディーゼルエンジン)		原子炉建物付属棟 地下2階	ガスタービン発電機 建物1階		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二発電所 (2018.9.18版)		島根原子力発電所 2号炉		備考
表 3.6-11 設計基準事故対処設備との独立性						
項目	設計基準事故対処設備		重大事故等対処設備		共通要因故障	
	残留熱除去系(B)(C) (格納容器スプレイ冷却モード)	代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)	残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)	代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)		
地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は基準地震動Ssで機能維持できる設計とすることで、基準地震動Ssが共通要因となり故障することのない設計とする。		設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は耐震Sクラス設計とし、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、基準地震動Ssで機能維持できる設計とすることで、基準地震動Ssが共通要因となり故障することのない設計とする。		地震	設計基準事故対処設備の残留熱除去系は耐震Sクラス設計とし、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(可搬型)は基準地震動Ssで機能維持できる設計とすることで、基準地震動Ssが共通要因となり故障することのない設計とする。
津波	6号及び7号炉の原子炉建屋は、基準津波が到達しない位置に設置する設計とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は、防潮堤及び浸水防止設備の設置により、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、高台の可搬型設備保管場所へ配備することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		津波	原子炉建物は、基準津波が到達しない位置とすることで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。
火災	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、火災が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は、防漏及び浸水防止設備の設置により、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、高台の可搬型設備保管場所へ配備することで、津波が共通要因となり故障することのない設計とする。		火災	設計基準事故対処設備である残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(可搬型)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。
溢水	設計基準事故対処設備の残留熱除去系と、重大事故等対処設備である代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、溢水が共通要因となり同時に故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。		設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と、重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、火災が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護方針について」に示す)。		溢水	設計基準事故対処設備である残留熱除去系と、重大事故等対処設備である格納容器代替スプレイ系(可搬型)は、溢水が共通要因となり故障することのない設計とする(「共-8 重大事故等対処設備の内部溢水に対する防護方針について」に示す)。
3.6.2.2.4 設置許可基準規則第43条への適合方針						
3.6.2.2.4.1 設置許可基準規則第43条第1項への適合方針						
(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)		(i) 要求事項		(1) 環境条件及び荷重条件(設置許可基準規則第43条第1項一)		(i) 要求事項
想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。		想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。		想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。		想定される重大事故等が発生した場合における温度、放射線、荷重その他の使用条件において、重大事故等に対処するために必要な機能を有効に発揮するものであること。
(ii) 適合性		(ii) 適合性		(ii) 適合性		(ii) 適合性
基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。		基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。		基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。		基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水ポンプ（A-2級）は、屋外の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所に保管し、重大事故等時に原子炉建屋の接続口付近の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における、屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3.6-12に示す設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）の操作は、付属の操作スイッチにより、想定される重大事故等時において設置場所から操作可能な設計とする。</u></p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプで想定する環境条件を考慮し、第3.6-12表に示す設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、西側及び南側保管場所に保管し、重大事故時に水源付近の屋外に設置する設備であることから、その機能を期待される重大事故等時における屋外の環境条件を考慮する設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの操作は、ポンプに付属するスイッチにより、設置場所にて操作可能な設計とする。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の系統構成に必要となる弁の操作は、重大事故等時において、中央制御室又は設置場所から操作が可能な設計とする。また、代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）は、淡水だけでなく海水も使用可能な設計とする。</u></p> <p><u>なお、可能な限り淡水を優先し、海水通水を短時間とすることで設備の影響を考慮する。</u></p> <p><u>地震については、保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。</u></p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、津波を考慮し、高台の可搬型設備保管場所に配備する。</u></p>	<p><u>格納容器代替スプレイ系（可搬型）の大量送水車は、屋外の第2、第3及び第4保管エリアに保管し、重大事故等時に輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2）付近の屋外に設置する設備であることから、想定される重大事故等時における、屋外の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、以下の表3.6-12に示す設計とする。</u></p> <p><u>大量送水車の操作は、付属の操作スイッチにより、想定される重大事故等時において設置場所から操作可能な設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号は、まとめ資料本文3.6.1.1.4項に記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号は、表3.6-12に記載</p> <p>・設計方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、津波を考慮し、一部保管場所を防波壁等により防護しているエリアに設定</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>風（台風）による荷重については、転倒しないことの確認を行っているが、詳細評価により転倒する結果となった場合は、転倒防止措置を講じる。積雪の影響については、適切に除雪する運用とする。</p> <p>また、降水及び凍結により機能を損なうことのないよう、防水対策が取られた可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を使用し、凍結のおそれがある場合は暖気運転を行い凍結対策とする。</p> <p style="text-align: right;">(49-4, 49-7, 49-8)</p>	<p>風（台風）及び竜巻による風荷重については、当該荷重を考慮しても機能維持できる設計とする。積雪及び火山の影響については、適切に除雪及び除灰する運用とする。</p> <p>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう、防水対策が取られた可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプを使用し、凍結のおそれがある場合は暖気運転を行い凍結対策とする。</p> <p style="text-align: right;">(49-3-2～4, 49-8-2)</p>	<p>風（台風）による荷重については、転倒しないことの確認を行っているが、詳細評価により転倒する結果となった場合は、転倒防止措置を講じる。積雪の影響については、適切に除雪する運用とする。</p> <p>また、降水及び凍結により機能を損なうことのないよう、防水対策が取られた大量送水車を使用し、凍結のおそれがある場合は暖気運転を行い凍結対策とする。</p> <p style="text-align: right;">(49-4, 49-7, 49-8)</p>	<p>・設計方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、柏崎6/7と同様に、SA事象と重畳する自然現象の規模を検討し、環境条件として地震、風（台風）、凍結、降水、積雪を考慮することとしている</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p>																																												
<p style="text-align: center;">表 3.6-12 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="160 982 914 1388"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通過する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通過しない）。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通過する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通過しない）。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。	風（台風）・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p style="text-align: center;">第3.6-12表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="949 982 1703 1631"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通過する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通過しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>高台の可搬型設備保管場所に配備することで、津波により機器が損傷しない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>保管場所で想定される積雪及び火山の影響による荷重を考慮して機能を損なわない設計とするとともに、風（台風）及び竜巻による風荷重に対しては、位置的分散を考慮した保管により、機能を損なわない設計とする。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。	海水を通過する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通過しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。	地震	保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。	津波	高台の可搬型設備保管場所に配備することで、津波により機器が損傷しない設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	保管場所で想定される積雪及び火山の影響による荷重を考慮して機能を損なわない設計とするとともに、風（台風）及び竜巻による風荷重に対しては、位置的分散を考慮した保管により、機能を損なわない設計とする。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p style="text-align: center;">表 3.6-12 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="1739 968 2499 1365"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。</td> </tr> <tr> <td>海水を通過する系統への影響</td> <td>淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通過しない）。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。	海水を通過する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通過しない）。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。	風（台風）・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・設計方針の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																														
海水を通過する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通過しない）。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、治具や輪留め等により転倒防止対策を行う。																																														
風（台風）・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水及び凍結対策を考慮した設計とする。																																														
海水を通過する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用する（常時海水を通過しない）。原子炉圧力容器への注水は、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮した設計とする。																																														
地震	保管場所で想定される適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により固定する。																																														
津波	高台の可搬型設備保管場所に配備することで、津波により機器が損傷しない設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	保管場所で想定される積雪及び火山の影響による荷重を考慮して機能を損なわない設計とするとともに、風（台風）及び竜巻による風荷重に対しては、位置的分散を考慮した保管により、機能を損なわない設計とする。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	屋外で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	降水及び凍結により機能を損なうことのないよう防水対策及び凍結対策を行える設計とする。																																														
海水を通過する系統への影響	淡水だけでなく海水も使用できる設計とする（常時海水を通過しない）。なお、原子炉格納容器内へのスプレイは、可能な限り淡水源を優先し、海水通過は短期間とすることで、設備への影響を考慮する。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認し、輪留め等により転倒防止対策を行う。																																														
風（台風）・積雪	屋外で風荷重、積雪荷重を考慮しても機器が損傷しないことを評価により確認する。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) によるドライウエル内へのスプレイを実施する場合は、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作又は、復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁の全閉操作を実施し、ドライウエル内へスプレイするために残留熱除去系洗浄水弁 (B) の全開操作、残留熱除去系格納容器冷却ライン隔離弁 (B) の全開操作、残留熱除去系格納容器冷却流量調節弁 (B) の全開操作を実施した後、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) の配備及びホース接続を行い、送水準備が完了した後、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) を起動することで原子炉格納容器内へのスプレイを行う。</u></p>	<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「<u>2.3.6 操作性及び試験・検査性</u>」について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の操作に必要なポンプ、弁及びホースを第3.6-13表に示す。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプを運転する場合は、可搬型代替注水中型ポンプを水源である西側淡水貯水設備近傍に配置するとともにホースを原子炉建屋東側、原子炉建屋西側接続口、高所接東側続口又は高所西側接続口に接続し、系統構成として、中央制御室からのスイッチ操作で残留熱除去系A系D/Wスプレイ弁 (又は残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁)、代替格納容器スプレイ注水弁及び代替格納容器スプレイ注水流量調整弁の開操作を実施した後、現場操作で接続口の弁を開とし、可搬型代替注水中型ポンプ付属のスイッチによりポンプを起動することで原子炉格納容器スプレイを行う。</u></p> <p><u>可搬型代替注水大型ポンプを運転する場合は、可搬型代替注水大型ポンプを水源である代替淡水貯槽近傍に配置するとともにホースを原子炉建屋東側、原子炉建屋西側接続口、高所接東側続口又は高所西側接続口に接続し、系統構成として、中央制御室からのスイッチ操作で残留熱除去系A系D/Wスプレイ弁 (又は残留熱除去系B系D/Wスプレイ弁)、代替格納容器スプレイ注水弁、代替格納容器スプレイ注水流量調整弁の開操作を実施した後、現場操作で接続口の弁を開とし、可搬型代替注水大型ポンプ付属のスイッチによりポンプを起動することで原子炉格納容器スプレイを行う。</u></p>	<p>(2) 操作性 (設置許可基準規則第43条第1項二)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において確実に操作できるものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「<u>2.3.4 操作性及び試験・検査性</u>」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) によるドライウエル内へのスプレイを実施する場合は、A-RHRドライウエル第2スプレイ弁 (B系使用の場合は、B-RHRドライウエル第2スプレイ弁) の開操作を実施し、大量送水車の配備及びホース接続が完了し送水準備が完了した後、大量送水車を起動し、ACSS A-注水ライン流量調整弁 (B系使用の場合はACSS B-注水ライン流量調整弁) の開操作を実施することでドライウエル内へのスプレイを行う。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、次頁の上から1段落目に記載 設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違 設備の相違 【柏崎6/7】 ⑥の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>また、代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）によるサブプレッション・チェンバ内へのスプレイを実施する場合は、復水補給水系バイパス流防止としてタービン建屋負荷遮断弁の全閉操作又は復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁の全閉操作を行い、サブプレッション・チェンバ内へスプレイするために残留熱除去系洗浄水弁（B）の全開操作、残留熱除去系サブプレッション・チェンバ・プールスプレイ注入隔離弁（B）の全開操作を行った後、可搬型代替注水ポンプ（A-2級）の配備及びホース接続を行い、送水準備が完了した後、可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を起動することで原子炉格納容器内へのスプレイを行う。なお、「全交流動力電源喪失（外部電源喪失+DG喪失）+SRV再閉失敗」シナリオにおいては、操作対象弁を現場で手動操作するが、弁に反射テープを施すことで暗闇でも識別可能な設計とする。</u></p> <p>以上のことから、<u>代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）</u>の操作に必要なポンプ、弁及びホースを表3.6-13に示す。</p> <p>このうち <u>MUWC 接続口外側隔離弁 1 (A), 2 (A) 及び MUWC 接続口外側隔離弁 1 (B), 2 (B), MUWC 可搬式接続口隔離弁 1</u> については、接続口が設置されている屋外の場所から手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。<u>MUWC 可搬式接続口隔離弁 2 及び MUWC 可搬式接続口隔離弁 3</u> については、<u>原子炉建屋内の接続口が設置されている場所</u>で手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。<u>MUWC 接続口内側隔離弁 (B)</u> については、弁は原子炉建屋原子炉区域内に設置されているが、<u>遠隔手動弁操作設備により 6号炉は原子炉建屋内の原子炉区域外から、7号炉は屋外から手動操作で開閉することが可能な設計とする。</u>MUWC 接続口内側隔離弁 (A) については、6号炉は原子炉建屋内の原子炉区域外に、7号炉は原子炉建屋原子炉区域に設置されているが、<u>遠隔手動弁操作設備により、6号炉は屋外から、7号炉は原子炉建屋内の原子炉区域外から手動操作で開閉することが可能な設計とする。</u>復水補給水系原子炉建屋復水積算流量計バイパス弁については、<u>原子炉建屋原子炉区域に設置されている</u></p>	<p><u>原子炉建屋東側接続口、原子炉建屋西側接続口、高所東側接続口及び高所西側接続口の弁については、接続口近傍の屋外から手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p>	<p><u>以上のことから、格納容器代替スプレイ系（可搬型）の操作に必要なポンプ、弁及びホースを表3.6-13に示す。</u></p> <p><u>このうち ACSS A-注水ライン流量調整弁及び ACSS B-注水ライン流量調整弁については、接続口が設置されている屋外の場所から手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p><u>ACSS B-注水ライン止め弁については、原子炉建物付属棟内の接続口が設置されている場所で手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 ①の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、前頁の上から2段落目に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 系統構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>が、原子炉建屋原子炉区域の環境条件（被ばく影響等）を考慮の上、手動操作で弁を開閉することが可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>については、付属の操作スイッチからのスイッチ操作で起動する設計とする。</p> <p><u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>の付属の操作スイッチ及び操作に必要な弁を操作するにあたり、運転員のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員の操作・監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</p> <p><u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）</u>は、接続口まで屋外のアクセスルートを通行してアクセス可能な設計とするとともに、設置場所にて輪留めによる固定等が可能な設計とする。</p> <p>ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具、及び技量は必要とせず、簡便な結合金具による接続並びに一般的な工具を使用することにより、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p>(49-4, 49-7, 49-8, 49-9)</p>	<p><u>可搬型代替注水中型ポンプ付属のスイッチ、可搬型代替注水大型ポンプ付属のスイッチ及び系統の電動弁のスイッチは、運転員等の操作性を考慮して十分な操作空間を確保する設計とし、機器の名称等を表示した銘板の取付け等により識別可能とすることで、運転員等の操作性及び監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>系統の電動弁の開閉状態については、中央制御室における監視又は試験・検査等も考慮し、表示灯・操作画面等で確認可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、設置場所にて車両の転倒防止装置及び輪留め等による固定が可能な設計とする。</u></p> <p>ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具は必要とせず、簡便な<u>接続金物並びに一般的な工具</u>により、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p>(49-4-3, 49-7-2~5)</p>	<p><u>また、大量送水車については、付属の操作スイッチからのスイッチ操作で起動する設計とする。</u></p> <p><u>大量送水車の付属の操作スイッチ及び操作に必要な弁を操作するにあたり、運転員等のアクセス性、操作性を考慮して十分な操作空間を確保する。また、それぞれの操作対象については銘板をつけることで識別可能とし、運転員等の操作・監視性を考慮して確実に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>大量送水車は、輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2）付近まで屋外のアクセスルートを通行してアクセス可能な設計とするとともに、設置場所にて輪留めによる固定等が可能な設計とする。</u></p> <p>ホースの接続作業に当たっては、特殊な工具、及び技量は必要とせず、簡便な<u>結合金具による接続並びに一般的な工具</u>を使用することにより、確実に接続が可能な設計とする。</p> <p>(49-4, 49-7, 49-8, 49-9)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉は、車両の転倒防止装置を使用しない</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																				
