

新規制基準適用の保安規定第87条を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

（川内原子力発電所 1号機第25回定期検査 その1）

2020年 月 日

九州電力株式会社

目 次

1. 予備変圧器他点検	別紙 1
2. ガス絶縁開閉装置 (G I S) 1 L ユニット点検	別紙 2
3. ガス絶縁開閉装置 (G I S) 2 L ユニット点検	別紙 3
4. 1号機 使用済燃料ピット温度 (S A) 点検	別紙 4
5. 1号機 使用済燃料ピット水位 (広域) 点検	別紙 5
6. 1号機 使用済燃料ピット周辺線量率点検	別紙 6
7. 1号機 原子炉安全保護盤取替工事	別紙 7

別紙1
2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 1号炉及び2号炉

2. 運転上の制限

予備変圧器他について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施することから、予備変圧器を停止する必要がある。

停止期間中における1号炉及び2号炉の外部電源は、500kV川内原子力線1号線及び2号線の2回線となり、原子炉の全運転モードにおいて要求される、保安規定第71条（外部電源）で定める運転上の制限「3回線以上が動作可能であること」及び「外部電源のうち、1回線以上は他の回線に対して独立性を有していること」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

予備変圧器他点検

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

a. 予備変圧器点検

・保護装置点検、外観点検及び消火装置点検

b. GIS予備変圧器ユニット

・遮断器機構部点検、開閉試験及びブッシング取替

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年5月11日～2020年5月30日（20日間連続）

従って、保安規定第87条の表87-1に該当する設備について、同表に定める点検時の措置を実施した上で、保全計画に基づく点検・保修を実施するため、保安規定87条第3項を適用する。

ただし、雨天及び雷発生等の荒天時には作業を順延するため、上記期間は変更となる可能性がある。

4. 添付資料

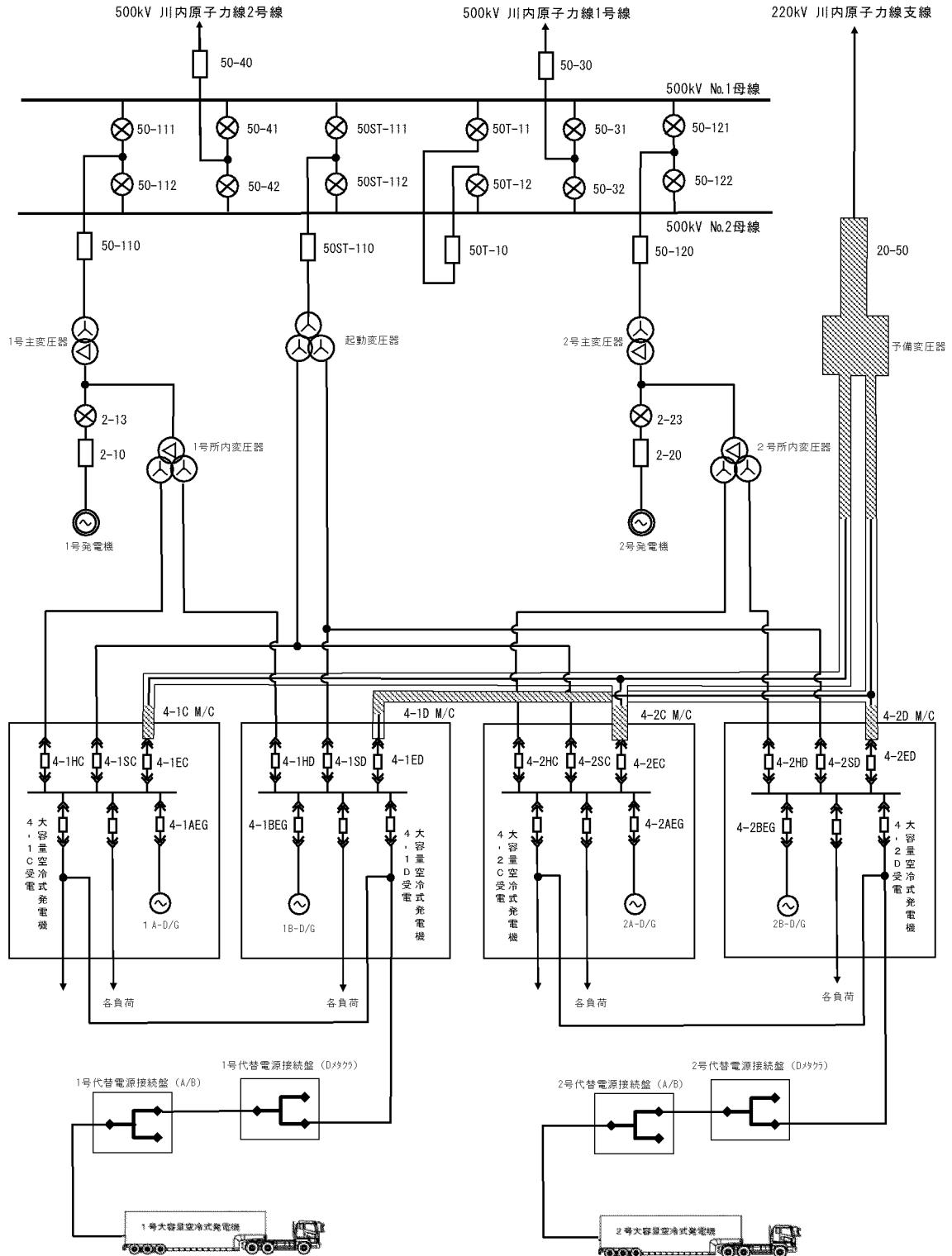
添付資料-1：予備変圧器他点検範囲図

添付資料-2：保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

添付資料-3：該当する保安規定条文の写し

以 上

添付資料－1



予備変圧器他点検範囲図

: 点検範囲

添付資料－2

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年	保安規定第87条 第3項適用期間
	5月	
予備変圧器他点検	[Redacted]	5月11日 6:00 ～ 5月30日 18:00 (20日間連続)

(外部電源)

第71条 モード1、2、3、4、5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、外部電源^{※1}は、表71-1で定める事項を運転上の制限とする。

- 2 外部電源が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。
- (1) 当直課長は、モード1、2、3、4、5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、1週間に1回、所要の非常用高圧母線に電力供給可能な外部電源3回線以上の電圧が確立していること、及び1回線以上は他の回線に対して独立性を有していることを確認する。

なお、予備変圧器から所内負荷へ給電時は、220kV送電線の電流値を確認する。

- 3 当直課長は、外部電源が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表71-2の措置を講じるとともに、照射済燃料の移動を中止する必要がある場合は、保修課長に通知する。通知を受けた保修課長は、同表の措置を講じる。

※1：外部電源とは、電力系統からの電力を第77条及び第78条で要求される非常用高圧母線に供給する設備をいう（以下、各条において同じ）。

表71-1

項目	運転上の制限
外部電源	(1) 3回線 ^{※2} 以上が動作可能であること ^{※3} (2) (1)の外部電源のうち、1回線以上は他の回線に対して独立性を有していること ^{※4※5}

※2：外部電源の回線数は、当該原子炉に対する個々の非常用高圧母線全てに対して電力供給することができる発電所外からの送電線の回線数とする（以下、各条において同じ）。

※3：送電線事故の瞬停時は、運転上の制限を適用しない。

※4：独立性を有するとは、「送電線の上流において1つの変電所又は開閉所のみに連系しないこと」をいう。

※5：1つの変電所又は開閉所のルートにより供給している場合であっても、設備構成として、別ルート（川内火力発電所の開閉所又は新鹿児島変電所を経由した受電可能なルート）での連系が可能な状態であれば、独立性を有しているとみなすことができる。

表 71-2

条件	要求される措置	完了時間
A. 全ての外部電源が他の回線に対し独立性を有していない場合	<p>A. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>A. 2 当直課長は、動作可能な外部電源の少なくとも 1 回線以上を他の回線に対して独立性を有している状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>30 日</p>
B. 動作可能な外部電源が 2 回線である場合	<p>B. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>B. 2 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>30 日</p>
C. 動作可能な外部電源が 2 回線である場合 及び <u>全ての外部電源が他の回線に対し独立性を有していない場合</u>	<p>C. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>C. 2 当直課長は、動作可能な外部電源の少なくとも 1 回線以上を他の回線に対し独立性を有している状態に復旧する。又は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>20 日</p>
D. 動作可能な外部電源が 1 回線である場合	<p>D. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>D. 2 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>10 日</p>
E. 動作可能な外部電源が 1 回線である場合 及び <u>ディーゼル発電機 1 基が動作不能である場合^{*7}</u>	E. 1 当直課長は、動作不能となっている外部電源 1 回線又はディーゼル発電機 1 基を復旧する。	12 時間
F. 全ての外部電源が動作不能である場合	F. 1 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。	24 時間

表 71-2 (続き)

条件	要求される措置	完了時間
G. モード1、2、3及び4において、条件A、B、C、D、E又はFの措置を完了時間内に達成できない場合	G.1 当直課長は、モード3にする。 及び G.2 当直課長は、モード5にする。	12 時間 56 時間
H. モード5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、条件A、B、C、D、E又はFの措置を完了時間内に達成できない場合	H.1 保修課長は、照射済燃料移動中の場合は、照射済燃料の移動を中止する ^{※8} 。 及び H.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び H.3 当直課長は、1次冷却系の水抜きを行っている場合は、水抜きを中止する。	速やかに 速やかに 速やかに

※6：電流値の確認については、220kV送電線の電流値を確認する。（予備変圧器から所内負荷へ給電時）

※7：モード1、2、3及び4以外においては、ディーゼル発電機には、非常用発電機1基を含めることができる。非常用発電機とは、所要の電力供給が可能なものをいう。

※8：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

第 87 条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する^{*1}。なお、運用方法については、表 86-1 の例に準拠するものとする。

2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する^{*1}。

3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表 87-1 で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。

4 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施については、第 86 条第 1 項の運転上の制限を満足しない場合はみなさない。

5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。

6 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。

7 第 1 項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置^{*2}を順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

8 第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第 86 条第 3 項、第 7 項、第 8 項、第 9 項及び第 10 項に準拠する。なお、第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。

9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第 2 項の場合において安全措置を実施できなかった場合は、又は第 3 項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。