<p align="center">表 3.6-13 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型代替注水ポンプ (A-2級)</td> <td>起動・停止</td> <td>屋外設置位置</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 1</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 2</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋内接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 3</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋内接続口位置</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口内側隔離弁 (B)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 屋外 (7号炉)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>MUWC 接続口内側隔離弁 (A)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>復水補給水系原子炉建屋復水積算計バイパス弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建屋地下 2 階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>屋外又は原子炉建屋内</td> <td>人力接続</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	可搬型代替注水ポンプ (A-2級)	起動・停止	屋外設置位置	スイッチ操作	MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 可搬式接続口隔離弁 1	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作	MUWC 可搬式接続口隔離弁 2	弁閉→弁開	屋内接続口位置	手動操作	MUWC 可搬式接続口隔離弁 3	弁閉→弁開	屋内接続口位置	手動操作	MUWC 接続口内側隔離弁 (B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 屋外 (7号炉)	手動操作	MUWC 接続口内側隔離弁 (A)	弁閉→弁開	屋外 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)	手動操作	復水補給水系原子炉建屋復水積算計バイパス弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地下 2 階	手動操作	ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建屋内	人力接続	<p align="center">第3.6-13表 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型代替注水中型ポンプ</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外設置場所</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替注水大型ポンプ</td> <td>起動・停止</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外設置場所</td> </tr> <tr> <td>接続口の弁 (原子炉建屋東側, 西側, 高所東側又は西側)</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外接続口近傍</td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイ注水弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイ流量調整弁</td> <td>弁閉→調整開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系 B 系 D/W スプレイ弁又は残留熱除去系 A 系 D/W スプレイ弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>人力接続</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	可搬型代替注水中型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所	可搬型代替注水大型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所	接続口の弁 (原子炉建屋東側, 西側, 高所東側又は西側)	弁閉→弁開	手動操作	屋外接続口近傍	代替格納容器スプレイ注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	代替格納容器スプレイ流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室	残留熱除去系 B 系 D/W スプレイ弁又は残留熱除去系 A 系 D/W スプレイ弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室	ホース	ホース接続	人力接続	屋外	<p align="center">表 3.6-13 操作対象機器</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状況の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-RHR ドライウエル第 2 スプレイ弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物原子炉棟 2 階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>B-RHR ドライウエル第 2 スプレイ弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物原子炉棟 1 階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>大量送水車</td> <td>起動・停止</td> <td>屋外設置位置</td> <td>スイッチ操作</td> </tr> <tr> <td>ACSS A-注水ライン流量調整弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置 (原子炉建物南側)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>ACSS B-注水ライン流量調整弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>屋外接続口位置 (原子炉建物西側)</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>ACSS B-注水ライン止め弁</td> <td>弁閉→弁開</td> <td>原子炉建物附属棟 1 階</td> <td>手動操作</td> </tr> <tr> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>屋外又は原子炉建物附属棟及びタービン建物内</td> <td>人力接続</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法	A-RHR ドライウエル第 2 スプレイ弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟 2 階	手動操作	B-RHR ドライウエル第 2 スプレイ弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟 1 階	手動操作	大量送水車	起動・停止	屋外設置位置	スイッチ操作	ACSS A-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	屋外接続口位置 (原子炉建物南側)	手動操作	ACSS B-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	屋外接続口位置 (原子炉建物西側)	手動操作	ACSS B-注水ライン止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物附属棟 1 階	手動操作	ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建物附属棟及びタービン建物内	人力接続	<p>・設備の相違</p> <p>(3) 試験及び検査 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は、表 3.6-14 に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に独立して機能・性能試験、弁動作試験、分解検査、外観検査が可能な設計とする。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は、発電用原子炉の運転中又は停止中に分解又は取替え、車両として運転状態の確認及び外観の確認が可能な設計とする。</p> <p>また、発電用原子炉の運転中又は停止中に、淡水貯水池を水源とし、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)、仮設流量計、ホースの系統構成で淡水貯水池へ送水する試験を行うテストラインを設けることで、他系統と独立した試験系統で代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な系統設計とする。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の試験検査を第 3.6-14 表に示す。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、発電用原子炉運転中に、機能・性能検査、弁動作確認及び車両検査を発電用原子炉停止中に機能・性能検査、分解検査、弁動作確認及び車両検査が可能な設計とする。</p> <p>機能・性能確認として、水源から可搬型代替注水中型ポンプ又は可搬型代替注水大型ポンプ、仮設圧力計、流量計及びホースの系統構成で循環運転を実施することにより、ポンプの吐出圧力及び流量の確認に加え、運転時の振動、異音、異臭及び漏えいの確認が可能な設計とする。ポンプについては、機能・性能検査等に合わせて外観の確認が可能な設計とする。</p> <p>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) である大量送水車は、表 3.6-14 に示すように発電用原子炉の運転中又は停止中に独立して機能・性能試験、分解検査、外観検査が可能な設計とする。</p> <p>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) の大量送水車は、発電用原子炉の運転中又は停止中に分解又は取替え、車両として運転状態の確認及び外観の確認が可能な設計とする。</p> <p>また、発電用原子炉の運転中又は停止中に、輪谷貯水槽 (西 1) 及び輪谷貯水槽 (西 2) を水源とし、大量送水車、仮設流量計、ホースの系統構成で輪谷貯水槽 (西 1) 及び輪谷貯水槽 (西 2) へ送水する試験を行うテストラインを設けることで、他系統と独立した試験系統で格納容器代替スプレイ系 (可搬型) の機能・性能及び漏えいの有無の確認が可能な系統設計とする。</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ⑨の相違</p>
機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法																																																																																																																				
可搬型代替注水ポンプ (A-2級)	起動・停止	屋外設置位置	スイッチ操作																																																																																																																				
MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 可搬式接続口隔離弁 1	弁閉→弁開	屋外接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 可搬式接続口隔離弁 2	弁閉→弁開	屋内接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 可搬式接続口隔離弁 3	弁閉→弁開	屋内接続口位置	手動操作																																																																																																																				
MUWC 接続口内側隔離弁 (B)	弁閉→弁開	原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 屋外 (7号炉)	手動操作																																																																																																																				
MUWC 接続口内側隔離弁 (A)	弁閉→弁開	屋外 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)	手動操作																																																																																																																				
復水補給水系原子炉建屋復水積算計バイパス弁	弁閉→弁開	原子炉建屋地下 2 階	手動操作																																																																																																																				
ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建屋内	人力接続																																																																																																																				
機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																																																																																																				
可搬型代替注水中型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所																																																																																																																				
可搬型代替注水大型ポンプ	起動・停止	スイッチ操作	屋外設置場所																																																																																																																				
接続口の弁 (原子炉建屋東側, 西側, 高所東側又は西側)	弁閉→弁開	手動操作	屋外接続口近傍																																																																																																																				
代替格納容器スプレイ注水弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																				
代替格納容器スプレイ流量調整弁	弁閉→調整開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																				
残留熱除去系 B 系 D/W スプレイ弁又は残留熱除去系 A 系 D/W スプレイ弁	弁閉→弁開	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																				
ホース	ホース接続	人力接続	屋外																																																																																																																				
機器名称	状況の変化	操作場所	操作方法																																																																																																																				
A-RHR ドライウエル第 2 スプレイ弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟 2 階	手動操作																																																																																																																				
B-RHR ドライウエル第 2 スプレイ弁	弁閉→弁開	原子炉建物原子炉棟 1 階	手動操作																																																																																																																				
大量送水車	起動・停止	屋外設置位置	スイッチ操作																																																																																																																				
ACSS A-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	屋外接続口位置 (原子炉建物南側)	手動操作																																																																																																																				
ACSS B-注水ライン流量調整弁	弁閉→弁開	屋外接続口位置 (原子炉建物西側)	手動操作																																																																																																																				
ACSS B-注水ライン止め弁	弁閉→弁開	原子炉建物附属棟 1 階	手動操作																																																																																																																				
ホース	ホース接続	屋外又は原子炉建物附属棟及びタービン建物内	人力接続																																																																																																																				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、接続口から復水補給水系主配管までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中に各接続口の弁動作試験を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</p>	<p><u>ホースについては、機能・性能に影響を及ぼすおそれのあるき裂、ジョイント部の腐食等がないことを確認可能な設計とする。</u></p> <p><u>弁については、分解検査として弁体等の部品の状態を確認可能な設計とする。分解検査においては、浸透探傷試験により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認可能な設計とし、目視により、性能に影響を及ぼす恐れのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認可能な設計とする。また、発電用原子炉運転中又は停止中に弁動作確認を実施することで、弁の開閉動作を確認可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、車両として、異常なく走行できることを確認可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、発電用原子炉運転中又は停止中に分解検査としてポンプ部品の状態を確認又は取替が可能な設計とする。分解検査においては、浸透探傷試験により、性能に影響を及ぼす指示模様の有無を確認可能な設計とし、目視により、性能に影響を及ぼすおそれのあるき裂、打こん、変形及び摩耗の有無を確認可能な設計とする。</u></p> <p>(49-5-4~6)</p>	<p>なお、接続口から残留熱除去系主配管までのラインについては、上記の試験に加えて、発電用原子炉の運転中又は停止中に各接続口の弁動作試験を実施することで弁開閉動作の確認が可能な設計とする。</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、次々頁の上から2段落目に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、表3.6-14に記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、表3.6-14に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																															
<p>表 3.6-14 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="163 304 914 590"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">運転中又は停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）の運転性能（吐出圧力，流量）の確認，漏えいの確認</td> </tr> <tr> <td>弁動作試験</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプを分解し，部品の表面状態を，試験及び目視により確認又は必要に応じて取替え</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>ポンプ及びホース外観の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）の車両としての運転状態の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>運転性能の確認として，<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）</u>の吐出圧力，流量の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>ホースの外観検査として，機能・性能に影響を及ぼすおそれのある亀裂，腐食等がないことの確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(49-5)</p> <p>(4) 切り替えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては，通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については，「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	機能・性能試験	可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）の運転性能（吐出圧力，流量）の確認，漏えいの確認	弁動作試験	弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプを分解し，部品の表面状態を，試験及び目視により確認又は必要に応じて取替え	外観検査	ポンプ及びホース外観の確認	車両検査	可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）の車両としての運転状態の確認	<p>第 3.6-14 表 代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）の試験検査</p> <table border="1" data-bbox="949 304 1700 1041"> <thead> <tr> <th>原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">運転中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能，ポンプ及びホースの漏えい確認，外観の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両の走行確認</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">停止中</td> <td>機能・性能検査</td> <td>ポンプ運転性能，ポンプ及びホースの漏えい確認，外観の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認 ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。</td> </tr> <tr> <td>弁動作確認</td> <td>弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>車両の走行確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) <u>切替</u>えの容易性（設置許可基準規則第43条第1項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては，通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については，「<u>2.3.6</u> 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	原子炉の状態	項目	内容	運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能，ポンプ及びホースの漏えい確認，外観の確認	分解検査	ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。	弁動作確認	弁開閉動作の確認	車両検査	車両の走行確認	停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能，ポンプ及びホースの漏えい確認，外観の確認	分解検査	弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認 ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。	弁動作確認	弁開閉動作の確認	車両検査	車両の走行確認	<p>表 3.6-14 格納容器代替スプレイ系（可搬型）の試験及び検査</p> <table border="1" data-bbox="1742 294 2504 510"> <thead> <tr> <th>発電用原子炉の状態</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">運転中又は停止中</td> <td>機能・性能試験</td> <td>大量送水車の運転性能（吐出圧力，流量）の確認，漏えいの確認 弁開閉動作の確認</td> </tr> <tr> <td>分解検査</td> <td>ポンプを分解し，部品の表面状態を，試験及び目視により確認又は必要に応じて取替え</td> </tr> <tr> <td>外観検査</td> <td>ポンプ及びホース外観の確認</td> </tr> <tr> <td>車両検査</td> <td>大量送水車の車両としての運転状態の確認</td> </tr> </tbody> </table> <p>運転性能の確認として，<u>大量送水車の吐出圧力，流量</u>の確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p>ホースの外観検査として，機能・性能に影響を及ぼすおそれのある亀裂，腐食等がないことの確認を行うことが可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">(49-5)</p> <p>(4) <u>切り替</u>えの容易性（設置許可基準規則第 43 条第 1 項四）</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>本来の用途以外の用途として重大事故等に対処するために使用する設備にあつては，通常時に使用する系統から速やかに切り替えられる機能を備えるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については，「<u>2.3.4</u> 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	発電用原子炉の状態	項目	内容	運転中又は停止中	機能・性能試験	大量送水車の運転性能（吐出圧力，流量）の確認，漏えいの確認 弁開閉動作の確認	分解検査	ポンプを分解し，部品の表面状態を，試験及び目視により確認又は必要に応じて取替え	外観検査	ポンプ及びホース外観の確認	車両検査	大量送水車の車両としての運転状態の確認	<p>・設備の相違</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 東海第二は，前々頁の下から 2～3 段落目に記載</p>
発電用原子炉の状態	項目	内容																																																
運転中又は停止中	機能・性能試験	可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）の運転性能（吐出圧力，流量）の確認，漏えいの確認																																																
	弁動作試験	弁開閉動作の確認																																																
	分解検査	ポンプを分解し，部品の表面状態を，試験及び目視により確認又は必要に応じて取替え																																																
	外観検査	ポンプ及びホース外観の確認																																																
	車両検査	可搬型代替注水ポンプ（A-2 級）の車両としての運転状態の確認																																																
原子炉の状態	項目	内容																																																
運転中	機能・性能検査	ポンプ運転性能，ポンプ及びホースの漏えい確認，外観の確認																																																
	分解検査	ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。																																																
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																
	車両検査	車両の走行確認																																																
停止中	機能・性能検査	ポンプ運転性能，ポンプ及びホースの漏えい確認，外観の確認																																																
	分解検査	弁の部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認 ポンプの部品の表面状態について浸透探傷試験及び目視により確認又は取替を実施する。																																																
	弁動作確認	弁開閉動作の確認																																																
	車両検査	車両の走行確認																																																
発電用原子炉の状態	項目	内容																																																
運転中又は停止中	機能・性能試験	大量送水車の運転性能（吐出圧力，流量）の確認，漏えいの確認 弁開閉動作の確認																																																
	分解検査	ポンプを分解し，部品の表面状態を，試験及び目視により確認又は必要に応じて取替え																																																
	外観検査	ポンプ及びホース外観の確認																																																
	車両検査	大量送水車の車両としての運転状態の確認																																																