10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。

11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 2 項に基づく点検・保修及び第 3 項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※ 1 : この規定第 2 項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※ 2 : 点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2 回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時 の措置	実施頻度	
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回	
第 71 条	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることとを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回	
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2)の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回	
第 83 条 (83-12-1)	・可搬型格納容器水素濃度計測装置指示監視部 ・使用済燃料ビットへの注水系を構成する弁 (SFP 注水系を 1 系統確保し実施)	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2)の適用モード内	・使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL + 12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。 ・可搬型電動低圧注入ポンプ (可搬型電動ポンプ用発電機含む) 又は可搬型ディーゼル注入ポンプによる使用済燃料ビットへのスプレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度 (SA) (指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ ・監視用空気ピット水位 (広域) (使用済燃料ビット監視用空気ピットシステム含む) 指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺寸法量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL + 12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回	
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油ポンプ (モータ含む) ・大容量空冷式発電機用燃料タンク ・大容量空冷式発電機用給油ポンプによる大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 点検期間が完了時間 (30 日) を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 か月に 1 回	
第 83 条 (83-15-4)	・蓄電池 (重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3 点検前※3	
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量空冷式発電機 (中容量発電機車又は高压発電機車) 及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3 点検前※3	
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3	
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置指示監視部	モード 5 モード 5	・代替ペルメータが動作可能であることを確認する。 ・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 か月に 1 回 点検前※3 その後の 1 日に 1 回 点検前※3 その後の 10 日に 1 回	

※3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基※5を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができる。

別紙2
2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 1号炉及び2号炉

2. 運転上の制限

500kV川内原子力線1号線設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施することから、当該設備を停止する必要がある。

停止期間中における1号炉及び2号炉の外部電源は500kV川内原子力線2号線及び220kV川内原子力支線のみとなり、原子炉の全運転モードにおいて要求される、保安規定第71条（外部電源）で定める運転上の制限「3回線以上が動作可能であること」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

ガス絶縁開閉装置（G I S）1Lユニット点検

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

- 遮断器機構部点検及び開閉試験

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年4月13日～2020年4月18日（6日間連続）

従って、保安規定第87条の表87-1に該当する設備について、同表に定める点検時の措置を実施した上で、保全計画に基づく点検・保修を実施するため、保安規定87条第3項を適用する。

ただし、雨天及び雷発生等の荒天時には作業を順延するため、上記期間は変更となる可能性がある。

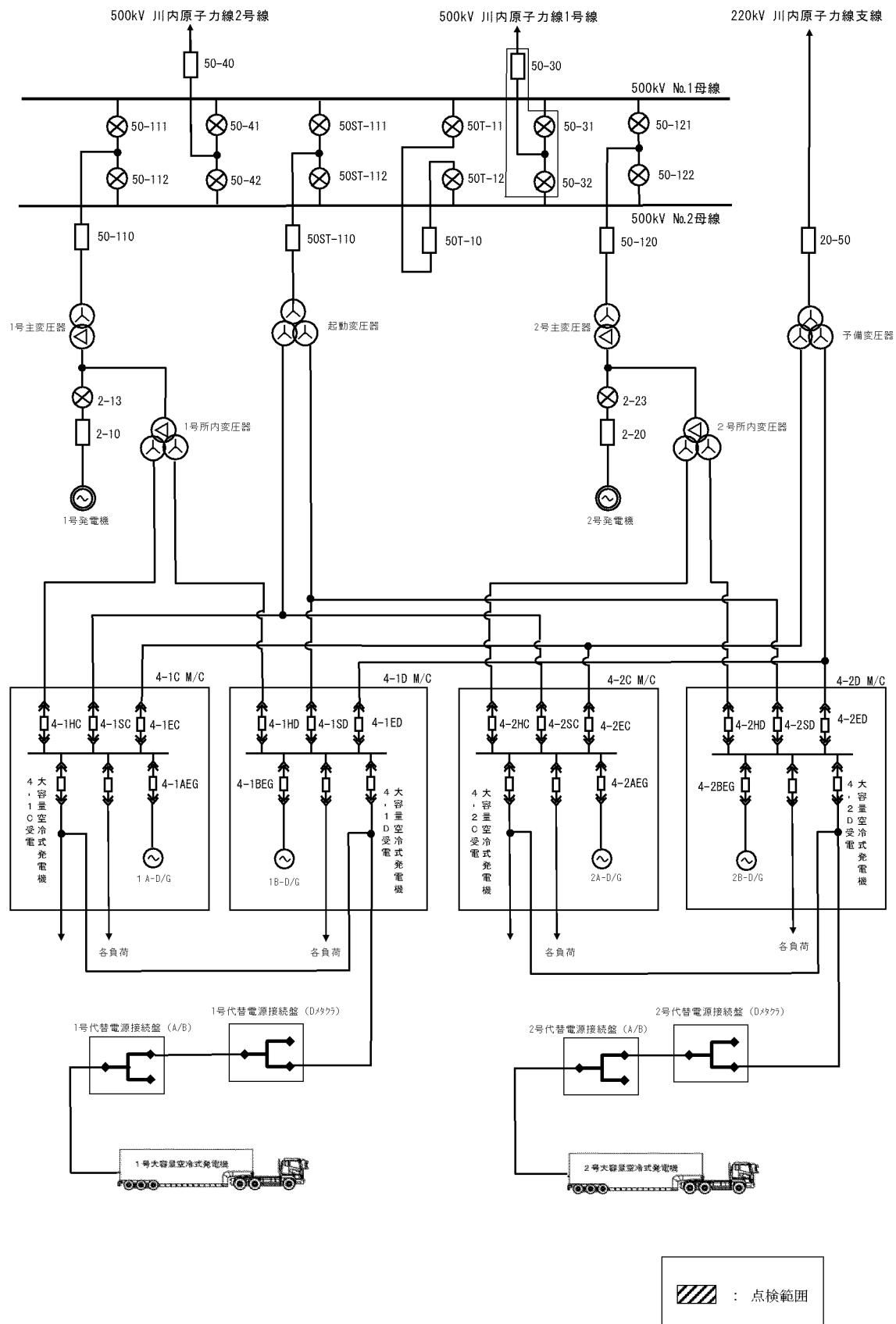
4. 添付資料

添付資料-1：ガス絶縁開閉装置（G I S）1Lユニット点検範囲図

添付資料-2：保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

添付資料-3：該当する保安規定条文の写し

以上



ガス絶縁開閉装置 (G I S) 1 L ユニット点検範囲図

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年	保安規定第87条 第3項適用期間
	4月	
ガス絶縁開閉装置 (G I S) 1 Lユニット 点検		4月13日 6:00 ～ 4月18日 18:00 (6日間連続)

(外部電源)

第71条 モード1、2、3、4、5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、外部電源^{※1}は、表71-1で定める事項を運転上の制限とする。

- 2 外部電源が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。
- (1) 当直課長は、モード1、2、3、4、5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、1週間に1回、所要の非常用高圧母線に電力供給可能な外部電源3回線以上の電圧が確立していること、及び1回線以上は他の回線に対して独立性を有していることを確認する。

なお、予備変圧器から所内負荷へ給電時は、220kV送電線の電流値を確認する。

- 3 当直課長は、外部電源が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表71-2の措置を講じるとともに、照射済燃料の移動を中止する必要がある場合は、保修課長に通知する。通知を受けた保修課長は、同表の措置を講じる。

※1：外部電源とは、電力系統からの電力を第77条及び第78条で要求される非常用高圧母線に供給する設備をいう（以下、各条において同じ）。

表71-1

項目	運転上の制限
外部電源	(1) 3回線 ^{※2} 以上が動作可能であること ^{※3} (2) (1)の外部電源のうち、1回線以上は他の回線に対して独立性を有していること ^{※4※5}

※2：外部電源の回線数は、当該原子炉に対する個々の非常用高圧母線全てに対して電力供給することができる発電所外からの送電線の回線数とする（以下、各条において同じ）。

※3：送電線事故の瞬停時は、運転上の制限を適用しない。

※4：独立性を有するとは、「送電線の上流において1つの変電所又は開閉所のみに連系しないこと」をいう。

※5：1つの変電所又は開閉所のルートにより供給している場合であっても、設備構成として、別ルート（川内火力発電所の開閉所又は新鹿児島変電所を経由した受電可能なルート）での連系が可能な状態であれば、独立性を有しているとみなすことができる。

表 71-2

条件	要求される措置	完了時間
A. 全ての外部電源が他の回線に対し独立性を有していない場合	<p>A. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>A. 2 当直課長は、動作可能な外部電源の少なくとも 1 回線以上を他の回線に対して独立性を有している状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>30 日</p>
B. 動作可能な外部電源が 2 回線である場合	<p>B. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>B. 2 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>30 日</p>
C. 動作可能な外部電源が 2 回線である場合 及び 全ての外部電源が他の回線に対し独立性を有していない場合	<p>C. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>C. 2 当直課長は、動作可能な外部電源の少なくとも 1 回線以上を他の回線に対し独立性を有している状態に復旧する。又は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>20 日</p>
D. 動作可能な外部電源が 1 回線である場合	<p>D. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>D. 2 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>10 日</p>
E. 動作可能な外部電源が 1 回線である場合 及び ディーゼル発電機 1 基が動作不能である場合 ^{*7}	E. 1 当直課長は、動作不能となっている外部電源 1 回線又はディーゼル発電機 1 基を復旧する。	12 時間
F. 全ての外部電源が動作不能である場合	F. 1 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。	24 時間

表 71-2 (続き)

条件	要求される措置	完了時間
G. モード1、2、3及び4において、条件A、B、C、D、E又はFの措置を完了時間内に達成できない場合	G.1 当直課長は、モード3にする。 及び G.2 当直課長は、モード5にする。	12 時間 56 時間
H. モード5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、条件A、B、C、D、E又はFの措置を完了時間内に達成できない場合	H.1 保修課長は、照射済燃料移動中の場合は、照射済燃料の移動を中止する ^{※8} 。 及び H.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び H.3 当直課長は、1次冷却系の水抜きを行っている場合は、水抜きを中止する。	速やかに 速やかに 速やかに

※6：電流値の確認については、220kV送電線の電流値を確認する。（予備変圧器から所内負荷へ給電時）

※7：モード1、2、3及び4以外においては、ディーゼル発電機には、非常用発電機1基を含めることができる。非常用発電機とは、所要の電力供給が可能なものをいう。

※8：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

第 87 条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する^{*1}。なお、運用方法については、表 86-1 の例に準拠するものとする。

2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する^{*1}。

3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表 87-1 で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。

4 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施については、第 86 条第 1 項の運転上の制限を満足しない場合はみなさない。

5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。

6 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。

7 第 1 項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置^{*2}を順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

8 第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第 86 条第 3 項、第 7 項、第 8 項、第 9 項及び第 10 項に準拠する。なお、第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。

9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第 2 項の場合において安全措置を実施できなかった場合は、又は第 3 項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。

10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。

11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 2 項に基づく点検・保修及び第 3 項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※ 1 : この規定第 2 項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※ 2 : 点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2 回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時位置	実施頻度
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 10 日に 1 回
第 71 条	・外部電源 モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることとを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置指示監視部 ・使用済燃料ビット補給用水中ポンプによる使用済燃料ビットへの注水系を構成する弁 (SFP 注水系を 1 系統確保し実施)	点検対象外号炉が第 83 条 (83-10-2) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。 ・使用済燃料ビットの水位が HJ +12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 10 日に 1 回
第 83 条 (83-12-1)	・使用済燃料ビット温度 (SA) (指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ ・使用済燃料ビット水位 (広域) (使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む) 指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・可搬型電動低圧注入ポンプ (可搬型電動ポンプ用発電機含む) 又は可搬型ディーゼル注入ポンプによる使用済燃料ビットへのスプレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³ その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度 (SA) (指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ ・使用済燃料ビット水位 (広域) (使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む) 指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が HJ +12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油ポンプ (モータ含む) ・大容量空冷式発電機用燃料タンク ・大容量空冷式発電機用給油ポンプによる大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ 点検期間が完了時間 (30 日) を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-4)	・蓄電池 (重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高圧発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量発電機車 (中容量発電機車又は高圧発電機車) 及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³ その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置指示監視部	モード 5	・内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-16-8)		モード 5	・代替パラメータが動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 1 週間に 1 回
		モード 1、2、3、4、5 (83-16-1) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 10 日に 1 回

※ 3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※ 4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基^{※5}を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※ 5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができる。

別紙3
2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 1号炉及び2号炉

2. 運転上の制限

500kV川内原子力線2号線設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施することから、当該設備を停止する必要がある。

停止期間中における1号炉及び2号炉の外部電源は、500kV川内原子力線1号線及び220kV川内原子力支線のみとなり、原子炉の全運転モードにおいて要求される、保安規定第71条（外部電源）で定める運転上の制限「3回線以上が動作可能であること」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

ガス絶縁開閉装置（GIS）2Lユニット点検

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

- 遮断器機構部点検及び開閉試験

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年4月20日～2020年4月25日（6日間連続）

従って、保安規定第87条の表87-1に該当する設備について、同表に定める点検時の措置を実施した上で、保全計画に基づく点検・保修を実施するため、保安規定87条第3項を適用する。

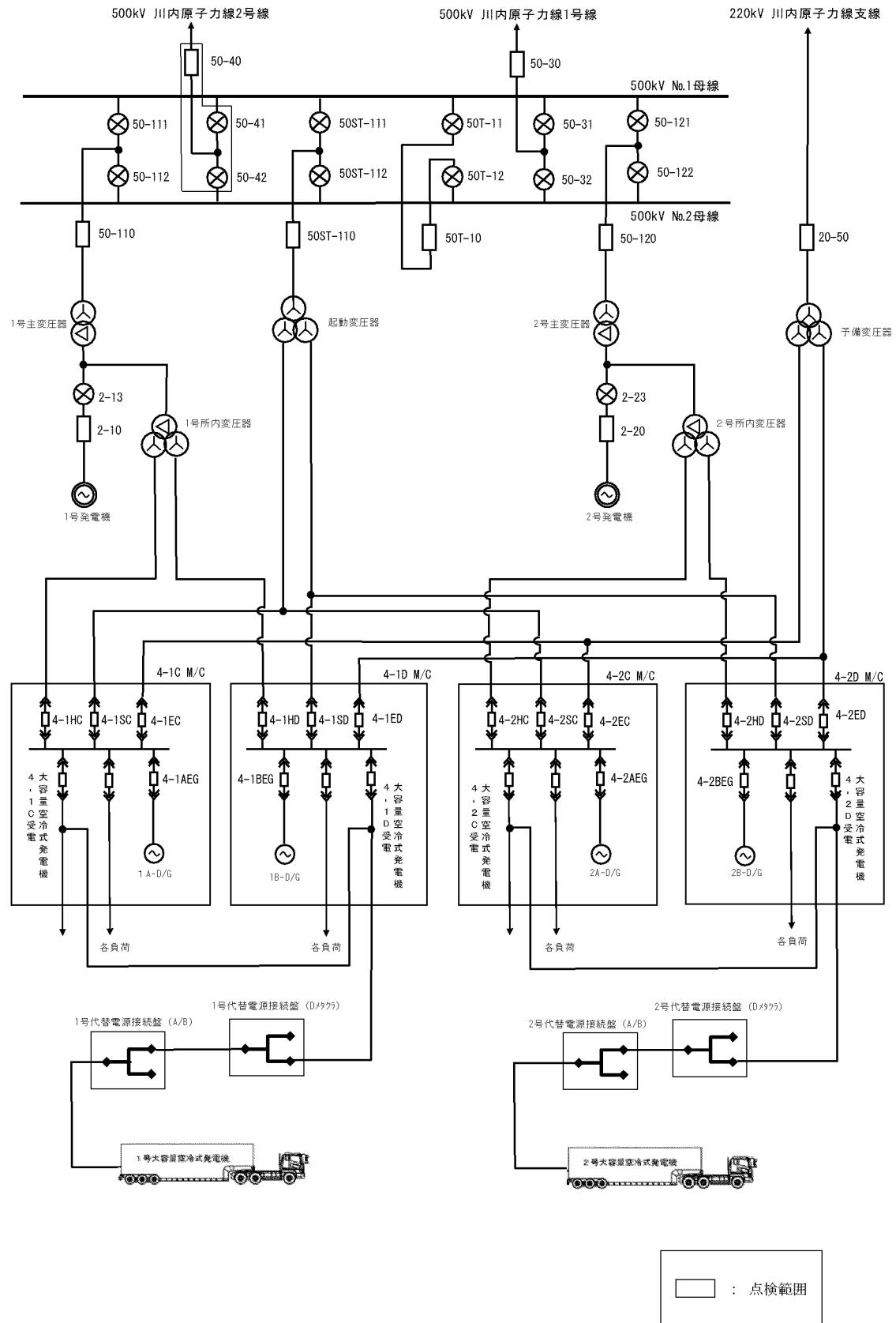
ただし、雨天及び雷発生等の荒天時には作業を順延するため、上記期間は変更となる可能性がある。

4. 添付資料

添付資料-1：ガス絶縁開閉装置（GIS）2Lユニット点検範囲図

添付資料-2：保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表
添付資料-3：該当する保安規定条文の写し

以上



ガス絶縁開閉装置 (G I S) 2 L ユニット点検範囲図

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年	保安規定第87条 第3条適用期間
	4月	
ガス絶縁開閉装置 (GIS) 2Lユニット 点検		4月20日 6:00 ～ 4月25日 18:00 (6日間連続)

(外部電源)

第71条 モード1、2、3、4、5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、外部電源^{※1}は、表71-1で定める事項を運転上の制限とする。

- 2 外部電源が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。
- (1) 当直課長は、モード1、2、3、4、5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、1週間に1回、所要の非常用高圧母線に電力供給可能な外部電源3回線以上の電圧が確立していること、及び1回線以上は他の回線に対して独立性を有していることを確認する。

なお、予備変圧器から所内負荷へ給電時は、220kV送電線の電流値を確認する。

- 3 当直課長は、外部電源が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表71-2の措置を講じるとともに、照射済燃料の移動を中止する必要がある場合は、保修課長に通知する。通知を受けた保修課長は、同表の措置を講じる。

※1：外部電源とは、電力系統からの電力を第77条及び第78条で要求される非常用高圧母線に供給する設備をいう（以下、各条において同じ）。

表71-1

項目	運転上の制限
外部電源	(1) 3回線 ^{※2} 以上が動作可能であること ^{※3} (2) (1)の外部電源のうち、1回線以上は他の回線に対して独立性を有していること ^{※4※5}

※2：外部電源の回線数は、当該原子炉に対する個々の非常用高圧母線全てに対して電力供給することができる発電所外からの送電線の回線数とする（以下、各条において同じ）。

※3：送電線事故の瞬停時は、運転上の制限を適用しない。

※4：独立性を有するとは、「送電線の上流において1つの変電所又は開閉所のみに連系しないこと」をいう。

※5：1つの変電所又は開閉所のルートにより供給している場合であっても、設備構成として、別ルート（川内火力発電所の開閉所又は新鹿児島変電所を経由した受電可能なルート）での連系が可能な状態であれば、独立性を有しているとみなすことができる。

表 71-2

条件	要求される措置	完了時間
A. 全ての外部電源が他の回線に対し独立性を有していない場合	<p>A. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>A. 2 当直課長は、動作可能な外部電源の少なくとも 1 回線以上を他の回線に対して独立性を有している状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>30 日</p>
B. 動作可能な外部電源が 2 回線である場合	<p>B. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>B. 2 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>30 日</p>
C. 動作可能な外部電源が 2 回線である場合 及び 全ての外部電源が他の回線に対し独立性を有していない場合	<p>C. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>C. 2 当直課長は、動作可能な外部電源の少なくとも 1 回線以上を他の回線に対し独立性を有している状態に復旧する。又は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>20 日</p>
D. 動作可能な外部電源が 1 回線である場合	<p>D. 1 当直課長は、動作可能な外部電源について、電圧が確立していること及び電流値^{*6}を確認する。</p> <p>及び</p> <p>D. 2 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。</p>	<p>4 時間</p> <p>その後の 1 日に 1 回</p> <p>10 日</p>
E. 動作可能な外部電源が 1 回線である場合 及び ディーゼル発電機 1 基が動作不能である場合 ^{*7}	E. 1 当直課長は、動作不能となっている外部電源 1 回線又はディーゼル発電機 1 基を復旧する。	12 時間
F. 全ての外部電源が動作不能である場合	F. 1 当直課長は、動作不能となっている外部電源の少なくとも 1 回線を動作可能な状態に復旧する。	24 時間