代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、本来の用途以外の用途には使用しない。

なお、通常時に使用する系統である復水補給水系から重大事故等時に対処するために代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)に系統構成を切り替える場合、切替え操作としては、各接続口の弁開閉操作、ホース敷設及び接続作業、可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の移動、設置、起動操作を行うことになる。

代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の移動、設置、起動操作、及び系統の切替えに必要な弁操作については、図3.6-4、5で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。

(49-4)

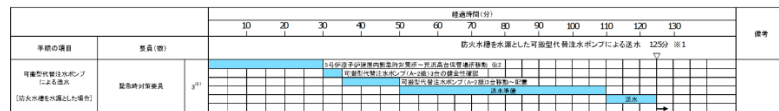


図3.6-4 代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)による原子炉格納容器内へのスプレイ タイムチャート(1/2)*

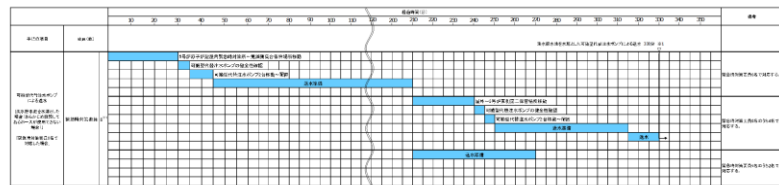


図3.6-5 代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)による原子炉格納容器内へのスプレイ タイムチャート(2/2)*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.6で示すタイムチャート

代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、通常待機時は接続先の系統と分離された状態で西側及び南側保管場所に保管し、本来の用途として使用する設計とする。

(49-3-3, 49-4-3)

格納容器代替スプレイ系(可搬型)である大量送水車は、本来の用途以外の用途には使用しない。

なお、通常時に使用する系統である残留熱除去系から重大事故等時に対処するために格納容器代替スプレイ系(可搬型)に系統構成を切り替える場合、切替え操作としては、各接続口の弁開閉操作、ホース敷設及び接続作業、大量送水車の移動、設置、起動操作を行うことになる。

格納容器代替スプレイ系(可搬型)である大量送水車の移動、設置、起動操作、及び系統の切替えに必要な弁操作については、図3.6-5で示すタイムチャートのとおり速やかに切り替えることが可能である。

(49-4)

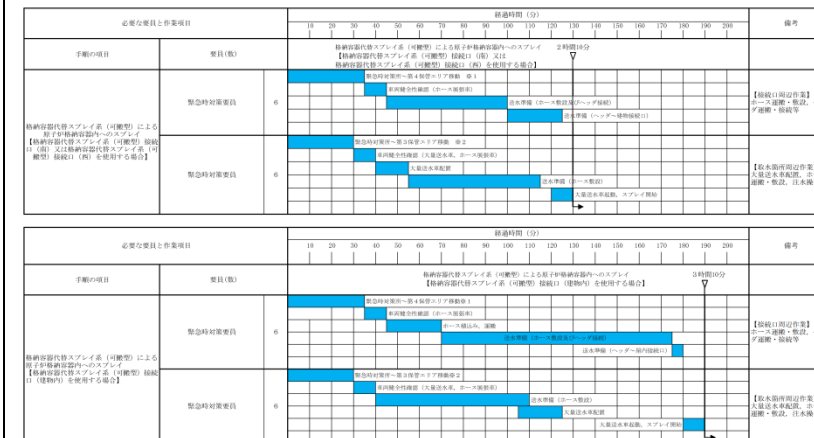


図3.6-5 格納容器代替スプレイ系(可搬型)による原子炉格納容器内へのスプレイ(淡水/海水)(大量送水車による送水)タイムチャート*

* : 「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況についての1.6で示すタイムチャート

- ・設備の相違【東海第二】⑨の相違
- ・設備の相違【柏崎6/7】系統構成の相違
- ・記載方針の相違【東海第二】
- ・記載方針の相違【東海第二】

- ・運用の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。 <u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> は、通常時は接続先の系統と分離して保管することで、他の設備に悪影響を及ぼさない運用とする。</p> <p>また、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)</u> を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、<u>他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> は、<u>治具や輪留め</u>による固定等を行うことで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> は、飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>なお、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)</u> は、<u>低圧代替注水系 (可搬型)</u> と同時に使用する可能性があるため、各々の必要流量が確保可能な設計とする。各々の必要流量とは、原子炉停止後約 9 時間後に<u>低圧代替注水系 (可搬型)</u> による注水を行う場合に <u>40m³/h</u>、<u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型)</u> によるスプレイを行う場合に <u>80m³/h</u> であり、これらの必要流量を確保可能な設計とする。</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。 <u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> は、通常待機時は接続先の系統と分離された状態で西側及び南側保管場所に保管することで、他の設備に悪影響を及ぼさない運用とする。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水大型ポンプによる原子炉格納容器へのスプレイ</u> は、弁操作や接続によって通常待機時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> は、<u>保管場所において転倒しない設計とする</u>ことで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。<u>設置場所においては、車両転倒防止装置又は輪止めにより固定</u>することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> は、<u>固縛等を実施</u>することで、飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>(49-3-3, 49-4-3)</p>	<p>(5) 悪影響の防止 (設置許可基準規則第43条第1項五)</p> <p>(i) 要求事項 工場等内の他の設備に対して悪影響を及ぼさないものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。 <u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) の大量送水車</u> は、通常時は接続先の系統と分離して保管することで、他の設備に対して悪影響を及ぼさない運用とする。</p> <p>また、<u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型)</u> を用いる場合は、弁操作によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成とすることで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>大量送水車</u> は、<u>輪留め</u>による固定等を行うことで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p><u>大量送水車</u> は、飛散物となって他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>なお、<u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型)</u> は、<u>低圧原子炉代替注水系 (可搬型)</u> と同時に使用する可能性があるため、各々の必要流量が確保可能な設計とする。各々の必要流量とは、原子炉停止後約 19 時間後に<u>低圧原子炉代替注水系 (可搬型)</u> による注水を行う場合に <u>30m³/h</u>、<u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型)</u> によるスプレイを行う場合に <u>120m³/h</u> であり、これらの必要流量を確保可能な設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は、治具や車両転倒防止装置を使用しない</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 東海第二は、3.6.2.2.4.2 項(1)容量に記載</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 同時注水を考慮する事故シーケンスが異</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(49-4, 49-5)</p> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表 3.6-15 に示す。このうち、屋外で操作する可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)、MUWC 接続口外側隔離弁 1 (A)、2 (A) 及び MUWC 接続口外側隔離弁 1 (B)、2 (B)、MUWC 可搬式接続口隔離弁 1、MUWC 接続口内側隔離弁 (B) (7号炉)、MUWC 接続口内側隔離弁 (A) (6号炉)、ホースは、屋外で操作及び作業が可能であり、操作位置及び作業位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p><u>MUWC 接続口内側隔離弁 (B) (6号炉) 及び MUWC 接続口内側隔離弁 (A) (7号炉) については、原子炉建屋地上 2 階 (原子炉建屋内の原子炉区域外) で手動操作が可能であり、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>なお、<u>原子炉建屋内にホースを設置する場合は、放射線量を確認して、適切な放射線対策に基づき作業安全確保を確認した上で作業を実施する。</u></p> <p>(49-7)</p>	<p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第1項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ系 (可搬型) の系統構成に操作が必要な機器の設置場所及び操作場所を表 3.6-15 に示す。このうち、可搬型代替注水中型ポンプ、可搬型代替注水大型ポンプ、接続口の弁 (原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側又は高所西側) 及びホースは屋外で操作するが、作業に当たっては、放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことにより、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ等の設備の設置及び常設設備との接続が可能である。</u></p> <p>(49-3-2~4, 49-4-3)</p>	<p>(49-4, 49-5)</p> <p>(6) 設置場所 (設置許可基準規則第 43 条第 1 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において重大事故等対処設備の操作及び復旧作業を行うことができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) の系統構成に操作が必要な機器の設置場所、操作場所を表 3.6-15 に示す。このうち、屋外で操作する大量送水車、ACSS A-注水ライン流量調整弁及び ACSS B-注水ライン流量調整弁、ホースは、屋外で操作及び作業が可能であり、操作位置及び作業位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p><u>ACSS B-注水ライン止め弁については、原子炉建物付属棟 1 階で手動操作が可能であり、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p><u>なお、タービン建物及び原子炉建物付属棟にホースを設置する場合は、放射線量を確認して、適切な放射線対策に基づき作業安全確保を確認した上で作業を実施する。</u></p> <p>(49-7)</p>	<p>なる。また、必要容量も異なる</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、被ばく評価上、仮設遮蔽不要</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、屋内に接続口を設けるため記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																							
<p align="center"><u>表 3.6-15 操作対象機器設置場所</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</td><td>屋外設置位置</td><td>屋外設置位置</td></tr> <tr><td>MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)</td><td>屋外接続口位置</td><td>屋外接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)</td><td>屋外接続口位置</td><td>屋外接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)</td><td>屋外接続口位置</td><td>屋外接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)</td><td>屋外接続口位置</td><td>屋外接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 1</td><td>屋外接続口位置</td><td>屋外接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 2</td><td>屋内接続口位置</td><td>屋内接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 可搬式接続口隔離弁 3</td><td>屋内接続口位置</td><td>屋内接続口位置</td></tr> <tr><td>MUWC 接続口内側隔離弁 (B)</td><td>原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 原子炉建屋地上 1 階 (7号炉)</td><td>原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 屋外 (7号炉)</td></tr> <tr><td>MUWC 接続口内側隔離弁 (A)</td><td>原子炉建屋地上 1 階 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)</td><td>屋外 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)</td></tr> <tr><td>復水補給水系原子炉建屋復水積算計バイパス弁</td><td>原子炉建屋地下 2 階</td><td>原子炉建屋地下 2 階</td></tr> <tr><td>ホース</td><td>屋外又は原子炉建屋内</td><td>屋外又は原子炉建屋内</td></tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)	屋外設置位置	屋外設置位置	MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 可搬式接続口隔離弁 1	屋外接続口位置	屋外接続口位置	MUWC 可搬式接続口隔離弁 2	屋内接続口位置	屋内接続口位置	MUWC 可搬式接続口隔離弁 3	屋内接続口位置	屋内接続口位置	MUWC 接続口内側隔離弁 (B)	原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 原子炉建屋地上 1 階 (7号炉)	原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 屋外 (7号炉)	MUWC 接続口内側隔離弁 (A)	原子炉建屋地上 1 階 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)	屋外 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)	復水補給水系原子炉建屋復水積算計バイパス弁	原子炉建屋地下 2 階	原子炉建屋地下 2 階	ホース	屋外又は原子炉建屋内	屋外又は原子炉建屋内	<p align="center"><u>第3.6-15表 操作対象機器</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>可搬型代替注水中型ポンプ</td><td>屋外設置場所</td><td>屋外設置場所</td></tr> <tr><td>可搬型代替注水大型ポンプ</td><td>屋外設置場所</td><td>屋外設置場所</td></tr> <tr><td>接続口の弁 (原子炉建屋東側, 原子炉建屋西側, 高所東側又は高所西側)</td><td>屋外接続口近傍</td><td>接続口近傍</td></tr> <tr><td>原子炉注水弁</td><td>原子炉建屋原子炉棟</td><td>中央制御室</td></tr> <tr><td>原子炉圧力容器注水流量調整弁</td><td>原子炉建屋原子炉棟</td><td>中央制御室</td></tr> <tr><td>残留熱除去系 B 系 D/W スプレイ弁又は残留熱除去系 A 系 D/W スプレイ弁</td><td>原子炉建屋原子炉棟</td><td>中央制御室</td></tr> <tr><td>ホース</td><td>屋外</td><td>屋外</td></tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	可搬型代替注水中型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所	可搬型代替注水大型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所	接続口の弁 (原子炉建屋東側, 原子炉建屋西側, 高所東側又は高所西側)	屋外接続口近傍	接続口近傍	原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室	原子炉圧力容器注水流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室	残留熱除去系 B 系 D/W スプレイ弁又は残留熱除去系 A 系 D/W スプレイ弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室	ホース	屋外	屋外	<p align="center"><u>表 3.6-15 操作対象機器設置場所</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>設置場所</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>A-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁</td><td>原子炉建物原子炉棟 2 階</td><td>原子炉建物原子炉棟 2 階</td></tr> <tr><td>B-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁</td><td>原子炉建物原子炉棟 1 階</td><td>原子炉建物原子炉棟 1 階</td></tr> <tr><td>大量送水車</td><td>屋外設置位置</td><td>屋外設置位置</td></tr> <tr><td>ACSS A-注水ライン流量調整弁</td><td>屋外接続口位置 (原子炉建物南側)</td><td>屋外接続口位置 (原子炉建物南側)</td></tr> <tr><td>ACSS B-注水ライン流量調整弁</td><td>屋外接続口位置 (原子炉建物西側)</td><td>屋外接続口位置 (原子炉建物西側)</td></tr> <tr><td>ACSS B-注水ライン止め弁</td><td>原子炉建物付属棟 1 階</td><td>原子炉建物付属棟 1 階</td></tr> <tr><td>ホース</td><td>屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内</td><td>屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内</td></tr> </tbody> </table>	機器名称	設置場所	操作場所	A-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟 2 階	原子炉建物原子炉棟 2 階	B-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟 1 階	原子炉建物原子炉棟 1 階	大量送水車	屋外設置位置	屋外設置位置	ACSS A-注水ライン流量調整弁	屋外接続口位置 (原子炉建物南側)	屋外接続口位置 (原子炉建物南側)	ACSS B-注水ライン流量調整弁	屋外接続口位置 (原子炉建物西側)	屋外接続口位置 (原子炉建物西側)	ACSS B-注水ライン止め弁	原子炉建物付属棟 1 階	原子炉建物付属棟 1 階	ホース	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	<p>・設備の相違</p>
機器名称	設置場所	操作場所																																																																																								
可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)	屋外設置位置	屋外設置位置																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁 1(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁 2(A)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁 1(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																								
MUWC 接続口外側隔離弁 2(B)	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																								
MUWC 可搬式接続口隔離弁 1	屋外接続口位置	屋外接続口位置																																																																																								
MUWC 可搬式接続口隔離弁 2	屋内接続口位置	屋内接続口位置																																																																																								
MUWC 可搬式接続口隔離弁 3	屋内接続口位置	屋内接続口位置																																																																																								
MUWC 接続口内側隔離弁 (B)	原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 原子炉建屋地上 1 階 (7号炉)	原子炉建屋地上 2 階 (6号炉) 屋外 (7号炉)																																																																																								
MUWC 接続口内側隔離弁 (A)	原子炉建屋地上 1 階 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)	屋外 (6号炉) 原子炉建屋地上 2 階 (7号炉)																																																																																								
復水補給水系原子炉建屋復水積算計バイパス弁	原子炉建屋地下 2 階	原子炉建屋地下 2 階																																																																																								
ホース	屋外又は原子炉建屋内	屋外又は原子炉建屋内																																																																																								
機器名称	設置場所	操作場所																																																																																								
可搬型代替注水中型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所																																																																																								
可搬型代替注水大型ポンプ	屋外設置場所	屋外設置場所																																																																																								
接続口の弁 (原子炉建屋東側, 原子炉建屋西側, 高所東側又は高所西側)	屋外接続口近傍	接続口近傍																																																																																								
原子炉注水弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室																																																																																								
原子炉圧力容器注水流量調整弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室																																																																																								
残留熱除去系 B 系 D/W スプレイ弁又は残留熱除去系 A 系 D/W スプレイ弁	原子炉建屋原子炉棟	中央制御室																																																																																								
ホース	屋外	屋外																																																																																								
機器名称	設置場所	操作場所																																																																																								
A-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟 2 階	原子炉建物原子炉棟 2 階																																																																																								
B-RHR ドライウェル第 2 スプレイ弁	原子炉建物原子炉棟 1 階	原子炉建物原子炉棟 1 階																																																																																								
大量送水車	屋外設置位置	屋外設置位置																																																																																								
ACSS A-注水ライン流量調整弁	屋外接続口位置 (原子炉建物南側)	屋外接続口位置 (原子炉建物南側)																																																																																								
ACSS B-注水ライン流量調整弁	屋外接続口位置 (原子炉建物西側)	屋外接続口位置 (原子炉建物西側)																																																																																								
ACSS B-注水ライン止め弁	原子炉建物付属棟 1 階	原子炉建物付属棟 1 階																																																																																								
ホース	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内	屋外又は原子炉建物付属棟及びタービン建物内																																																																																								
<p>3.6.2.2.4.2 設置許可基準規則第 43 条第 3 項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え,十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については,「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水ポンプ (A-2 級)</u> は, 設計基準事故対処設備が有する <u>発電用原子炉</u> の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため, 原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。また, 炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため, 原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。</p>	<p>3.6.2.2.4.2 設置許可基準規則第 43 条第 3 項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第43条第3項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え,十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ</u> は, 設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合においても, 炉心の著しい損傷を防止するために必要なスプレイ流量を有する設計とする。</p>	<p>3.6.2.2.4.2 設置許可基準規則第 43 条第 3 項への適合方針</p> <p>(1) 容量 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項一)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等の収束に必要な容量に加え,十分に余裕のある容量を有するものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) の大量送水車</u> は, 設計基準事故対処設備が有する <u>原子炉格納容器内の冷却機能</u> が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため, <u>原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。また, 炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため, 原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために必要なスプレイ流量を有する設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・記載方針の相違</p> <p>【東海第二】</p>																																																																																							