表 71-2 (続き)

条件	要求される措置	完了時間
G. モード1、2、3及び4において、条件A、B、C、D、E又はFの措置を完了時間内に達成できない場合	G.1 当直課長は、モード3にする。 及び G.2 当直課長は、モード5にする。	12 時間 56 時間
H. モード5、6及び使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において、条件A、B、C、D、E又はFの措置を完了時間内に達成できない場合	H.1 保修課長は、照射済燃料移動中の場合は、照射済燃料の移動を中止する ^{※8} 。 及び H.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び H.3 当直課長は、1次冷却系の水抜きを行っている場合は、水抜きを中止する。	速やかに 速やかに 速やかに

※6：電流値の確認については、220kV送電線の電流値を確認する。（予備変圧器から所内負荷へ給電時）

※7：モード1、2、3及び4以外においては、ディーゼル発電機には、非常用発電機1基を含めることができる。非常用発電機とは、所要の電力供給が可能なものをいう。

※8：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

- 第 87 条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する^{*1}。なお、運用方法については、表 86-1 の例に準拠するものとする。
- 2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する^{*1}。
- 3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表 87-1 で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。
- 4 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施については、第 86 条第 1 項の運転上の制限を満足しない場合はみなさない。
- 5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。
- 6 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。
- 7 第 1 項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置^{*2}を順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。
- 8 第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第 86 条第 3 項、第 7 項、第 8 項、第 9 項及び第 10 項に準拠する。なお、第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。
- 9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第 2 項の場合において安全措置を実施できなかった場合は、又は第 3 項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。
- 10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。
- 11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 2 項に基づく点検・保修及び第 3 項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※ 1 : この規定第 2 項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※ 2 : 点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2 回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時位置	実施頻度
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 10 日に 1 回
第 71 条	・外部電源 モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることとを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置指示監視部 ・使用済燃料ビット補給用水中ポンプによる使用済燃料ビットへの注水系を構成する弁 (SFP 注水系を 1 系統確保し実施)	点検対象外号炉が第 83 条 (83-10-2) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。 ・使用済燃料ビットの水位が HJ +12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 10 日に 1 回
第 83 条 (83-12-1)	・使用済燃料ビット温度 (SA) (指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ ・使用済燃料ビット水位 (広域) (使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む) 指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・可搬型電動低圧注入ポンプ (可搬型電動ポンプ用発電機含む) 又は可搬型ディーゼル注入ポンプによる使用済燃料ビットへのスプレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³ その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度 (SA) (指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ ・使用済燃料ビット水位 (広域) (使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む) 指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が HJ +12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※ ³ その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油ポンプ (モータ含む) ・大容量空冷式発電機用燃料タンク ・大容量空冷式発電機用給油ポンプによる大容量空冷式発電機系を構成する弁	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³ 点検期間が完了時間 (30 日) を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-4)	・蓄電池 (重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高圧発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量発電機車 (中容量発電機車又は高圧発電機車) 及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置指示監視部	モード 5	・内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※ ³
第 83 条 (83-16-8)		モード 5	・代替パラメータが動作可能であることを確認する。	その後の 1 か月に 1 回
		モード 1	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※ ³
		モード 2	・可搬型格納容器水素濃度計測装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	その後の 10 日に 1 回

※ 3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※ 4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基^{※5}を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※ 5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができる。

2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 1号炉

2. 運転上の制限

1号機使用済燃料ピット温度（S A）について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施することから、当該設備を待機除外とする必要があるため、保安規定第83条（重大事故等対処設備）使用済燃料ピットの冷却等のための設備で定める運転上の制限「表83-12-3に定める機能、系統数及び所要数がそれぞれの適用モードにおいて動作可能であること」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

1号機 使用済燃料ピット温度（S A）点検

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

- ・外観点検、特性試験及び部品取替

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年4月13日～2020年4月30日（18日間連続）

従って、保安規定第87条の表87-1に該当する設備について、同表に定める点検時の措置を実施した上で保全計画に基づく点検・保修を実施するため、保安規定第87条第3項を適用する。

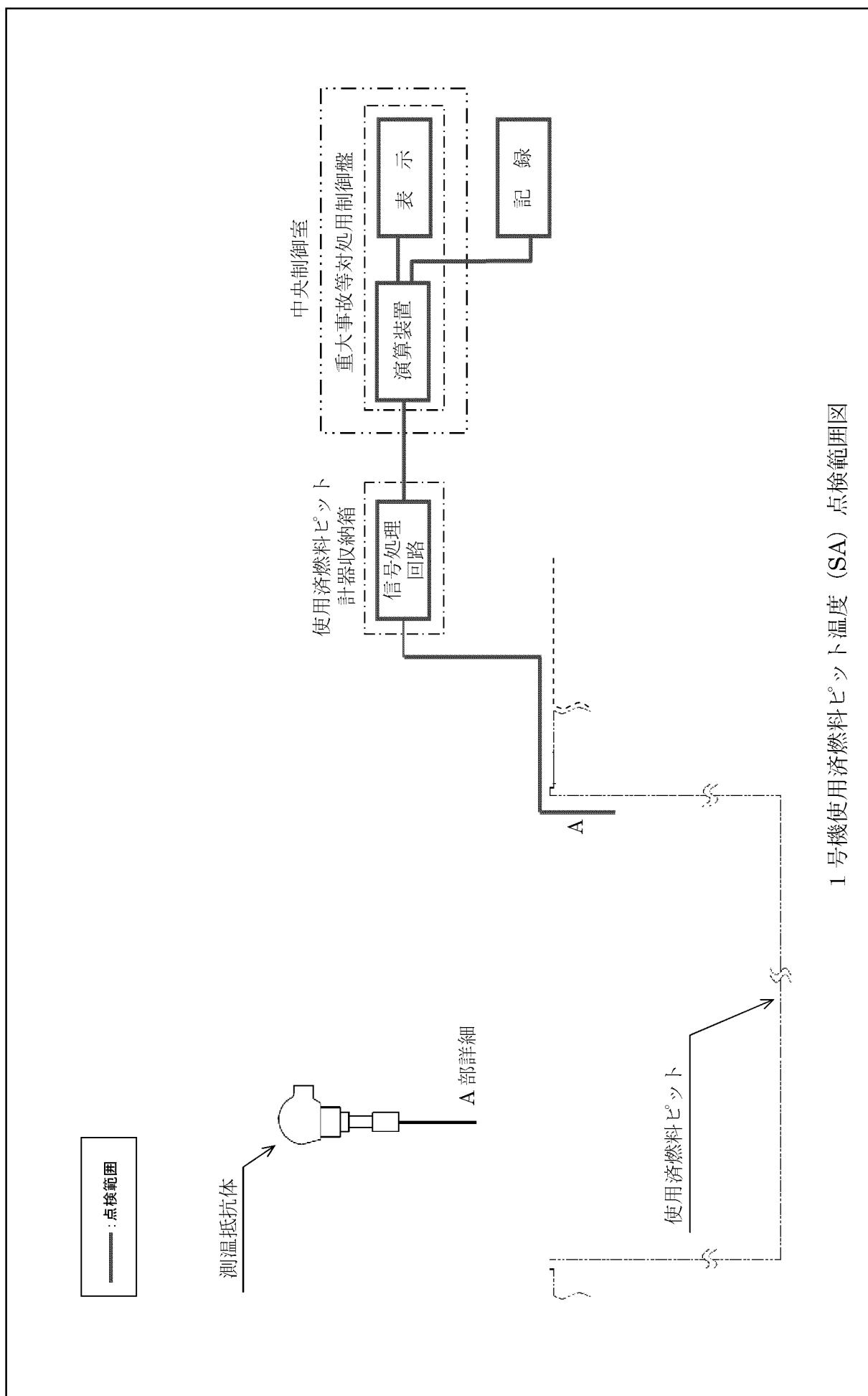
4. 添付資料

添付資料-1：1号機使用済燃料ピット温度（S A）点検範囲図

添付資料-2：保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

添付資料-3：該当する保安規定の条文の写し

以上



保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年	保安規定第87条 第3項適用期間
	4月	
1号機 使用済燃料ピット温度 (SA) 点検	[Redacted]	4月13日 9:30 ～ 4月30日 21:00

(重大事故等対処設備)

第83条 次の各号の重大事故等対処設備は、表83-1で定める事項を運転上の制限とする。

- (1) 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備
- (2) 1次系フィードアンドブリードをするための設備
- (3) 炉心注入をするための設備
- (4) 1次冷却系統の減圧をするための設備
- (5) 原子炉格納容器スプレイをするための設備
- (6) 原子炉格納容器内自然対流冷却をするための設備
- (7) 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）をするための設備
- (8) 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備
- (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
- (10) 水素爆発による原子炉補助建屋等の損傷を防止する等のための設備
- (11) 使用済燃料ピットの冷却等のための設備
- (12) 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための設備
- (13) 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備
- (14) 電源設備
- (15) 計装設備
- (16) 中央制御室
- (17) 監視測定設備
- (18) 緊急時対策所
- (19) 通信連絡を行うために必要な設備
- (20) その他の設備

2 重大事故等対処設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。

- (1) 防災課長、技術課長、安全管理課長、保修課長、発電課長及び当直課長は、表83-2から表83-21に定める確認事項を実施する。また、防災課長、技術課長、安全管理課長及び保修課長は、その結果を発電課長又は当直課長に通知する。
- 3 防災課長、技術課長、安全管理課長、当直課長及び保修課長は、重大事故等対処設備が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表83-2から表83-21の措置を講じるとともに必要に応じ関係各課長へ通知する。通知を受けた関係各課長は、同表に定める措置を講じる。

表83-1

項目	運転上の制限
<u>第1項で定める 重大事故等対処設備</u>	(1)表83-2、表83-12 ^{*1} 、表83-16、表83-18及び表83-20に定める機能、系統数及び所要数がそれぞれの適用モードにおいて動作可能であること (2)表83-3から表83-15 ^{*2} 、表83-17、表83-19及び表83-21については、各表内に定める ^{*3}

*1 : 83-12-3が該当

*2 : 表83-3から表83-15のうち、表83-12については83-12-1、83-12-2が該当

3 : 可搬型設備の系統には、資機材等を含む。

83-12-3 使用済燃料ピットの監視

項目	機能	所要数	適用モード	所要数を満足できない場合の措置※1	確認事項					
					条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
使用済燃料ピット水位 (SA)※ ₂ の 監視	使用済燃料ピット水位 (SA)	2個	適用ピット に燃料体 を貯蔵し ている期 間	A.動作可能な設 備が所要数を 満足していない 場合	A.1 当直課長は、使 用済燃料ピット水 位が EL+12.70m 以上及び水温が 65℃以下である ことを確認する。 及び A.2 保修課長は、当該 設備を動作可能 な状態に復旧す る措置を開始す る。	使用済燃料ピット水位計 (SA) 及び使用済燃料ピ ット温度計 (SA) の機能 検査を実施する。	速やかに	定期検査時	定期検査時	保修課長
	使用済燃料ピット温度 (SA)	2個			A.3 保修課長は、使 用済燃料ピット 内での照射済燃 料の移動を中止 する※ ₃ 。	使用済燃料ピット水位計 (SA) 及び使用済燃料ピ ット温度計 (SA) が動作 不能でないことを指示値 により確認する。	速やかに	1か月に1回	1か月に1回	当直課長
	使用済燃料ピット状態監 視カメラ	2個				使用済燃料ピット状態監 視カメラが動作不能でな いことを画像により確認 する。		1か月に1回	1か月に1回	当直課長

83-12-3 使用済燃料ピットの監視（続き）

項目	機能	所要数	適用モード	条件	措置	完了時間	確認事項		
							項目	頻度	担当
使用済燃料ピット水位監視	使用済燃料ピット水位監視装置用空気供給システム※ ⁴ 含む)	2個(1号) 4個(2号)	使用ピット燃料体に貯蔵している期間	A.動作可能な設備が所要数を満足しない場合	A.1 当直課長は、使用位が EL+12.70m 以上及び水温が 65℃以下であることを確認する。 A.2 保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。 A.3 保修課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中心とする※ ³ 。	速やかに	定期検査時 定期率計の機能検査を実施する。	定期検査時 定期率計の機能検査を実施する。	保修課長 定期管理課 定期率計の機能検査を実施する。
	使用済燃料ピット周辺線量率	2個			A.4 保修課長は、代替措置※ ⁵ を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに	定期検査時 定期率計の機能検査を実施する。	定期管理課 定期率計の機能検査を実施する。	
大容量空冷式発電機 燃料油貯蔵タンク タンクローリ	「83-15-1 大容量空冷式発電機からの給電」において運転上の制限を定める。 「83-15-8 燃料油貯蔵タンク、タンクローリによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。								

※1：所要数ごとに個別の条件が適用される。

※2：使用済燃料ピット水位(広域)(使用済燃料ピット監視装置用空気供給システム含む)が動作可能であれば動作不能とはみなさない。

※3：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

※4：使用済燃料ピット監視装置用空気供給システムは、1セット1個

※5：代替品の補充等

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

- 第 87 条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する^{*1}。なお、運用方法については、表 86-1 の例に準拠するものとする。
- 2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する^{*1}。
 - 3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表 87-1 で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。
 - 4 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施については、第 86 条第 1 項の運転上の制限を満足しない場合とはみなさない。
 - 5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。
 - 6 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。
 - 7 第 1 項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置^{*2}を順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。
 - 8 第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第 86 条第 3 項、第 7 項、第 8 項、第 9 項及び第 10 項に準拠する。なお、第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。
 - 9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第 2 項の場合において安全措置を実施できなかった場合、又は第 3 項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。
 - 10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。
 - 11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 2 項に基づく点検・保修又は第 3 項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※ 1 : この規定第 2 項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※ 2 : 点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2 回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 71 条	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。 ・使用済燃料ビットの水位が EL+12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 83 条 (83-12-1)	・使用済燃料ビット補給用水中ポンプによる使用済燃料ビットへの注水系を構成する弁 (SFP 注水系を 1 系統確保し実施)	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・可搬型電動低圧注入ポンプ(可搬型電動ポンプ用発電機含む)又は可搬型ディレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度(SA)(指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ(広域)(使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む)指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL+12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 点検期間が完了した時間(30 日)を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-4)	・大容量空冷式発電機用給油タンクによる大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁 ・蓄電池(重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量空冷式発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・発電機車(中容量発電機車又は高压発電機車)及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	モード 5 点検対象外号炉が第 83 条(83-16-1) の適用モード内	・代替ペーマータが動作可能であることを確認する。 ・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回

※3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基※5を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができます。

2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 1号炉

2. 運転上の制限

1号機使用済燃料ピット水位(広域)について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施することから、当該設備を待機除外とする必要があるため、保安規定第83条（重大事故等対処設備）使用済燃料ピットの冷却等のための設備で定める運転上の制限「表83-12-3に定める機能、系統数及び所要数がそれぞれの適用モードにおいて動作可能であること」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

1号機 使用済燃料ピット水位(広域) 点検

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

- ・外観点検、特性試験及び部品取替

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年4月13日～2020年4月30日（18日間連続）

従って、保安規定第87条の表87-1に該当する設備について、同表に定める点検時の措置を実施した上で保全計画に基づく点検・保修を実施するため、保安規定第87条第3項を適用する。

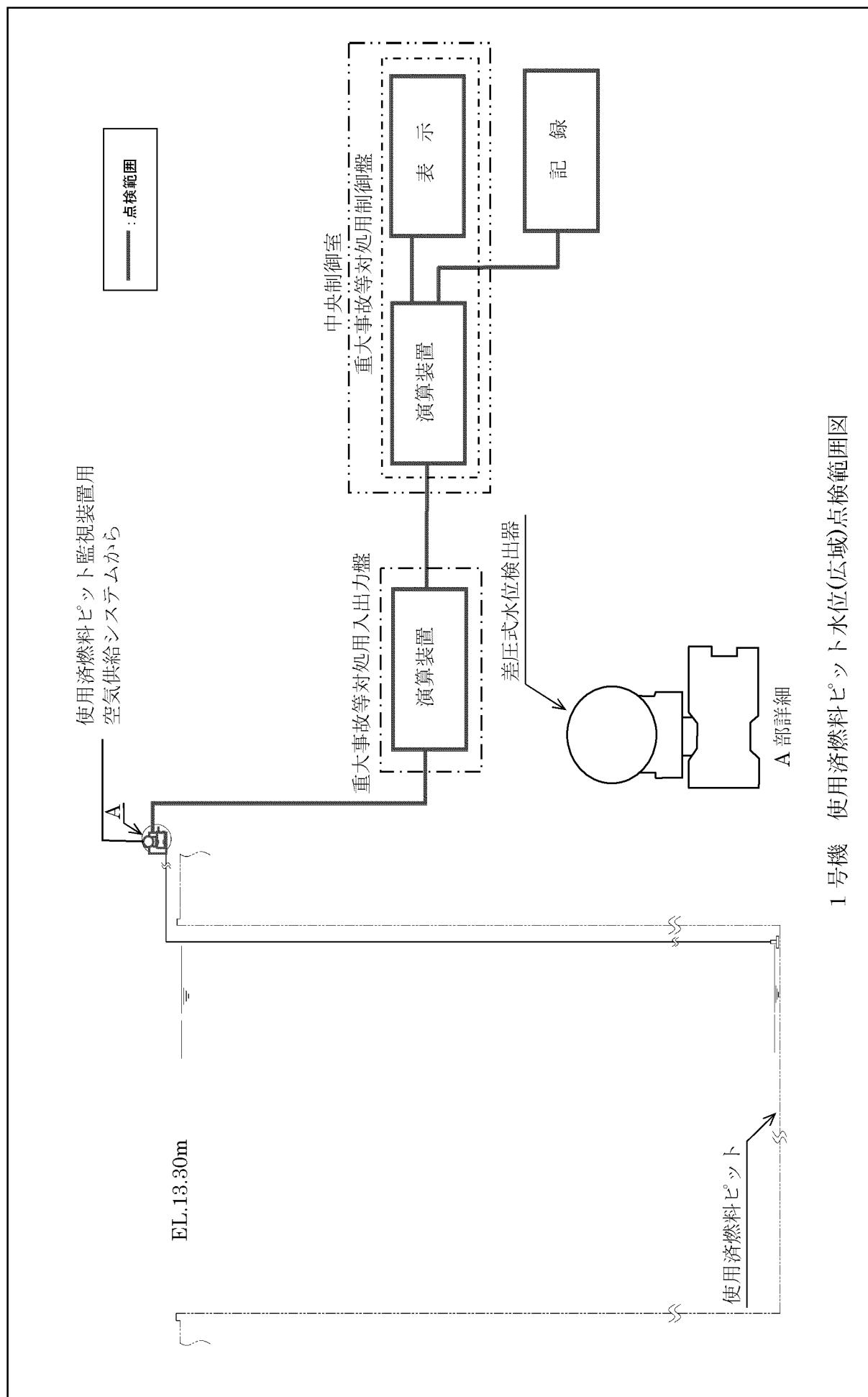
4. 添付資料

添付資料-1：1号機 使用済燃料ピット水位(広域) 点検範囲図

添付資料-2：保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

添付資料-2：該当する保安規定の条文の写し

以上



保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年	保安規定第87条 第3項適用期間
	4月	
1号機 使用済燃料ピット水位（広域）点検	[Redacted]	4月13日 9:30 ～ 4月30日 21:00

(重大事故等対処設備)