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>スプレイ流量としては、<u>炉心の著しい損傷の防止の事故シナリオのうち、全交流動力電源喪失（外部電源喪失+DG喪失）+SRV再閉失敗において、有効性が確認されている80m³/hでスプレイ可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）の容量については、原子炉停止後約9時間後の崩壊熱除去に必要なスプレイ流量として80m³/h以上とする。</u></p> <p>原子炉格納容器内へスプレイする場合の<u>可搬型代替注水ポンプ（A-2級）の揚程は、原子炉格納容器内へスプレイする場合の水源（淡水貯水池）と注水先（原子炉格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管、ホース及び弁類圧損を考慮し、可搬型代替注水ポンプ（A-2級）を直列3台運転でスプレイ流量80m³/h達成可能な設計とする。</u></p>	<p>スプレイ流量としては、<u>炉心の著しい損傷の防止の重要事故シナリオのうち全交流動力電源喪失及び津波浸水による最終ヒートシンク喪失に係る有効性評価解析（原子炉設置変更許可申請書添付書類十）において有効性が確認されている原子炉格納容器へのスプレイ流量が130m³/h以上であることから、可搬型代替注水中型ポンプ1台あたり約210m³/hをスプレイ可能な設計とし、揚程を確保するため2台を直列に接続し使用する設計とする。</u></p> <p><u>また、可搬型代替注水大型ポンプ1台あたり約1,320m³/hをスプレイ可能な設計とし、1台使用する設計とする。</u></p> <p><u>全交流動力電源喪失時に可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、低圧代替注水系（可搬型）による発電用原子炉への注水（50m³/h）、代替格納容器スプレイ冷却系（可搬型）による格納容器スプレイ（130m³/h）代替燃料プール注水系による使用済燃料プールへの注水（16 m³/h）を同時に実施可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプの全揚程としては、有効性が確認されている原子炉格納容器へのスプレイ量における圧損（水源（西側淡水貯水設備）と注水先（原子炉圧力容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損）を考慮し、2台で約100mの全揚程を確保可能な設計とする。</u></p> <p><u>可搬型代替注水大型ポンプの全揚程としては、有効性が確認されている原子炉格納容器へのスプレイ量における圧損（水源（代替淡水貯槽）とスプレイ先（格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損）を考慮し、1台で約140mの全揚程を確保可能な設計とする。</u></p>	<p>スプレイ流量としては、<u>格納容器破損防止の評価事故シナリオのうち、雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）において、有効性が確認されている120m³/hでスプレイ可能な設計とする。</u></p> <p><u>大量送水車の容量については、格納容器圧力及び温度抑制に必要なスプレイ流量として120m³/h以上とする。</u></p> <p>原子炉格納容器内へスプレイする場合の<u>大量送水車の揚程は、原子炉格納容器内へスプレイする場合の水源（輪谷貯水槽（西1）及び輪谷貯水槽（西2））と注水先（原子炉格納容器）の圧力差、静水頭、機器圧損、配管、ホース及び弁類圧損を考慮し、大量送水車を1台運転でスプレイ流量120m³/h達成可能な設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> ・運用の相違 【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉の有効性評価において、格納容器への代替スプレイは炉心損傷防止の事故シナリオでは考慮せず、格納容器破損防止の事故シナリオで考慮しており、必要流量も異なる ・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備仕様の相違 ・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、3.6.2.2.4.1項(5)悪影響防止に記載 ・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違 ・設備の相違 【柏崎6/7】 ⑤の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は、重大事故時において、代替格納容器スプレイ冷却に必要な流量を確保できる容量を有するものを <u>1 セット 4 台</u> 使用する。</p> <p>保有数は <u>1 プラントあたり 2 セット 8 台</u> で 6 号及び 7 号炉共用で <u>4 セット 16 台</u> と、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として 1 台 (共用) の <u>合計 17 台</u> を分散して保管する。</p> <p>(49-6)</p>	<p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプは、重大事故等時においてスプレイに必要な揚程を確保するため2台のポンプを直列に接続し使用する。保有数は2セットで4台と、故障時及び保守点検による待機除外時の予備として1台の合計5台を保管する。</u></p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水大型ポンプは、重大事故等時において注水に必要な容量を有するものを1セット1台使用する。</p> <p>保有数は2セットで2台と、故障時及び保守点検による待機除外時の予備として1台の合計3台を保管する。</p> <p><u>ただし、予備については、同型設備である可搬型代替注水大型ポンプ (放水用) の予備1台と共用可能とする。</u></p>	<p>大量送水車は、重大事故等時において、格納容器代替スプレイに必要な流量を確保できる容量を有するものを <u>1 セット 1 台</u> 使用する。</p> <p>保有数は <u>2 セット 2 台</u> で、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として 1 台の <u>合計 3 台</u> を分散して保管する。</p> <p>(49-6)</p>	<p>【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 柏崎 6/7 の代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) は可搬型ポンプを複数台組み合わせた構成としているが、島根 2 号炉の格納容器代替スプレイ系 (可搬型) は、可搬型ポンプ 1 台で構成し、必要流量を満足できる設計としている (以下、⑩の相違)</p> <p>・他号炉と共用しない ・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑩の相違</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 島根 2 号炉の放水用は、大量送水車とは別に大型送水ポンプ車を配備しているため、予備は兼用していない</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) である可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) の接続箇所は、低圧代替注水系 (可搬型)、格納容器下部注水系 (可搬型)、燃料プール代替注水系及び復水貯蔵槽への水の供給にも使用することができるよう、可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) から来るホースと接続口について、簡便な接続方式である結合金具にすることに加え、接続口の口径を 75A 又は 65A に統一し、75A/65A の接続治具を配備しておくことで確実に接続ができる設計とする。</u></p>	<p><u>なお、西側淡水貯水設備及び代替淡水貯槽の容量の説明は、「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備 (設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章)」で示す。</u></p> <p>(49-6-6~18)</p> <p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第43条第3項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.6 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ側のホースと高所東側接続口、高所西側接続口、原子炉建屋東側接続口及び原子炉建屋西側接続口については、フランジ接続にすることで、一般的に使用される工具を用いてホースを確実に接続できる設計とする。また、高所東側接続口、高所西側接続口、原子炉建屋東側接続口及び原子炉建屋西側接続口の口径を統一し、確実に接続できる設計とする。</u></p> <p>(49-7-2~5)</p>	<p>(2) 確実な接続 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項二)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備 (発電用原子炉施設と接続されている設備又は短時間に発電用原子炉施設と接続することができる常設の設備をいう。以下同じ。) と接続するものにあつては、当該常設設備と容易かつ確実に接続することができ、かつ、二以上の系統又は発電用原子炉施設が相互に使用することができるよう、接続部の規格の統一その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) である大量送水車の接続箇所は、低圧原子炉代替注水系 (可搬型)、ペDESTAL 代替注水系 (可搬型) 及び燃料プールのスプレイ系に使用することができるよう、大量送水車から来るホースと接続口について、簡便な接続方式である結合金具にすることに加え、接続口の口径を 150A に統一しておくことで確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p>(49-7)</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>島根 2 号炉は、表 3.6-9 の下欄に記載</p> <p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑨の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2 号炉の低圧原子炉代替注水槽への水の補給は、開放したマンホールにホースを挿入して実施するため、接続口を介さない</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>接続口の口径について、設備仕様の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>また、6号及び7号炉が相互に使用することができるよう、可搬型代替注水ポンプ(A-2級)から来るホースと接続口について、ホースと接続口を簡便な接続方式である結合金具にすることに加え、接続口の口径を75A又は65Aに統一し、75A/65Aの接続治具を配備しておくことで確実に接続ができる設計とする。</u></p> <p>(49-7)</p> <p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)の接続箇所である接続口は、重大事故等時の環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため、接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設ける設計とする。</u></p> <p><u>6号炉については、接続口から復水補給水系配管まで鋼製配管でつながる「接続口(屋内本設)」を原子炉建屋南側に1箇所、原子炉建屋東側に1箇所設置し、接続口から復水補給水系配管まで建屋内にホースを敷設してつながる「接続口(屋内ホース)」を原子炉建屋内東側に1箇所設置し、合計3箇所設置することで共通要因によって接続できなくなることを防止する設計とする。</u></p> <p><u>7号炉については、接続口から復水補給水系配管まで鋼製配管でつながる「接続口(屋内本設)」を原子炉建屋南側に1箇所、原子炉建屋北側に1箇所設置し、接続口から復水補給水系配管まで建屋内にホースを敷設してつながる「接続口(屋内ホース)」を原子炉建屋内東側に1</u></p>	<p>東海第二発電所 (2018.9.18版)</p> <p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建屋の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプの接続箇所である接続口は、重大事故等時の環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため、原子炉建屋の異なる面の隣接しない東側に1箇所、西側に1箇所、常設高圧電源装置置場の東側に1箇所及び西側に1箇所設置する。</u></p> <p>(49-7-2~5)</p>	<p>島根原子力発電所 2号炉</p> <p>(3) 複数の接続口 (設置許可基準規則第43条第3項三)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>常設設備と接続するものにあつては、共通要因によって接続することができなくなることを防止するため、可搬型重大事故等対処設備(原子炉建物の外から水又は電力を供給するものに限る。)の接続口をそれぞれ互いに異なる複数の場所に設けるものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)である大量送水車の接続箇所である接続口は、重大事故等時の環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災の影響により接続できなくなることを防止するため、原子炉建物の異なる面の南側に1箇所及び西側に1箇所、並びに原子炉建物内に1箇所設置し、計3箇所設置することで共通要因によって接続できなくなることを防止する設計とする。</u></p> <p>(49-7)</p>	<p>・他号炉と共用しない</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は、屋内に接続口を設置する</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>箇所設置し、合計3箇所設置することで共通要因によって接続できなくなることを防止する設計とする。</u> (49-7)</p> <p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、炉心損傷後の格納容器ベントを実施していない状況で屋外で使用する設備であり、想定される重大事故等が発生した場合における放射線を考慮しても作業への影響はないと想定しているが、仮に線量が高い場合は線源からの離隔距離をとること、線量を測定し線量が低い位置に配置することにより、これら設備の設置及び常設設備との接続が可能である。</u></p> <p>また、現場での接続作業に当たっては、簡便な結合金具による接続方式により、確実に速やかに接続が可能である。 (49-7)</p>	<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>可搬型代替注水中型ポンプ、可搬型代替注水大型ポンプ及びホースの設置並びにホースと接続口(原子炉建屋東側、原子炉建屋西側、高所東側及び高所西側)との接続は屋外で実施するが、作業に当たっては、放射線量を確認し、適切な放射線防護対策で作業安全確保を確認した上で作業を実施する。仮に線量が高い場合は、線源からの離隔距離を確保するとともに、状況に応じ仮設遮蔽の設置等を実施した上で、線量を測定し線量が低い場所で作業を行うことにより、可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプ等の設置及び常設設備との接続が可能設計とする。</u></p> <p><u>ホースの接続は簡便な接続金物により確実に接続が可能設計とする。また、接続口への接続は、簡便なフランジ接続により一般的な工具等を用い確実に接続が可能設計とする。</u></p> <p>(49-3-4, 49-7-2~5)</p>	<p>(4) 設置場所 (設置許可基準規則第43条第3項四)</p> <p>(i) 要求事項 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を設置場所に据え付け、及び常設設備と接続することができるよう、放射線量が高くなるおそれが少ない設置場所の選定、設置場所への遮蔽物の設置その他の適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性 基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系(可搬型)である大量送水車は、炉心損傷後の格納容器ベントを実施していない状況で屋外で使用する設備であり、想定される重大事故等が発生した場合における放射線を考慮しても作業への影響はないと想定しているが、仮に線量が高い場合は線源からの離隔距離をとること、線量を測定し線量が低い位置に配置することにより、これら設備の設置及び常設設備との接続が可能である。