第83条 次の各号の重大事故等対処設備は、表83-1で定める事項を運転上の制限とする。

- (1) 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備
- (2) 1次系フィードアンドブリードをするための設備
- (3) 炉心注入をするための設備
- (4) 1次冷却系統の減圧をするための設備
- (5) 原子炉格納容器スプレイをするための設備
- (6) 原子炉格納容器内自然対流冷却をするための設備
- (7) 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）をするための設備
- (8) 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備
- (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
- (10) 水素爆発による原子炉補助建屋等の損傷を防止する等のための設備
- (11) 使用済燃料ピットの冷却等のための設備
- (12) 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための設備
- (13) 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備
- (14) 電源設備
- (15) 計装設備
- (16) 中央制御室
- (17) 監視測定設備
- (18) 緊急時対策所
- (19) 通信連絡を行うために必要な設備
- (20) その他の設備

2 重大事故等対処設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。

- (1) 防災課長、技術課長、安全管理課長、保修課長、発電課長及び当直課長は、表83-2から表83-21に定める確認事項を実施する。また、防災課長、技術課長、安全管理課長及び保修課長は、その結果を発電課長又は当直課長に通知する。
- 3 防災課長、技術課長、安全管理課長、当直課長及び保修課長は、重大事故等対処設備が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表83-2から表83-21の措置を講じるとともに必要に応じ関係各課長へ通知する。通知を受けた関係各課長は、同表に定める措置を講じる。

表83-1

項目	運転上の制限
<u>第1項で定める 重大事故等対処設備</u>	(1)表83-2、表83-12 ^{*1} 、表83-16、表83-18及び表83-20に定める機能、系統数及び所要数がそれぞれの適用モードにおいて動作可能であること (2)表83-3から表83-15 ^{*2} 、表83-17、表83-19及び表83-21については、各表内に定める ^{*3}

※1：83-12-3が該当

※2：表83-3から表83-15のうち、表83-12については83-12-1、83-12-2が該当

3：可搬型設備の系統には、資機材等を含む。

83-12-3 使用済燃料ピットの監視

項目	機能	所要数	適用モード	所要数を満足できない場合の措置※1	確認事項					
					条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
使用済燃料ピット水位 (SA)※ ₂ の 監視	使用済燃料ピット水位 (SA)※ ₂	2個	A.動作可能な設備が所要数を満足しない場合	A.1 当直課長は、使用位が EL+12.70m 以上及び水温が 65℃以下であることを確認する。 及び	A.1 当直課長は、使用位が EL+12.70m 以上及び水温が 65℃以下であることを確認する。	速やかに	定期検査時	定期検査時	定期検査時	保修課長
	使用済燃料ピット温度 (SA)	2個		A.2 保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。 及び	A.2 保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	使用済燃料ピット水位計 (SA)及び使用済燃料ピット温度計(SA)が動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回	1か月に1回	当直課長
	使用済燃料ピット状態監視カメラ	2個		A.3 保修課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中止する※ ₃ 。	A.3 保修課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中止する※ ₃ 。	速やかに	使用済燃料ピット状態監視カメラが動作不能でないことを画像により確認する。	1か月に1回	1か月に1回	当直課長

83-12-3 使用清燃料ピットの監視（続き）

項 目	機 能	所要数	適用 モード	条 件	所要数を満足できない場合の措置※1	確認事項		
						項 目	目 標	頻 度
使用清燃料ピット水位 （広域）（使用清燃料ピット監視装置用空気供給システム※4含む）監視	2個 (1号) 4個 (2号)	2個 (1号) 燃料体 を貯 いてい る期 間	使用清燃料ピット に燃 料体 を貯 いてい る期 間	A.1 動作可能な設 備が所要数を 満足していな い場合	A.1 当直課長は、使 用清燃料ピット水位計 （広域）（使用清燃料ピット監視装置用空気供給シ ステム含む）の機能検査 を実施する。	定期検査時	定期検査時	保修課長
				A.2 保修課長は、当該 設備を動作可能 な状態に復旧す る措置を開始す る。	A.2 保修課長は、当該 設備を動作可能 な状態に復旧す る措置を開始す る。	定期検査時	定期検査時	保修課長
使用清燃料ピット周辺線 量率	2 個			A.3 保修課長は、使 用清燃料ピット 内での照射清燃 料の移動を中止 する※3。	A.3 保修課長は、使 用清燃料ピット 内での照射清燃 料の移動を中止 する※3。	定期検査時	定期検査時	安全管 理課 長 及 び 保 修 課 長
大容量空冷式発電機 燃料油貯蔵タンク タンクローリ	「83-15-1 大容量空冷式発電機からの給電」において運転上の制限を定める。 「83-15-8 燃料油貯蔵タンク、タンクローリによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。					定期検査時	定期検査時	安全管 理課 長 及 び 保 修 課 長

※1：所要数ごとに個別の条件が適用される。

※2：使用清燃料ピット水位（広域）（使用清燃料ピット監視装置用空気供給システム含む）が動作可能であれば動作不能とはみなさない。

※3：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

※4：使用清燃料ピット監視装置用空気供給システムは、1セット1個

※5：代替品の補充等

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

- 第 87 条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する^{*1}。なお、運用方法については、表 86-1 の例に準拠するものとする。
- 2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する^{*1}。
 - 3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表 87-1 で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。
 - 4 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施については、第 86 条第 1 項の運転上の制限を満足しない場合とはみなさない。
 - 5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。
 - 6 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。
 - 7 第 1 項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置^{*2}を順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。
 - 8 第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第 86 条第 3 項、第 7 項、第 8 項、第 9 項及び第 10 項に準拠する。なお、第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。
 - 9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第 2 項の場合において安全措置を実施できなかった場合、又は第 3 項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。
 - 10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。
 - 11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 2 項に基づく点検・保修又は第 3 項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※ 1 : この規定第 2 項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※ 2 : 点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2 回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 71 条	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。 ・使用済燃料ビットの水位が EL+12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 83 条 (83-12-1)	・使用済燃料ビット補給用水中ポンプによる使用済燃料ビットへの注水系を構成する弁 ・SFP 注水系を 1 系統確保し実施	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・可搬型電動低圧注入ポンプ(可搬型電動ポンプ用充電機料ビット)又は可搬型ディレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度(SA)(指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ(広域)(使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む)指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL+12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油タンク(モータ含む)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 点検期間が完了した時間(30 日)を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-4)	・大容量空冷式発電機用給油タンクによる大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁 ・蓄電池(重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量空冷式発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・発電機車(中容量発電機車又は高压発電機車)及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを確認する。 ・点検対象外の燃料油貯蔵タンクが 147kℓ 以上あることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	モード 5 点検対象外号炉が第 83 条(83-16-1) の適用モード内	・代替ペラメータが動作可能であることを確認する。 ・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回

※3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基※5 を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができます。

2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 1号炉

2. 運転上の制限

1号機使用済燃料ピット周辺線量率について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施することから、当該設備を待機除外とする必要があるため、保安規定第83条（重大事故等対処設備）使用済燃料ピットの冷却等のための設備で定める運転上の制限「表83-12-3に定める機能、系統数及び所要数がそれぞれの適用モードにおいて動作可能であること」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

1号機 使用済燃料ピット周辺線量率点検

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

- ・外観点検、特性試験及び部品取替

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年4月13日～2020年4月30日（18日間連続）

従って、保安規定第87条の表87-1に該当する設備について、同表に定める点検時の措置を実施した上で保全計画に基づく点検・保修を実施するため、保安規定第87条第3項を適用する。

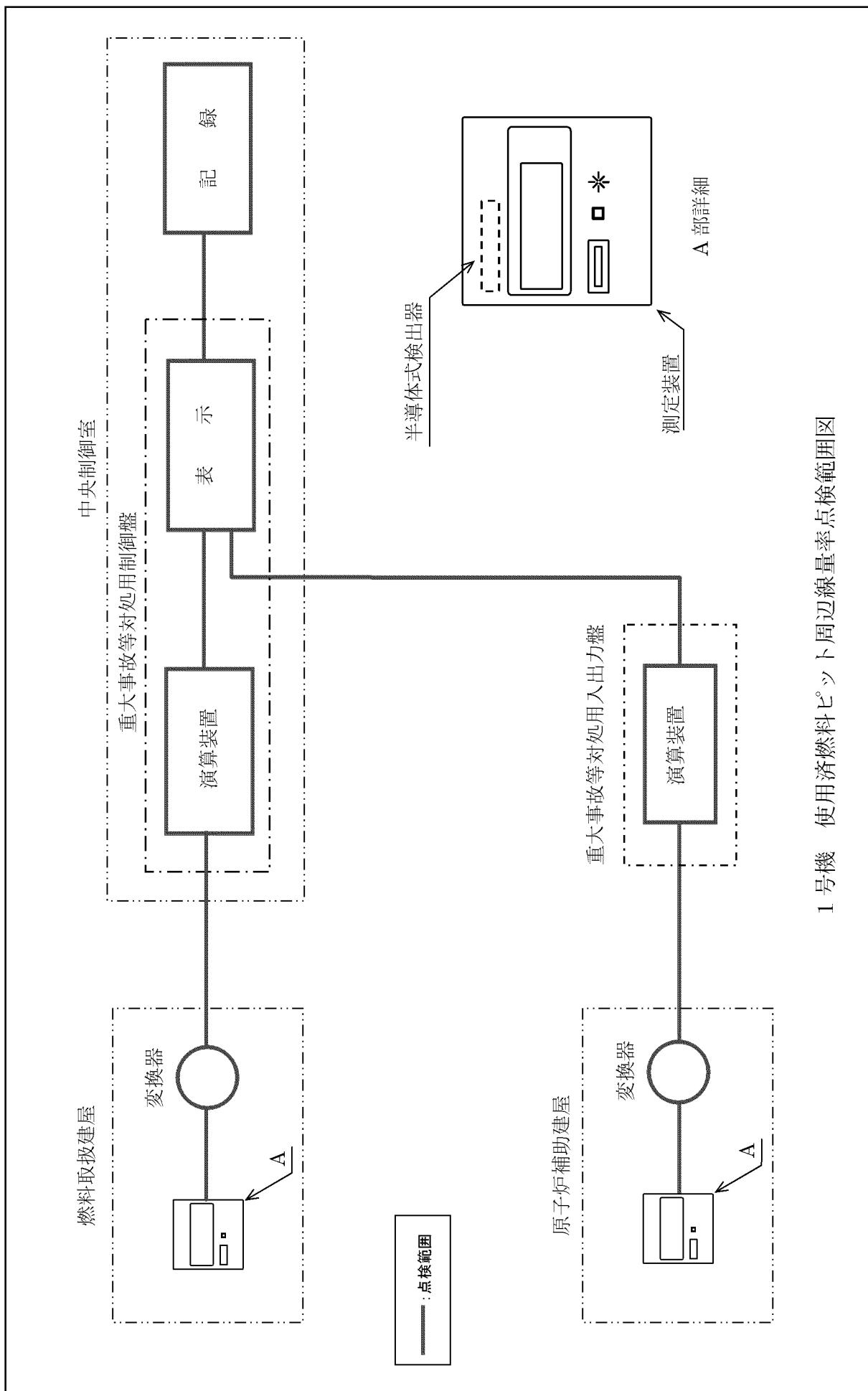
4. 添付資料

添付資料-1：1号機使用済燃料ピット周辺線量率点検範囲図

添付資料-2：保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

添付資料-2：該当する保安規定の条文の写し

以上



1号機 使用済燃料ビックト周辺線量率点検範囲図

保安規定第87条第3項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年	保安規定第87条 第3項適用期間
	4月	
1号機 使用済燃料ピット周辺線量率点検	[Redacted]	4月13日 9:30 ～ 4月30日 21:00

(重大事故等対処設備)

第83条 次の各号の重大事故等対処設備は、表83-1で定める事項を運転上の制限とする。

- (1) 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備
- (2) 1次系フィードアンドブリードをするための設備
- (3) 炉心注入をするための設備
- (4) 1次冷却系統の減圧をするための設備
- (5) 原子炉格納容器スプレイをするための設備
- (6) 原子炉格納容器内自然対流冷却をするための設備
- (7) 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）をするための設備
- (8) 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備
- (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
- (10) 水素爆発による原子炉補助建屋等の損傷を防止する等のための設備
- (11) 使用済燃料ピットの冷却等のための設備
- (12) 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための設備
- (13) 重大事故等の収束に必要となる水の供給設備
- (14) 電源設備
- (15) 計装設備
- (16) 中央制御室
- (17) 監視測定設備
- (18) 緊急時対策所
- (19) 通信連絡を行うために必要な設備
- (20) その他の設備

2 重大事故等対処設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。

- (1) 防災課長、技術課長、安全管理課長、保修課長、発電課長及び当直課長は、表83-2から表83-21に定める確認事項を実施する。また、防災課長、技術課長、安全管理課長及び保修課長は、その結果を発電課長又は当直課長に通知する。
- 3 防災課長、技術課長、安全管理課長、当直課長及び保修課長は、重大事故等対処設備が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表83-2から表83-21の措置を講じるとともに必要に応じ関係各課長へ通知する。通知を受けた関係各課長は、同表に定める措置を講じる。

表83-1

項目	運転上の制限
<u>第1項で定める 重大事故等対処設備</u>	(1)表83-2、表83-12 ^{*1} 、表83-16、表83-18及び表83-20に定める機能、系統数及び所要数がそれぞれの適用モードにおいて動作可能であること (2)表83-3から表83-15 ^{*2} 、表83-17、表83-19及び表83-21については、各表内に定める ^{*3}

※1：83-12-3が該当

※2：表83-3から表83-15のうち、表83-12については83-12-1、83-12-2が該当

3：可搬型設備の系統には、資機材等を含む。

83-12-3 使用済燃料ピットの監視

項目	機能	所要数	適用モード	所要数を満足できない場合の措置※1	確認事項		
					条件	措置	完了時間
使用済燃料ピット水位 (SA)※ ₂ の 監視	使用済燃料ピット水位 (SA)※ ₂	2個	A.動作可能な設備が所要数を満足しない場合	A.1 当直課長は、使用水位計(SA)及び使用済燃料ピット温度計(SA)の機能検査を実施する。 A.2 保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	定期検査時	保修課長
	使用済燃料ピット温度 (SA)	2個		A.3 保修課長は、使用済燃料ピット内の照射済燃料の移動を中止する※ ₃ 。	速やかに	定期検査時	保修課長
	使用済燃料ピット状態監視カメラ	2個			1か月に1回	1か月に1回	当直課長

83-12-3 使用済燃料ピットの監視（続き）

項 目	機 能	所要数	適用 モード	所要数を満足できない場合の措置※1			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
使用済燃料ピット水位 （広域）（使用済燃料ピット監視装置用空気供給システム※4含む） 監視	2 個 (1号) 4 個 (2号)	2 個 (1号) 4 個 (2号)	使用済燃料ピットに燃料供給する期間	A.1 動作可能な設備が所要数を満足しない場合	A.1 当直課長は、使用位が EL+12.70m 以上及び水温が 65℃以下であることを確認する。	速やかに	定期検査時	保修課長	
				A.2 保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	A.2 保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	定期検査時	保修課長	
				A.3 保修課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中止する※3。	A.3 保修課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中止する※3。	速やかに	定期検査時	安全管理課 長及び 保修課長	
				A.4 保修課長は、代替措置※5を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	A.4 保修課長は、代替措置※5を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに	定期検査時	安全管理課 長及び 保修課長	
大容量空冷式発電機 燃料油貯蔵タンク タンクローリ	「83-15-1 大容量空冷式発電機からの給電」において運転上の制限を定める。 「83-15-8 燃料油貯蔵タンク、タンクローリによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。								

※1：所要数ごとに個別の条件が適用される。

※2：使用済燃料ピット水位（広域）（使用済燃料ピット監視装置用空気供給システム含む）が動作可能であれば動作不能とはみなさない。

※3：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

※4：使用済燃料ピット監視装置用空気供給システムは、1 セット 1 個

※5：代替品の補充等

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

- 第 87 条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する^{*1}。なお、運用方法については、表 86-1 の例に準拠するものとする。
- 2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する^{*1}。
 - 3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表 87-1 で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。
 - 4 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施については、第 86 条第 1 項の運転上の制限を満足しない場合とはみなさない。
 - 5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。
 - 6 第 1 項、第 2 項及び第 3 項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。
 - 7 第 1 項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置^{*2}を順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。
 - 8 第 1 項、第 2 項又は第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第 86 条第 3 項、第 7 項、第 8 項、第 9 項及び第 10 項に準拠する。なお、第 3 項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。
 - 9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 1 項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第 2 項の場合において安全措置を実施できなかった場合、又は第 3 項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。
 - 10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。
 - 11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第 2 項に基づく点検・保修又は第 3 項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※ 1 : この規定第 2 項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※ 2 : 点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2 回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 71 条	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。 ・使用済燃料ビットの水位が EL+12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 83 条 (83-12-1)	・使用済燃料ビット補給用水中ポンプによる使用 ・可搬型電動低圧注入ポンプ(可搬型電動ポンプ用充電機器)又は可搬型ディレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・可搬型電動低圧注入ポンプ(可搬型電動ポンプによる使用済燃料ビットへのスプレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度(SA)(指示監視部含む) ・使用済燃料ビット水位(広域)(使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む)指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL+12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4する。	点検前※3 点検期間が完了した時間(30 日)を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-4)	・大容量空冷式発電機用給油タンクによる大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁 ・蓄電池(重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量空冷式発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・発電機車(中容量発電機車又は高压発電機車)及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 点検前※3
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを確認する。 ・点検対象外の燃料油貯蔵タンクが 147kℓ 以上あることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	モード 5 点検対象外号炉が第 83 条(83-16-1) の適用モード内	・代替ペラメータが動作可能であることを確認する。 ・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回

※3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基※5 を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができます。

2020年 月 日
九州電力株式会社

保安規定第87条第2項を適用して実施する点検・保修の連絡書（案）

1. 原子炉名

川内原子力発電所 2号炉

2. 運転上の制限

1号機原子炉安全保護盤について、予防保全を目的とした取替工事を実施することから、当該設備を停止する必要があるため、2号炉において、保安規定第33条（表33-6 中央制御室非常用循環系計装）で定める運転上の制限「1. 中央制御室非常用循環系作動論理回路」の「所要の中央制御室非常用循環系につき2系統」及び「2. 手動起動」の「所要の中央制御室非常用循環系につき2」を満足しない状態となる。

3. 点検・保修の内容

(1) 件名

1号機 原子炉安全保護盤取替工事

(2) 作業内容

以下の作業を実施する。

- ・原子炉安全保護盤を設備の信頼性向上の観点からデジタル制御装置を適用した制御盤に取替える。

(3) 運転上の制限を満足しない期間（予定）

2020年 4月 7日～2020年 6月10日（65日間連続）*

*：適用モード以外の2号機運転モード5及び6の期間を含む

従って、保安規定第33条（中央制御室非常用循環系計装）に該当する設備について、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得た上で、1号機原子炉安全保護盤について予防保全を目的とした取替工事を実施するため、保安規定第87条第2項を適用する。