</u></p> <p>また、現場での接続作業に当たっては、簡便な結合金具による接続方式により、確実に速やかに接続が可能である。 (49-7)</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉は、被ばく評価上、仮設遮蔽不要</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 ⑨の相違</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は、接続口への接続も結合金具による接続としている</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) である可搬型代替注水ポンプ (A-2 級) は, 地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し, 残留熱除去系ポンプ, 代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) である復水移送ポンプと位置的分散を図り, 発電所敷地内の高台の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに 5 号炉東側第二保管場所に分散して保管する。</u></p> <p>(49-8)</p>	<p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第43条第3項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等について」に示す。</p> <p><u>代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは, 地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備の残留熱除去系ポンプ及び重大事故等対処設備の代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) の常設低圧代替注水系ポンプの配置その他の条件を考慮し, 常設低圧代替注水系ポンプが設置される常設低圧代替注水系格納槽と異なる, 発電所敷地内の西側及び南側保管場所に保管することで位置的分散を図る設計とする。</u></p> <p>(49-3-3, 49-8-1)</p>	<p>(5) 保管場所 (設置許可基準規則第 43 条第 3 項五)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮した上で常設重大事故等対処設備と異なる保管場所に保管すること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.1 多様性, 位置的分散, 悪影響防止等」に示す。</p> <p><u>格納容器代替スプレイ系 (可搬型) である大量送水車は, 地震, 津波その他の自然現象又は故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる影響, 設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備の配置その他の条件を考慮し, 残留熱除去ポンプ, 格納容器代替スプレイ系 (常設) である低圧原子炉代替注水ポンプと位置的分散を図り, 発電所敷地内で津波の影響を受けない第 2, 第 3 及び第 4 保管エリアに分散して保管する。</u></p> <p>(49-8)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑨の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2 号炉の第 4 保管エリアは EL8.5m であるが, 防波壁の内側であり基準津波が防波壁を超えないため, 津波の影響を受けない場所と記載している</p>
<p>(6) アクセスルートの確保 (許可基準規則第 43 条第 3 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において, 可搬型重大事故等対処設備を運搬し, 又は他の設備の被害状況を把握するため, 工場等内の道路及び通路が確保できるよう, 適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>(6) アクセスルートの確保 (許可基準規則第43条第3項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を運搬し, 又は他の設備の被害状況を把握するため, 工場等内の道路及び通路が確保できるよう, 適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.6 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	<p>(6) アクセスルートの確保 (許可基準規則第 43 条第 3 項六)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>想定される重大事故等が発生した場合において, 可搬型重大事故等対処設備を運搬し, 又は他の設備の被害状況を把握するため, 工場等内の道路及び通路が確保できるよう, 適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については, 「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)である可搬型代替注水ポンプ(A-2級)は、通常時は高台の荒浜側高台保管場所及び大湊側高台保管場所並びに5号炉東側第二保管場所に分散して保管しており、想定される重大事故等が発生した場合においても、保管場所から接続場所までの運搬経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</p> <p>(49-9)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故等対処設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、設計基準事故対処設備の残留熱除去系と常設重大事故等対処設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については、3.6.2.2.3項に記載のとおりである。</p> <p>(49-3, 49-4, 49-7, 49-8)</p>	<p>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)の可搬型代替注水中型ポンプ及び可搬型代替注水大型ポンプは、通常待機時は西側及び南側保管場所に保管しており、重大事故等時において保管場所から接続場所までの経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。</p> <p>なお、アクセスルートの詳細については、「<u>『実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準への適合状況について』の「1.0 重大事故等対策における共通事項」添付資料1.0.2「東海第二発電所可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて」</u>で示す。</p> <p>(49-9-2~4)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等について」に示す。</p> <p>代替格納容器スプレイ冷却系(可搬型)は、設計基準事故対処設備の残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)と重大事故防止設備の代替格納容器スプレイ冷却系(常設)に対し、多様性を有し位置的分散を図る設計とする。これらの詳細については、3.6.2.2.3項に記載のとおりである。</p>	<p>格納容器代替スプレイ系(可搬型)である大量送水車は、通常時は津波の影響を受けない第2、第3及び第4保管エリアに分散して保管しており、想定される重大事故等が発生した場合においても、保管場所から設置場所までの運搬経路について、設備の運搬及び移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確認する。(『可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて』参照)</p> <p>(49-9)</p> <p>(7) 設計基準事故対処設備及び常設重大事故防止設備との多様性(設置許可基準規則第43条第3項七)</p> <p>(i) 要求事項</p> <p>重大事故防止設備のうち可搬型のものは、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故防止設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、適切な措置を講じたものであること。</p> <p>(ii) 適合性</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>格納容器代替スプレイ系(可搬型)は、共通要因によって、設計基準事故対処設備の安全機能、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能若しくは注水機能又は常設重大事故等対処設備の重大事故に至るおそれがある事故に対処するために必要な機能と同時にその機能が損なわれるおそれがないよう、設計基準事故対処設備の残留熱除去系と常設重大事故等対処設備の格納容器代替スプレイ系(常設)に対し、多様性、位置的分散を図る設計としている。これらの詳細については、3.6.2.2.3項に記載のとおりである。</p> <p>(49-3, 49-4, 49-7, 49-8)</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>⑨の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の第4保管エリアはEL8.5mであるが、防波壁の内側であり基準津波が防波壁を超えないため、津波の影響を受けない場所と記載している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6.3 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)</p> <p>3.6.3.1 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード)</p> <p>3.6.3.1.1 設備概要</p> <p>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード) は、熱交換器 2 基、電動機駆動ポンプ 2 台、配管、弁類、ストレーナ、格納容器スプレイ・ヘッド及び計測制御装置からなり、冷却材喪失事故後に、サブプレッション・チェンバのプール水をドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイする。</p> <p>ドライウエル内にスプレイされた水は、ベント管を通過して、サブプレッション・チェンバ内に戻り、サブプレッション・チェンバ内にスプレイされた水とともに残留熱除去系の熱交換器で冷却された後、再びスプレイされる。</p> <p>本系統は、独立した 2 系統で構成し、<u>低圧注水系と連携して</u>、1 系統で<u>給水配管破断</u>による冷却材流出のエネルギー、崩壊熱及び燃料の過熱にともなう燃料被覆管の重大な損傷を防止し、<u>ジルコニウム-水との反応による発生熱を除去し</u>、原子炉格納容器内圧力及び温度が異常上昇することを緩和する。</p> <p>冷却材喪失事故時には、残留熱除去系は低圧注水モードとして自動起動し、次に遠隔手動操作により、電動弁を切り替えることにより<u>格納容器スプレイ冷却モード</u>として機能するような設計としている。</p> <p>本系統の系統概要図を図 3.6-6 に、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧を表 3.6-16 に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) と位置付ける。</p> <p>また、<u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード)</u> は、非常用交流電源設備からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>3.6.3 設計基準事故対処設備を用いた重大事故等対処設備</p> <p>3.6.3.1 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)</p> <p>3.6.3.1.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)</u> は、独立した 2 系統で構成し、<u>低圧注水系等と連携して</u>、1 系統で再循環系配管破断による冷却材流出のエネルギー、崩壊熱及び燃料の過熱にともなう燃料被覆管 (ジルカロイ) と水との反応による発生熱を除去し、原子炉格納容器内圧力及び温度が異常上昇することを緩和する。</p> <p>冷却材喪失事故時には、残留熱除去系は<u>低圧注水系</u>として自動起動した後、遠隔手動操作により電動弁を切り替えることで、<u>格納容器スプレイ冷却系</u>として機能する設計としている。</p> <p><u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)</u> は、電動ポンプ 2 台、熱交換器 2 基、配管・弁、スプレイヘッド等からなり、冷却材喪失事故後に、サブプレッション・チェンバのプール水をドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイする機能を有する。</p> <p><u>ドライウエル内にスプレイされた水は、ベント管を通過して、サブプレッション・チェンバ内に戻り、サブプレッション・チェンバ内にスプレイされた水とともに残留熱除去系の熱交換器で冷却された後、再びスプレイされる。</u></p> <p><u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)</u> の系統概要図を第 3.6-3 図に、重大事故等対処設備一覧を表 3.6-16 表に示す。</p> <p>本系統は設計基準事故対処設備であるが、重大事故等時においてその機能を考慮するため、重大事故等対処設備と位置付ける。</p> <p>また、<u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)</u> は、非常用交流電源設備からの給電に加え、代替交流電源設備である<u>常設代替高圧電源装置</u>からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>3.6.3 重大事故等対処設備 (設計基準拡張)</p> <p>3.6.3.1 残留熱除去系 (格納容器冷却モード)</p> <p>3.6.3.1.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系 (格納容器冷却モード)</u> は、熱交換器 2 基、電動機駆動ポンプ 2 台、配管、弁類、ストレーナ、格納容器スプレイ・ヘッド及び計測制御装置からなり、冷却材喪失事故後に、<u>サブプレッション・チェンバのプール水をドライウエル内及びサブプレッション・チェンバ内にスプレイする。</u></p> <p><u>ドライウエル内にスプレイされた水は、ベント管を通過して、サブプレッション・チェンバ内に戻り、サブプレッション・チェンバ内にスプレイされた水とともに残留熱除去系の熱交換器で冷却された後、再びスプレイされる。</u></p> <p>本系統は、独立した 2 系統で構成し、1 系統で再循環配管破断による冷却材流出のエネルギー、崩壊熱及び燃料の過熱にともなう燃料被覆管 (ジルカロイ) と水との反応による発生熱を水との反応による発生熱を除去し、原子炉格納容器内圧力及び温度が異常上昇することを緩和する。</p> <p>冷却材喪失事故時には、残留熱除去系は<u>低圧注水モード</u>として自動起動し、次に遠隔手動操作により、電動弁を切り替えることにより<u>格納容器冷却モード</u>として機能するような設計としている。</p> <p>本系統の系統概要図を図 3.6-6 に、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) 一覧を表 3.6-16 に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるが、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備 (設計基準拡張) と位置付ける。</p> <p>また、<u>残留熱除去系 (格納容器冷却モード)</u> は、非常用交流電源設備からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 東海第二は、次頁の 2 段落目に記載</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根 2 号炉は、前頁の 3.6.3.1.1 設備概要の冒頭で記載</p>

・本図については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。
 ・電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。
 ・計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。

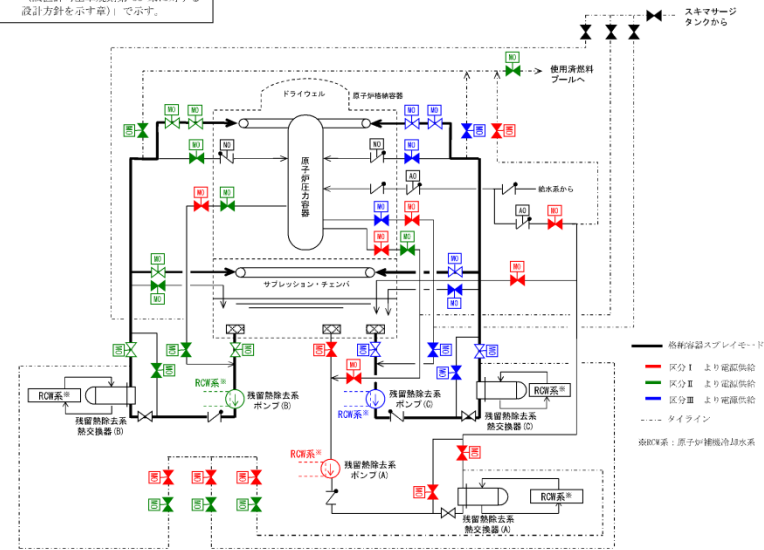
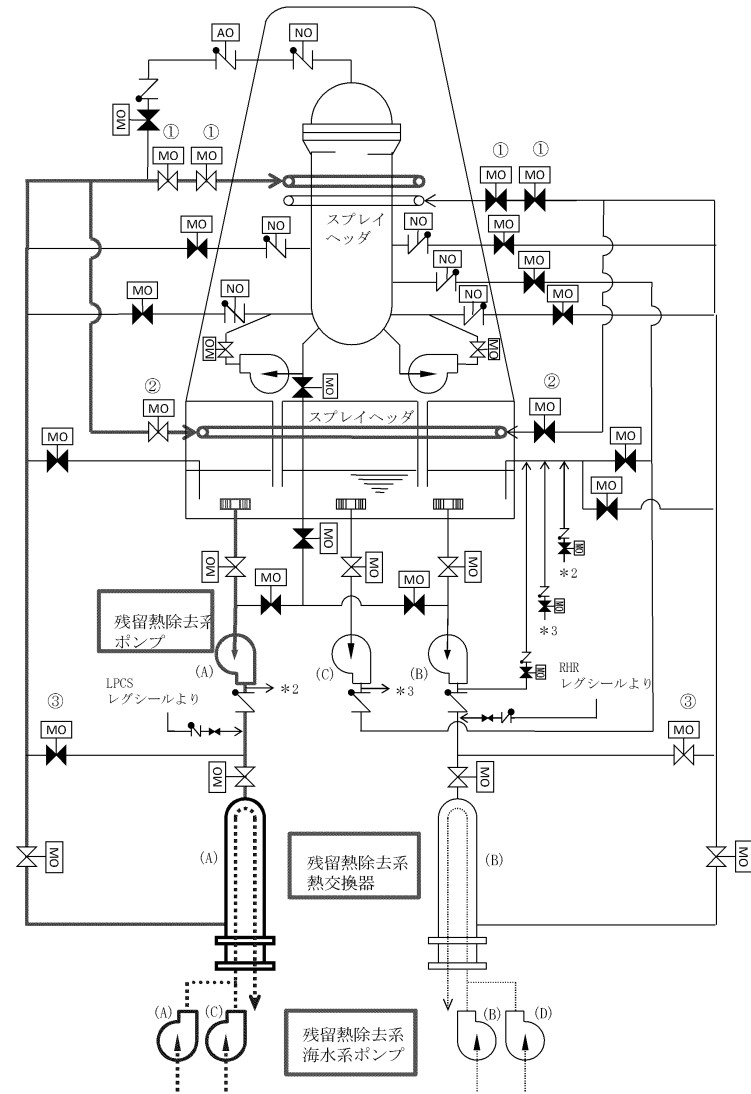


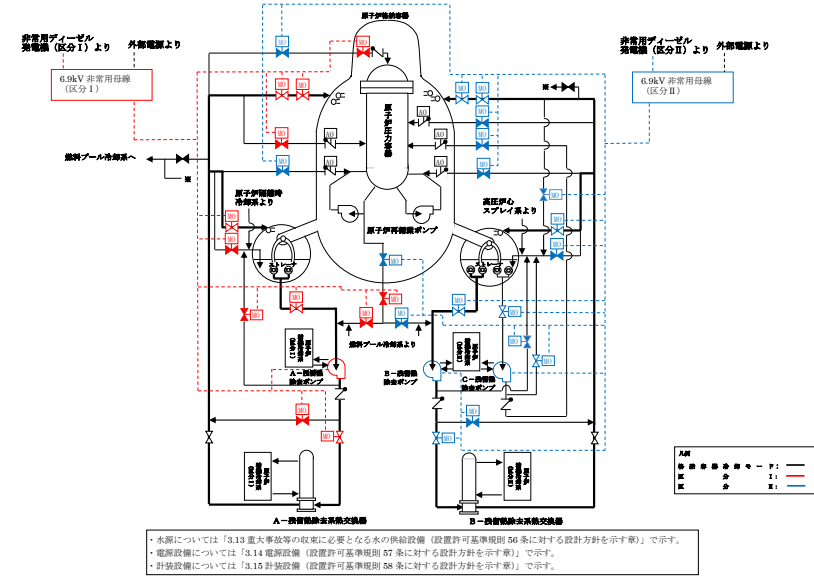
図 3.6-6 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード） 系統概要図



弁名称	
①	残留熱除去系 D/W スプレイ弁
②	残留熱除去系 S/P スプレイ弁
③	残留熱除去系熱交換器バイパス弁

□ : 主要設備
 — : 流路 (A系使用時)

第3.6-3図 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）系統概要図



・本図については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。
 ・電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。
 ・計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。

図 3.6-6 残留熱除去系（格納容器冷却モード） 系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p align="center">表 3.6-16 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）に関する重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧</p>	<p align="center">第 3.6-16 表 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）に関する重大事故等対処設備一覧</p>	<p align="center">表 3.6-16 残留熱除去系（格納容器冷却モード）に関する重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧</p>																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）ポンプ【常設】 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）ポンプ【常設】 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）熱交換器【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】	計装設備 ^{※3}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】^{※1} 残留熱除去系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※2}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系配管・弁・ストレーナ・スプレイヘッド【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3}（燃料給油設備含む）</td> <td>非常用電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替交流電源設備用燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※4}</td> <td>残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系熱交換器）【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系補機）【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 ^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 ^{※1} 残留熱除去系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系配管・弁・ストレーナ・スプレイヘッド【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※3} （燃料給油設備含む）	非常用電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替交流電源設備用燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備 ^{※4}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系熱交換器）【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系補機）【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 サブプレッション・プール水温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】	計装設備 ^{※3}	残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 サブプレッション・プール水温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】	
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）ポンプ【常設】 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 ^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 ^{※1} 残留熱除去系熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系配管・弁・ストレーナ・スプレイヘッド【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※3} （燃料給油設備含む）	非常用電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替交流電源設備用燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備 ^{※4}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ雰囲気温度【常設】 ドライウエル圧力【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系熱交換器）【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系補機）【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】 格納容器スプレイ・ヘッド【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 サブプレッション・プール水温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】																																																		
<p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2：電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>※1 残留熱除去系海水系設備については「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備（設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3 電源設備については、「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※4 計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2：電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>																																																	
<p>3.6.3.1.2 主要設備の仕様</p>	<p>3.6.3.1.2 主要設備の仕様</p>	<p>3.6.3.1.2 主要設備の仕様</p>																																																	
<p>主要機器の仕様を以下に示す。</p>	<p>主要設備の機器仕様を以下に示す。</p>	<p>主要機器の仕様を以下に示す。</p>																																																	
<p>(1) <u>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）ポンプ</u></p>	<p>(1) <u>残留熱除去系ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> 	<p>(1) <u>残留熱除去ポンプ</u></p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉のRHRポンプは、49条設備及び設計基準拡張として使用する</p>																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>容量：約 950m³/h/台 全揚程：約 130m 個数：2 取付箇所：原子炉建屋地下3階</p> <p>(2) 残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）熱交換器</p> <p>個数：2 伝熱容量：約 8.1MW/基（海水温度 30℃において）</p>	<p>種類 <u>たて形電動うず巻式</u> 台数 <u>3</u> 容量 <u>約1,690m³/h（1台当たり）</u> 全揚程 <u>約85m</u> 最高使用圧力 <u>3.5MPa [gage]</u> 最高使用温度 <u>182℃</u> 本体材料 <u>鋳鋼</u> 取付箇所 <u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></p> <p>(2) 残留熱除去系熱交換器 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u></p> <p>型式 <u>縦型Uチューブ式</u> 基数 <u>2</u> 伝熱容量 <u>約19.4×10³kW（1基当たり）</u> <u>（原子炉停止時冷却モード）</u></p> <p>最高使用圧力 管側 <u>3.45MPa [gage]</u> 胴側 <u>3.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 管側 <u>249℃</u> 胴側 <u>249℃</u> 材料 管側 <u>白銅管</u> 胴側 <u>炭素鋼</u> 取付箇所 <u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></p>	<p>容量：約 1,200m³/h/台 全揚程：約 100m 個数：2 取付箇所：原子炉建物原子炉棟地下2階</p> <p>(2) 残留熱除去系熱交換器</p> <p>基数：2 伝熱容量：約 9.1MW/基（海水温度 30℃において）</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7，東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は，50 条 にて記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7，東海第二】 設備仕様の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>(3) <u>残留熱除去系海水系ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系海水系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> <table border="1" data-bbox="1032 478 1626 781"> <tr><td>型 式</td><td>たて形うず巻式</td></tr> <tr><td>台 数</td><td>4</td></tr> <tr><td>容 量</td><td>約886m³/h (1台当たり)</td></tr> <tr><td>全 揚 程</td><td>約184m</td></tr> <tr><td>最高使用圧力</td><td>3.45MPa [gage]</td></tr> <tr><td>最高使用温度</td><td>38℃</td></tr> <tr><td>本 体 材 料</td><td>鋳鋼</td></tr> </table> (4) <u>残留熱除去系海水系ストレーナ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系海水系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> <table border="1" data-bbox="1032 1108 1537 1318"> <tr><td>型 式</td><td>円筒縦形</td></tr> <tr><td>基 数</td><td>2</td></tr> <tr><td>最高使用圧力</td><td>3.45MPa [gage]</td></tr> <tr><td>最高使用温度</td><td>38℃</td></tr> <tr><td>本 体 材 料</td><td>ステンレス鋼</td></tr> </table> </p>	型 式	たて形うず巻式	台 数	4	容 量	約886m ³ /h (1台当たり)	全 揚 程	約184m	最高使用圧力	3.45MPa [gage]	最高使用温度	38℃	本 体 材 料	鋳鋼	型 式	円筒縦形	基 数	2	最高使用圧力	3.45MPa [gage]	最高使用温度	38℃	本 体 材 料	ステンレス鋼	<p>なお、水源については「3.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、48 条に記載</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は、48 条に記載</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
型 式	たて形うず巻式																										
台 数	4																										
容 量	約886m ³ /h (1台当たり)																										
全 揚 程	約184m																										
最高使用圧力	3.45MPa [gage]																										
最高使用温度	38℃																										
本 体 材 料	鋳鋼																										
型 式	円筒縦形																										
基 数	2																										
最高使用圧力	3.45MPa [gage]																										
最高使用温度	38℃																										
本 体 材 料	ステンレス鋼																										

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.6.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備(設計基準拡張)として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)を復旧させる場合については、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備からの給電により起動する残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)ポンプ及び残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)熱交換器については、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p>	<p>3.6.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は、重大事故等時において重大事故等対処設備として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)を復旧させる場合については、残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は、設計基準事故対処設備である非常用電源設備の非常用ディーゼル発電機からの給電により起動する残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)に対して駆動電源の多様性を有する設計とする。</p> <p>なお、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置の多様性及び位置的分散については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない。</p> <p>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能及び残留熱除去機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合のポンプ流量及び容量が、発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要なスプレイ流量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p>	<p>3.6.3.1.3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p>残留熱除去系(格納容器冷却モード)は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備(設計基準拡張)として使用するため、「2.3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系(格納容器冷却モード)を復旧させる場合については、残留熱除去系(格納容器冷却モード)は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備からの給電により起動する残留熱除去系(格納容器冷却モード)に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3.14 電源設備(設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章)」に示す。</p> <p>残留熱除去系(格納容器冷却モード)については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p> <p>残留熱除去系(格納容器冷却モード)は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去ポンプ及び残留熱除去系熱交換器については、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p>	<p>備考</p> <p>・記載方針の相違【東海第二】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）熱交換器については、原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表 3.6-17 に示す設計である。</p> <p>表 3.6-17 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="160 940 917 1339"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>また、残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却系）による原子炉格納容器スプレイ水として使用する水源のサプレッション・チェンバは、設計基準事故時の非常用炉心冷却設備の水源と兼用しており、設計基準事故時に使用する場合の容量が、発電用原子炉を冷却し、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために必要なスプレイ流量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</p> <p>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、重大事故等時における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.6-17表に示す設計である。</p> <p>第3.6-17表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="958 940 1694 1625"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p>残留熱除去ポンプ及び残留熱除去系熱交換器については、原子炉建物原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表 3.6-17 に示す設計である。</p> <p>表3.6-17 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="1742 877 2504 1360"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は、設計基準拡張を設けているが、重大事故等対処設備の扱いであり実質的な差異はない</p> <p>・設計方針の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)</u>の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。<u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却モード)ポンプ</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能な設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>3.6.3.2 <u>残留熱除去系(サプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u></p> <p>3.6.3.2.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系(サプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u>は、<u>3</u>ループから構成され、<u>熱交換器3基</u>、<u>電動機駆動ポンプ3台</u>、配管、弁類、ストレーナ及び計測制御装置からなり、<u>サプレッション・チェンバ・プール</u>へ放出された熱を除去して、<u>サプレッション・チェンバのプール</u>水を冷却するためのものである。</p> <p><u>サプレッション・チェンバ・プール</u>へ放出された熱は、<u>残留熱除去系(サプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u>によって冷却される。</p> <p>本系統の系統概要図を図3.6-7に、重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧を表3.6-18に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるとともに、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</p> <p>また、<u>残留熱除去系(サプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u>は、非常用交流電源設備からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>また、<u>残留熱除去系ポンプ</u>は中央制御室にて操作可能な設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(格納容器スプレイ冷却系)</u>は、設計基準事故対処設備として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時においても使用する設計とする。また、<u>残留熱除去系ポンプ</u>は、テストラインにより系統の機能・性能検査が可能な設計とする。<u>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器</u>は、発電用原子炉の運転中に機能・性能検査を、また停止中に分解検査及び外観検査が実施可能な設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p> <p>3.6.3.2 <u>残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系)</u></p> <p>3.6.3.2.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系)</u>は、<u>2</u>ループから構成され、<u>電動ポンプ2台</u>、<u>熱交換器2基</u>、配管・弁等からなり、<u>原子炉隔離時冷却系ポンプ駆動タービン運転時の排気蒸気等によるサプレッション・チェンバの温度上昇を抑制する。</u></p> <p>本系統の系統概要図を第3.6-4図に、重大事故等対処設備一覧を第3.6-18表に示す。</p> <p>本系統は設計基準事故対処設備であるとともに、重大事故等時においてその機能を考慮するため、重大事故等対処設備と位置付ける。</p> <p>また、<u>残留熱除去系(サプレッション・プール冷却系)</u>は、非常用交流電源設備からの給電に加えて、代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>また、<u>残留熱除去系(格納容器冷却モード)</u>は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>残留熱除去系(格納容器冷却モード)の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系(格納容器冷却モード)</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系(格納容器冷却モード)</u>については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。<u>残留熱除去系ポンプ</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能な設計であり、<u>発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p> <p>3.6.3.2 <u>残留熱除去系(サプレッション・プール水冷却モード)</u></p> <p>3.6.3.2.1 設備概要</p> <p><u>残留熱除去系(サプレッション・プール水冷却モード)</u>は、<u>2</u>ループから構成され、<u>熱交換器2基</u>、<u>電動ポンプ2台</u>、配管、弁類、ストレーナ及び計測制御装置からなり、<u>サプレッション・チェンバ</u>へ放出された熱を除去して、<u>サプレッション・チェンバのプール</u>水を冷却するためのものである。</p> <p><u>サプレッション・チェンバ</u>へ放出された熱は、<u>残留熱除去系(サプレッション・プール水冷却モード)</u>によって冷却される。</p> <p>本系統の系統概要図を図3.6-7に、重大事故等対処設備(設計基準拡張)一覧を表3.6-18に示す。</p> <p>本系統は設計基準対象施設であるとともに、想定される重大事故等時においてその機能を期待するため、重大事故等対処設備(設計基準拡張)と位置付ける。</p> <p>また、<u>残留熱除去系(サプレッション・プール水冷却モード)</u>は、非常用交流電源設備からの給電に加えて、代替交流電源設備からの給電により復旧し、重大事故等時に使用できる設計とする。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 系統構成の相違</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>

・水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」で示す。
 ・電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」で示す。
 ・計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。

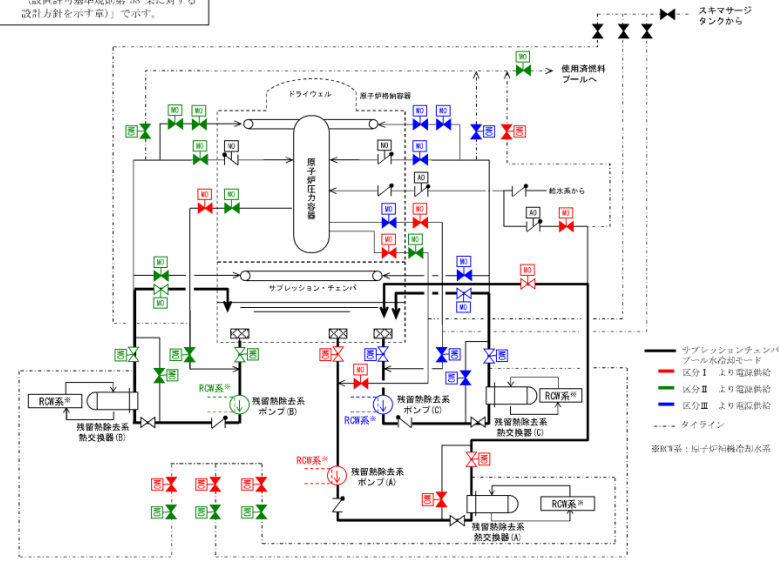
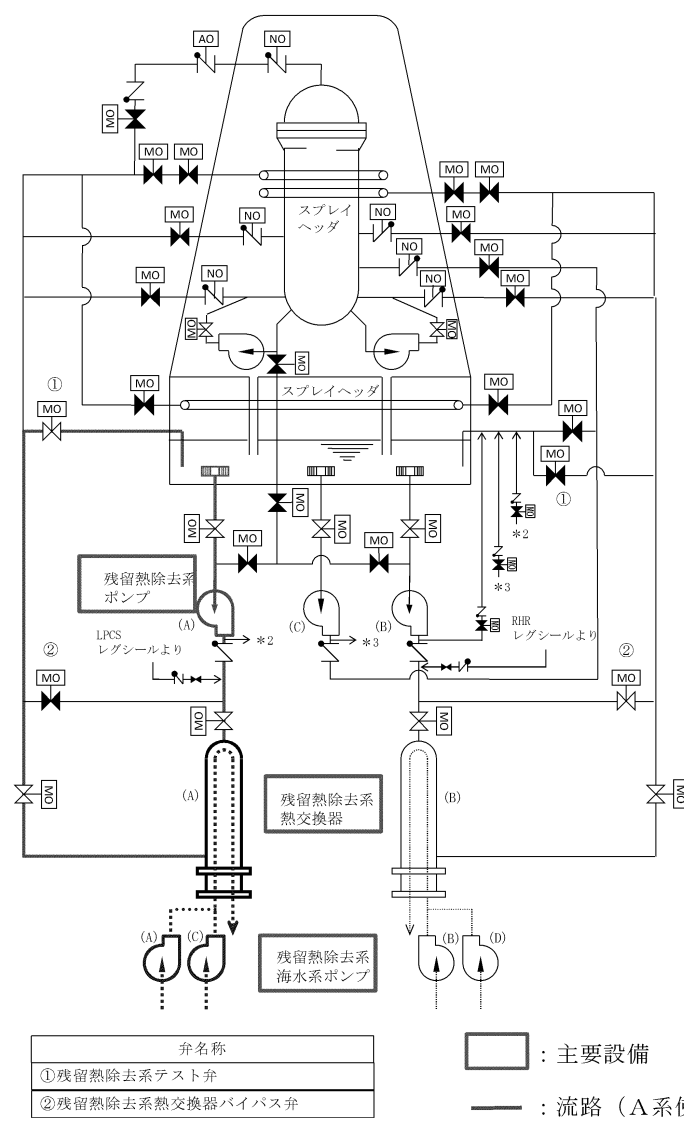


図 3.6-7 残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）系統概要図



第 3.6-4 図 残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）系統概要図

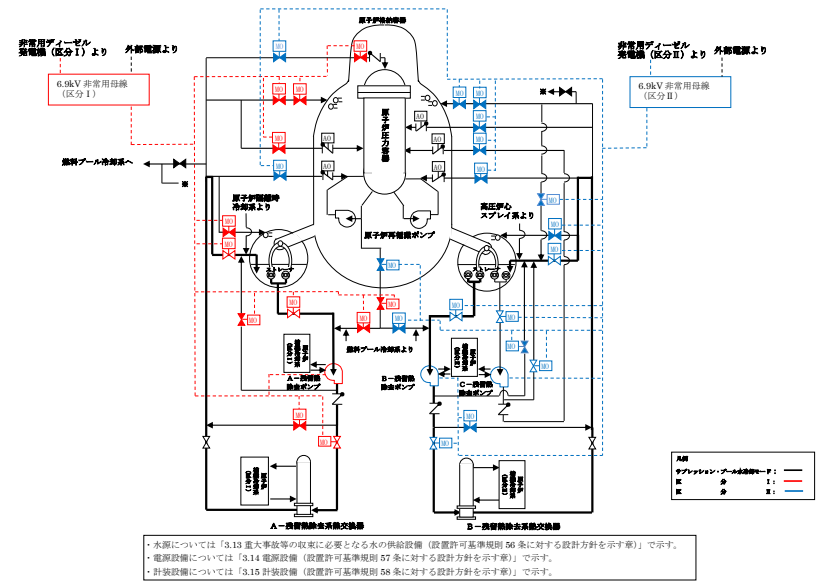


図 3.6-7 残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）系統概要図

・設備の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																
<p><u>表 3.6-18 残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）に関する重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧</u></p>	<p><u>第 3.6-18 表 残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）に関する重大事故等対処設備一覧</u></p>	<p><u>表 3.6-18 残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）に関する重大事故等対処設備（設計基準拡張）一覧</u></p>	<p>・設備の相違</p>																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）ポンプ【常設】 残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 サブプレッション・チェンバ・プール水温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）ポンプ【常設】 残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）熱交換器【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】	計装設備 ^{※3}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 サブプレッション・チェンバ・プール水温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】^{※1} 残留熱除去系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※2}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系配管・弁・ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※3} （燃料給油設備含む）</td> <td>非常用電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※4}</td> <td>残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系熱交換器）【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系補機）【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 ^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 ^{※1} 残留熱除去系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系配管・弁・ストレーナ【常設】	注水先	サブプレッション・チェンバ【常設】	電源設備 ^{※3} （燃料給油設備含む）	非常用電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】	計装設備 ^{※4}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系熱交換器）【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系補機）【常設】	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備区分</th> <th>設備名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>主要設備</td> <td>残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】</td> </tr> <tr> <td>附属設備</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>水源^{※1}</td> <td>サブプレッション・チェンバ【常設】</td> </tr> <tr> <td>流路</td> <td>残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】</td> </tr> <tr> <td>注水先</td> <td>原子炉格納容器【常設】</td> </tr> <tr> <td>電源設備^{※2}</td> <td>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】</td> </tr> <tr> <td>計装設備^{※3}</td> <td>残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 サブプレッション・プール水温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】</td> </tr> </tbody> </table>	設備区分	設備名	主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】	附属設備	—	水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】	流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】	注水先	原子炉格納容器【常設】	電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】	計装設備 ^{※3}	残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 サブプレッション・プール水温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】	
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）ポンプ【常設】 残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 ドライウエル雰囲気温度【常設】 サブプレッション・チェンバ気体温度【常設】 サブプレッション・チェンバ・プール水温度【常設】 格納容器内圧力（D/W）【常設】 格納容器内圧力（S/C）【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去系ポンプ【常設】 残留熱除去系海水系ポンプ【常設】 ^{※1} 緊急用海水ポンプ【常設】 緊急用海水系ストレーナ【常設】 残留熱除去系海水系ストレーナ【常設】 ^{※1} 残留熱除去系熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※2}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系配管・弁・ストレーナ【常設】																																																		
注水先	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
電源設備 ^{※3} （燃料給油設備含む）	非常用電源設備 2C非常用ディーゼル発電機【常設】 2D非常用ディーゼル発電機【常設】 2C非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ【常設】 常設代替交流電源設備 常設代替高圧電源装置【常設】 燃料給油設備 軽油貯蔵タンク【常設】 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ【常設】 2C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】 2D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ【常設】																																																		
計装設備 ^{※4}	残留熱除去系系統流量【常設】 残留熱除去系ポンプ吐出圧力【常設】 サブプレッション・プール水温度【常設】 サブプレッション・プール水位【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 残留熱除去系海水系系統流量【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系熱交換器）【常設】 緊急用海水系流量（残留熱除去系補機）【常設】																																																		
設備区分	設備名																																																		
主要設備	残留熱除去ポンプ【常設】 残留熱除去系熱交換器【常設】																																																		
附属設備	—																																																		
水源 ^{※1}	サブプレッション・チェンバ【常設】																																																		
流路	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ【常設】																																																		
注水先	原子炉格納容器【常設】																																																		
電源設備 ^{※2}	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機（設計基準拡張）【常設】																																																		
計装設備 ^{※3}	残留熱除去ポンプ出口流量【常設】 残留熱除去系熱交換器入口温度【常設】 残留熱除去系熱交換器出口温度【常設】 サブプレッション・チェンバ温度（SA）【常設】 ドライウエル温度（SA）【常設】 サブプレッション・プール水温度（SA）【常設】 ドライウエル圧力（SA）【常設】 サブプレッション・チェンバ圧力（SA）【常設】																																																		
<p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2：電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>※1 残留熱除去系海水系設備については「3.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備（設置許可基準規則第48条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2 水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3 電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※4 計装設備については「3.15 計測設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>	<p>※1：水源については「3.13 重大事故等の収束に必要な水の供給設備（設置許可基準規則第56条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※2：電源設備については「3.14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>※3：主要設備を用いた炉心損傷防止及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態 計装設備については「3.15 計装設備（設置許可基準規則第58条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p>																																																	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>3.6.3.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>残留熱除去系 (サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード) ポンプ</u></p> <p>容量：約 950m³/h/台 全揚程：約 130m 個数：3 取付箇所：原子炉建屋地下3階</p> <p>(2) <u>残留熱除去系 (サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード) 熱交換器</u></p>	<p>3.6.3.2.2 主要設備の仕様 主要設備の機器仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>残留熱除去系ポンプ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 15%;"><u>種類</u></td> <td><u>たて形電動うず巻式</u></td> </tr> <tr> <td><u>台数</u></td> <td><u>3</u></td> </tr> <tr> <td><u>容量</u></td> <td><u>約 1,690m³/h (1台当たり)</u></td> </tr> <tr> <td><u>全揚程</u></td> <td><u>約 85m</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用圧力</u></td> <td><u>3.50MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用温度</u></td> <td><u>182℃</u></td> </tr> <tr> <td><u>本体材料</u></td> <td><u>鋳鋼</u></td> </tr> <tr> <td><u>取付箇所</u></td> <td><u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></td> </tr> </table> <p>(2) <u>残留熱除去系熱交換器</u></p> <p><u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> ・<u>原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備</u> 	<u>種類</u>	<u>たて形電動うず巻式</u>	<u>台数</u>	<u>3</u>	<u>容量</u>	<u>約 1,690m³/h (1台当たり)</u>	<u>全揚程</u>	<u>約 85m</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>3.50MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>182℃</u>	<u>本体材料</u>	<u>鋳鋼</u>	<u>取付箇所</u>	<u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u>	<p>3.6.3.2.2 主要設備の仕様 主要機器の仕様を以下に示す。</p> <p>(1) <u>残留熱除去ポンプ</u></p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 15%;">容量</td> <td>: <u>約 1,200m³/h/台</u></td> </tr> <tr> <td>全揚程</td> <td>: <u>約 100m</u></td> </tr> <tr> <td>個数</td> <td>: <u>2</u></td> </tr> <tr> <td>取付箇所</td> <td>: <u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u></td> </tr> </table> <p>(2) <u>残留熱除去系熱交換器</u></p>	容量	: <u>約 1,200m³/h/台</u>	全揚程	: <u>約 100m</u>	個数	: <u>2</u>	取付箇所	: <u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉のRHRポンプは、49条設備及び設計基準拡張として使用する</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、50条にて記載</p>
<u>種類</u>	<u>たて形電動うず巻式</u>																										
<u>台数</u>	<u>3</u>																										
<u>容量</u>	<u>約 1,690m³/h (1台当たり)</u>																										
<u>全揚程</u>	<u>約 85m</u>																										
<u>最高使用圧力</u>	<u>3.50MPa [gage]</u>																										
<u>最高使用温度</u>	<u>182℃</u>																										
<u>本体材料</u>	<u>鋳鋼</u>																										
<u>取付箇所</u>	<u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u>																										
容量	: <u>約 1,200m³/h/台</u>																										
全揚程	: <u>約 100m</u>																										
個数	: <u>2</u>																										
取付箇所	: <u>原子炉建物原子炉棟地下2階</u>																										

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>個数 : 3 伝熱容量 : 約 8.1MW/基 (海水温度 30°Cにおいて)</p>	<p>型式 <u>縦型Uチューブ式</u> 基数 2 伝熱容量 <u>約19.4×10³kW (1基当たり)</u> <u>(原子炉停止時冷却モード)</u></p> <p>最高使用圧力 管側 <u>3.45MPa [gage]</u> 胴側 <u>3.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 管側 <u>249°C</u> 胴側 <u>249°C</u> 材 料 管側 <u>白銅管</u> 胴側 <u>炭素鋼</u> 取付箇所 <u>原子炉建屋原子炉棟地下2階</u></p> <p>(3) <u>残留熱除去系海水系ポンプ</u> 兼用する設備は以下のとおり。 ・<u>残留熱除去系海水系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u></p> <p>型式 <u>たて形うず巻式</u> 台 数 <u>4</u> 容 量 <u>約886m³/h (1台当たり)</u> 全 揚 程 <u>約184m</u> 最高使用圧力 <u>3.45MPa [gage]</u> 最高使用温度 <u>38°C</u> 本 体 材 料 <u>鋳鋼</u></p>	<p>基数 : 2 伝熱容量 : 約 9.1MW/基 (海水温度 30°Cにおいて)</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備仕様の相違</p> <p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号炉は, 48 条 に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考										
<p>なお、水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3. 15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3. 6. 3. 2. 3 設置許可基準規則第 43 条への適合状況</p> <p><u>残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）</u>は、想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</p> <p>ただし、代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）を復旧させる場合については、<u>残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）</u>は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備からの給電により起動する残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、位置的分散については、「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p>	<p>(4) <u>残留熱除去系海水系ストレナ</u> <u>兼用する設備は以下のとおり。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・<u>残留熱除去系海水系</u> ・<u>原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備</u> ・<u>最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備</u> <table border="1" data-bbox="1032 478 1537 695"> <tr> <td><u>型 式</u></td> <td><u>円筒縦形</u></td> </tr> <tr> <td><u>基 数</u></td> <td><u>2</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用圧力</u></td> <td><u>3. 45MPa [gage]</u></td> </tr> <tr> <td><u>最高使用温度</u></td> <td><u>38℃</u></td> </tr> <tr> <td><u>本 体 材 料</u></td> <td><u>ステンレス鋼</u></td> </tr> </table> <p>3. 6. 3. 2. 3 設置許可基準規則第43条への適合方針</p> <p><u>残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）</u>は、重大事故等時において重大事故等対処設備として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、<u>多様性及び位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</u></p> <p>ただし、<u>常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）を復旧させる場合については、</u><u>残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）</u>は、設計基準事故対処設備である非常用電源設備の非常用ディーゼル発電機からの給電により起動する<u>残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）</u>に対して駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備である<u>常設代替高圧電源装置の多様性及び位置的分散については、</u>「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第57条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）</u>は、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p>	<u>型 式</u>	<u>円筒縦形</u>	<u>基 数</u>	<u>2</u>	<u>最高使用圧力</u>	<u>3. 45MPa [gage]</u>	<u>最高使用温度</u>	<u>38℃</u>	<u>本 体 材 料</u>	<u>ステンレス鋼</u>	<p>なお、水源については「3. 13 重大事故等の収束に必要なとなる水の供給設備（設置許可基準規則第 56 条に対する設計方針を示す章）」、電源設備については「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」、計装設備については「3. 15 計装設備（設置許可基準規則第 58 条に対する設計方針を示す章）」で示す。</p> <p>3. 6. 3. 2. 3 設置許可基準規則第 43 条への適合方針</p> <p><u>残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）</u>は、<u>想定される重大事故等時に重大事故等対処設備（設計基準拡張）</u>として使用するため、「2. 3 重大事故等対処設備に関する基本方針」のうち、<u>多様性、位置的分散を除く設計方針を適用して設計を行う。</u></p> <p>ただし、<u>代替交流電源設備からの給電により残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）を復旧させる場合については、</u><u>残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）</u>は、設計基準事故対処設備である非常用交流電源設備からの給電により起動する<u>残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）</u>に対して、駆動電源の多様性を有する設計とする。常設代替交流電源設備の多様性、<u>位置的分散については、</u>「3. 14 電源設備（設置許可基準規則第 57 条に対する設計方針を示す章）」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）</u>については、設計基準対象施設として使用する場合と同様の系統構成で重大事故等においても使用するため、他の施設に悪影響を及ぼさない設計である。</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、48 条に記載</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>
<u>型 式</u>	<u>円筒縦形</u>												
<u>基 数</u>	<u>2</u>												
<u>最高使用圧力</u>	<u>3. 45MPa [gage]</u>												
<u>最高使用温度</u>	<u>38℃</u>												
<u>本 体 材 料</u>	<u>ステンレス鋼</u>												

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																												
<p>残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）熱交換器については、設計基準事故時に使用する容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）ポンプ及び残留熱除去系（サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード）熱交換器については、原子炉建屋原子炉区域内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建屋原子炉区域内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.6-19に示す設計である。</p> <p>表 3.6-19 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="160 1255 920 1654"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない。</p> <p>残留熱除去系（サブプレッション・プール冷却系）によるサブプレッション・チェンバの冷却に使用する残留熱除去系ポンプ、残留熱除去系海水系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器は、設計基準事故時の非常用炉心冷却機能及び残留熱除去機能を兼用しており、設計基準事故時に使用する場合のポンプ容量が、サブプレッション・チェンバを冷却するために必要な容量に対して十分であるため、設計基準事故対処設備と同仕様の設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2容量等」に示す。</p> <p>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器については、原子炉建屋原子炉棟内に設置される設備であることから、重大事故等時における原子炉建屋原子炉棟内の環境条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、第3.6-19表に示す設計である。</p> <p>第3.6-19表 想定する環境条件</p> <table border="1" data-bbox="1009 1243 1644 1839"> <thead> <tr> <th>環境条件</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度、圧力、湿度、放射線</td> <td>設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>津波</td> <td>津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響</td> <td>原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>機械装置のため、電磁波の影響を受けない。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件	対応	温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。	風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。	電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。	<p>残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）は、二以上の発電用原子炉施設において共用しない設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.1 多様性、位置的分散、悪影響防止等」に示す。</p> <p>残留熱除去ポンプ及び残留熱除去系熱交換器については、設計基準事故時に使用する場合の容量が、重大事故等の収束に必要な容量に対して十分である。</p> <p>基本方針については、「2.3.2 容量等」に示す。</p> <p>残留熱除去ポンプ及び残留熱除去系熱交換器については、原子炉建物原子炉棟内に設置される設備であることから、想定される重大事故等が発生した場合における原子炉建物原子炉棟内の環境条件及び荷重条件を考慮し、その機能を有効に発揮することができるよう、表3.6-19に示す設計である。</p> <p>表3.6-19 想定する環境条件及び荷重条件</p> <table border="1" data-bbox="1739 1234 2499 1730"> <thead> <tr> <th>環境条件等</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>温度・圧力・湿度・放射線</td> <td>設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。</td> </tr> <tr> <td>屋外の天候による影響</td> <td>屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>海水を通水する系統への影響</td> <td>海水を通水しない。</td> </tr> <tr> <td>地震</td> <td>適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。</td> </tr> <tr> <td>風（台風）・積雪</td> <td>原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。</td> </tr> <tr> <td>電磁的障害</td> <td>重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	環境条件等	対応	温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。	屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。	海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。	地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。	風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。	電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。	<p>・記載方針の相違【東海第二】</p> <p>・設計方針の相違</p>
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉区域内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建屋原子炉区域内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														
環境条件	対応																																														
温度、圧力、湿度、放射線	設置場所である原子炉建屋原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器機器が損傷しない設計とする（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
津波	津波を考慮し防潮堤及び浸水防止設備を設置する設計とする。																																														
風（台風）、竜巻、積雪、火山の影響	原子炉建屋原子炉棟内に設置するため、風（台風）、竜巻、積雪及び火山の影響は受けない。																																														
電磁的障害	機械装置のため、電磁波の影響を受けない。																																														
環境条件等	対応																																														
温度・圧力・湿度・放射線	設置場所である原子炉建物原子炉棟内で想定される温度、圧力、湿度及び放射線条件下に耐えられる性能を確認した機器を使用する。																																														
屋外の天候による影響	屋外に設置するものではないため、天候による影響は受けない。																																														
海水を通水する系統への影響	海水を通水しない。																																														
地震	適切な地震荷重との組合せを考慮した上で機器が損傷しないことを確認する（詳細は「2.1.2 耐震設計の基本方針」に示す）。																																														
風（台風）・積雪	原子炉建物原子炉棟内に設置するため、風（台風）及び積雪の影響は受けない。																																														
電磁的障害	重大事故等が発生した場合においても、電磁波によりその機能が損なわれない設計とする。																																														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>残留熱除去系 (サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u> は中央制御室にて操作可能な設計である。残留熱除去系 (サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード) の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系 (サブプレッション・チェンバ・プール水冷却モード)</u> については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード)</u> については、テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。</p> <p><u>残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却モード) ポンプ</u>については、発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能な設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>また、<u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系)</u> は中央制御室にて操作可能な設計とする。</p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系)</u> は、設計基準事故対処設備として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール冷却系)</u> は、系統の機能・性能検査が可能な設計である。</p> <p><u>残留熱除去系ポンプ及び残留熱除去系熱交換器</u>については、発電用原子炉の<u>運転中に機能・性能検査を、また停止中に分解検査及び外観検査が実施可能な設計である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性について」に示す。</p>	<p>また、<u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール水冷却モード)</u> は中央制御室にて操作可能な設計である。<u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール水冷却モード) の系統構成及び運転に必要な操作機器は、中央制御室で操作することから、操作位置の放射線量が高くなるおそれが少ないため操作が可能である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.3 環境条件等」に示す。</p> <p><u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール水冷却モード)</u> については、設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成で重大事故等においても使用する設計である。また、<u>残留熱除去系 (サブプレッション・プール水冷却モード)</u> については、<u>テストラインにより系統の機能・性能試験が可能な設計である。</u></p> <p><u>残留熱除去ポンプ</u>については、<u>発電用原子炉の運転中又は停止中に系統の機能・性能試験が可能な設計であり、発電用原子炉の停止中に分解検査及び外観検査が可能な設計である。</u></p> <p>基本方針については、「2.3.4 操作性及び試験・検査性」に示す。</p>	<p>・記載方針の相違 【東海第二】</p>