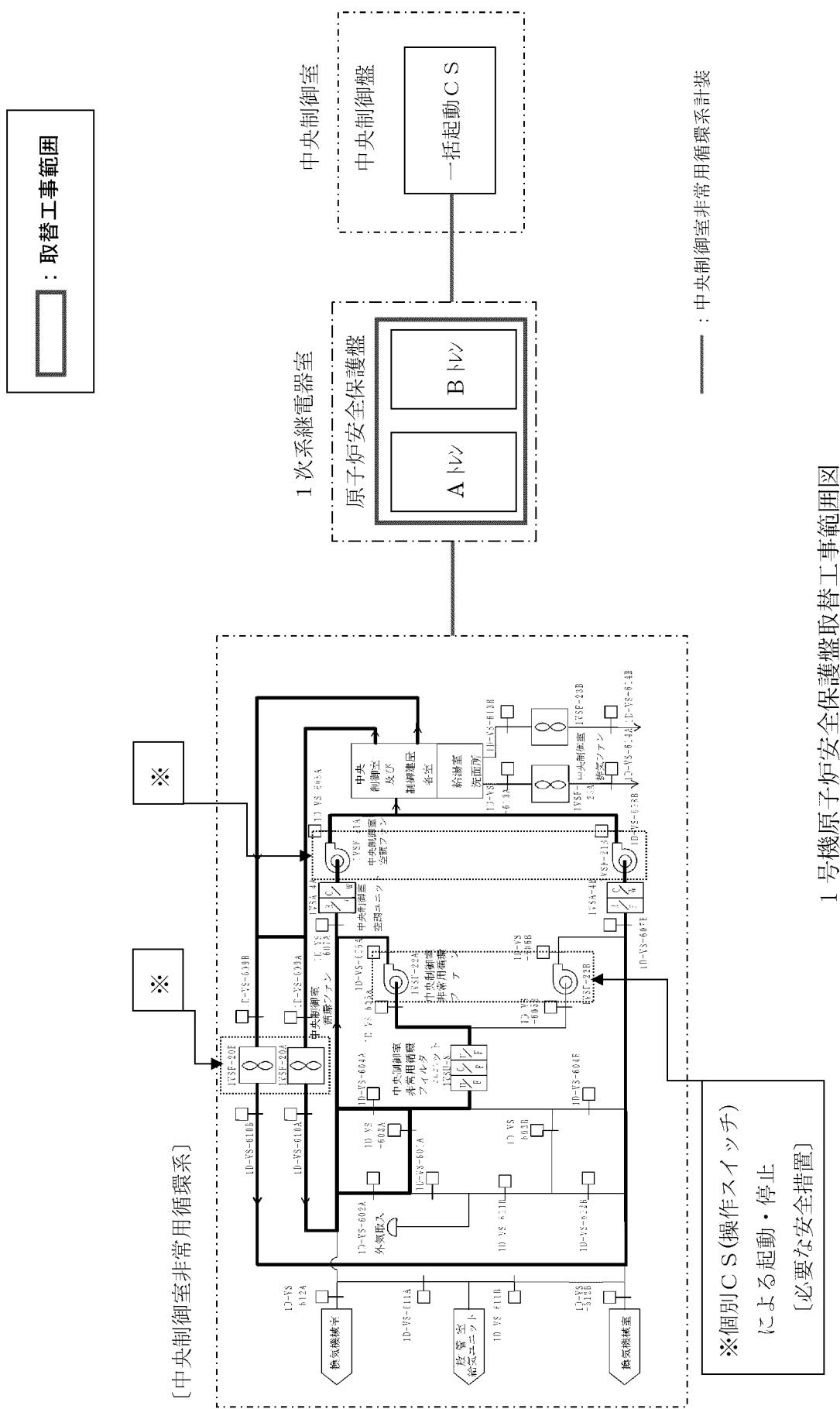
4. 添付資料

添付資料-1 1号機原子炉安全保護盤取替工事範囲図

添付資料-2 保安規定第87条第2項を適用して実施する点検・保修工程表

添付資料-3 該当する保安規定の条文の写し

以上



添付資料－2

保安規定第87条第2項を適用して実施する点検・保修工程表

	2020年			保安規定第87条 第2項適用期間
	4月	5月	6月	
1号機原子炉安全 保護盤取替工事				4月 7日 10:00 ～ 6月10日 17:00 (65日間連続) *

*：適用モード以外の2号機運転モード5及び6の期間を含む

表 33-6 中央制御室非常用循環系計装

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2	確認事項		
					条件	措置	完了時間
1. 中央制御室非常用循環系作動論理回路	—	1号炉及び2号炉	モード1、 2、3、4及び 使用済燃料ビ シトでの照射 済燃料移動中	所要の中央制 御室非常用循 環系につき2 系統※14	A. 1 系統が動作 不能である場 合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可 能な状態にする。	30日
					B. 2 系統が動作 不能である場 合	B. 1 保修課長は、当該系統を動作可 能な状態にする。	10日
					C. モード1、 2、3及び4 において条件 A又はBの措 置を完了時間 内に達成でき ない場合	C. 1 当直課長は、中央制御室非常用 循環ファンを起動させる。 D. 使用済燃料ビ シトでの照射 済燃料移動中 において条件 A又はBの措 置を完了時間 内に達成でき ない場合	速やかに
					D. 1 当直課長は、中央制御室非常用 循環ファンを起動させる。 又は D. 2 保修課長は、照射済燃料の移動 を中止する※10。	速やかに	速やかに
2. 手動起動	—	モード1、 2、3、4及び 使用済燃料ビ シトでの照射 済燃料移動中	モード1、 2、3、4及び 使用済燃料ビ シトでの照射 済燃料移動中	所要の中央制 御室非常用循 環系につき2 系統	A. 1 チャンネル が動作不能で ある場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを 動作可能な状態にする。	30日
					B. 2 チャンネル が動作不能で ある場合	B. 1 保修課長は、当該チャンネルを 動作可能な状態にする。	10日
					C. モード1、 2、3及び4 において条件 A又はBの措 置を完了時間 内に達成でき ない場合	C. 1 当直課長は、中央制御室非常用 循環ファンを起動させる。 D. 使用済燃料ビ シトでの照射 済燃料移動中 において条件 A又はBの措 置を完了時間 内に達成でき ない場合	速やかに
					D. 1 当直課長は、中央制御室非常用 循環ファンを起動させる。 又は D. 2 保修課長は、照射済燃料の移動 を中止する※10。	速やかに	速やかに
3. 非常用炉心冷却系作動	表 33-3	機能1. 非常用炉心冷却系を参照					

(予防保全を目的とした点検・保修を実施する場合)

- 第87条 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲内で実施する※¹。なお、運用方法については、表86-1の例に準拠するものとする。
- 2 各課長（土木建築課長を除く。）は、予防保全を目的とした点検・保修を実施するため、計画的に運転上の制限外に移行する場合であって、当該運転上の制限を満足していないと判断した場合に要求される措置を要求される完了時間の範囲を超えて実施する場合は、あらかじめ必要な安全措置を定め、原子炉主任技術者の確認を得て実施する※¹。
- 3 各課長（土木建築課長を除く。）は、表87-1で定める設備について、保全計画に基づき定期的に行う点検・保修を実施する場合は、同表に定める点検時の措置を実施する。
- 4 第1項、第2項及び第3項の実施については、第86条第1項の運転上の制限を満足しない場合はみなさない。
- 5 各課長（土木建築課長を除く。）は、第1項、第2項又は第3項に基づく点検・保修を行う場合、関係課長と協議し実施する。
- 6 第1項、第2項及び第3項の実施に当たっては、運転上の制限外へ移行した時点を点検・保修に対する完了時間の起点とする。
- 7 第1項を実施する場合、各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外に移行する前に、運転上の制限外に移行した段階で要求される措置※²を順次実施し、その全てが終了した時点から24時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。
- 8 第1項、第2項又は第3項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、第86条第3項、第7項、第8項、第9項及び第10項に準拠する。なお、第3項に基づき運転上の制限外に移行する場合は、「要求される措置」を「点検時の措置」に読み替えるものとする。
- 9 各課長（土木建築課長を除く。）は、第1項の場合において要求される措置を完了時間内に実施できなかった場合、第2項の場合において安全措置を実施できなかった場合、又は第3項の場合において点検時の措置を完了時間内に実施できなかった場合は、当該運転上の制限を満足していないと判断する。
- 10 各課長（土木建築課長を除く。）は、運転上の制限外へ移行した場合及び運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、当直課長に通知する。
- 11 各課長（土木建築課長を除く。）は、第2項に基づく点検・保修又は第3項において、完了時間を超えて点検・保修を実施後、運転上の制限外から復帰していると判断した場合は、原子炉主任技術者に報告する。

※1：この規定第2項に基づく確認として同様の措置を実施している場合は、これに代えることができる。

※2：点検・保修を実施する当該設備等に係る措置及び運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2回目以降の実施については除く。

表 87-1

関連条文	点検対象設備	第 87 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
第 69 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象外号炉が第 69 条の適用モード内	・点検対象外号炉の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 71 条	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることを確認する。 ・所要の 1、2 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認※4 する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-10-2)	・水素濃度監視系を構成する弁 ・A ガスサンプリング圧縮装置 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	点検対象外号炉が第 83 条(83-10-2) の適用モード内	・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 10 日に 1 回
第 83 条 (83-12-1)	・可搬型燃料ビット補給用水中ポンプによる使用済燃料ビットへの注水系を構成する弁 (SFP 注水系を 1 系統確保し実施)	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL + 12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。 ・可搬型電動低圧注入ポンプ (可搬型電動ポンプ用発電機含む) 又は可搬型ディーゼル注入ポンプによる使用済燃料ビットへのスプレイ系が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-12-3)	・使用済燃料ビット温度 (SA) (指示監視部含む) ・使用済燃料ビット状態監視カメラ (広域) (使用済燃料ビット監視用空気供給システム含む) 指示監視部 ・使用済燃料ビット周辺線量率指示監視部	使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ビットの水位が EL + 12.70m 以上及び水温が 65°C 以下であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 週間に 1 回
第 83 条 (83-15-1)	・大容量空冷式発電機 ・大容量空冷式発電機用給油タンクによる大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁 ・大容量空冷式発電機用給油ボンブ (モータ含む) ・蓄電池 (重大事故等対処用)	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-4)	・大容量空冷式発電機用燃料タンク ・大容量空冷式発電機への給油系を構成する弁	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・所要のディーゼル発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-15-6)	・重大事故等対処用変圧器盤 ・重大事故等対処用変圧器受電盤	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・大容量空冷式発電機が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・発電機車 (中容量発電機車又は高压発電機車) 及び変圧器車が動作可能であることを至近の記録により確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
第 83 条 (83-15-8)	・燃料油貯蔵タンク	モード 1、2、3、4、5 及び 6 以外	・中容量発電機車又は高压発電機車が動作可能であることを至近の記録により確認する。 ・点検対象外の燃料油貯蔵タンクが 147kℓ 以上あることを確認する。	点検前※3 その後の 1 か月に 1 回
第 83 条 (83-16-1)	・原子炉下部キャビティ水位 ・可搬型格納容器水素濃度計測装置	モード 5	・代替パラメータが動作可能であることを確認する。 ・静的触媒式水素再結合装置動作監視装置又は電気式水素燃焼装置動作監視装置が動作可能であることを確認する。	点検前※3 その後の 1 日に 1 回
		点検対象外号炉が第 83 条(83-16-1) の適用モード内		点検前※3 その後の 10 日に 1 回

※3：運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。

※4：「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基^{※5}を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 87 条適用時期が使用済燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。

※5：モード 1、2、3 及び 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができる。