柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
別紙 解析コードの妥当性の検証	別紙 <u> 屋外タンク 溢水伝播 挙動評価に用いた</u> 解析コードの妥当性検証	別紙 解析コードの妥当性の検証	
<ol> <li>概要 使用プログラム <u>FINAS/CFD</u>の動作検証を実施するため2次元ダ ムブレイク問題の模擬解析を行い,水面位置の時間変化を実験結 果と比較する。</li> <li>3. 対象問題</li> </ol>	<ol> <li>概要 使用プログラムFluent(Ver. 16.0.0)の動作検証を実施するた め、2次元ダムブレイク問題の模擬解析を行い、水面位置の時 間変化を実験結果と比較する。</li> <li>2. 対象問題</li> </ol>	<ol> <li>概要 使用プログラム <u>Fluent</u>の動作検証を実施するため2次元ダム ブレイク問題の模擬解析を行い,水面位置の時間変化を実験結 果と比較する。</li> <li>対象問題</li> </ol>	<ul> <li>・解析コードの相違</li> <li>【柏崎 6/7】</li> <li>島根2号炉は,柏崎</li> <li>6/7 とは異なる解析コ</li> <li>ード Fluent を使用し</li> </ul>
図1に示すアスペクト比1:2の水柱(水色の領域)を初期条件として,時間の経過とともに図1中破線のように水柱が崩れる問題に対して非定常解析を行う。L=0.5[m]とし,物性値は表1に示す値を用いる。	第1図に示すアスペクト比1:2の水柱(水色の領域)を初 期条件として,時間の経過とともに第1図中破線のように水柱 が崩れる問題に対して非定常解析を行う。L=0.5[m]とし,物性 値は第1表に示す値を用いる。	図1に示すアスペクト比1:2の水柱(水色の領域)を初期条件として,時間の経過とともに図1中破線のように水柱が崩れる問題に対して非定常解析を行う。L=0.5[m]とし,物性値は表1に示す値を用いる。	ているが,妥当性の検証 方法は同様
4L         1         <	4L       1       2L       1       1       第1図 解析対象		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所	f(2018.9.18版)		島根原子力発電所	2 号炉	備考
表1物性値	第1表	表 1 物性値				
水			水	空気		
密度 $[kg/m^3]$ $\rho_1 = 1000$	密度 [kg/m³]	ρι=1000	密度 [kg/m <sup>3</sup> ] 粘性係数 「Pa・s]	$\rho_1 = 1000$ $\mu_1 = 1.0 \times 10^{-3}$	$\rho_{\rm g}$ =1.0	
粘性係数 $[Pa \cdot s]$ $\mu_1 = 1.0 \times 10^{-3}$ 空気	粘性係数 [Pa・s]	$\mu_{l} = 1.0 \times 10^{-3}$				
密度[kg/m <sup>3</sup> ] $\rho_1 = 1.0$	2					
粘性係数[Pa・s] μ <sub>1</sub> =1.8×10 <sup>-5</sup>	密度 [kg/m <sup>3</sup> ]	ρι=1.0				
	粘性係数 [Pa・s]	$\mu_{l} = 1.8 \times 10^{-5}$				
<ul> <li>9. 解析モデルと解析条件</li> <li>9.1 メッシュ分割</li> <li>図2にメッシュ分割図を示す。メッシュモデル下面から2Lの 高さまでは、メッシュサイズを鉛直/水平方向とも</li> <li>0.025[m](0.05L)とする。なお、高さ2Lから上面までの領域は 高さ方向のメッシュサイズのみ0.05[m](0.10L)とする。</li> </ul>	<ol> <li>9. 解析モデルと解す</li> <li>9.1 メッシュ分割 図 2 にメッシュ を鉛直/水平方向</li> </ol>	近条件 公分割図を示す。 <u>全切しとも 0.025 [m] (0.</u> 図 2 メッシュ分	<u>域においてメッシュサイズ</u> .05L) とする。	・全域においてメッシュ サイズを一律 0.025[m] としたことによるメッ シュ分割方法の相違 【柏崎 6/7】		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<ul> <li>3.2 流体のモデル化</li> <li>水及び空気の2相流,かつ2相とも非圧縮性粘性流体としてモデル化する。2相の取り扱いについては,VOF法(Volume Of Fluid法)[1]を採用する。</li> </ul>	<ul> <li>3.2 流体のモデル化</li> <li>水及び空気の2相流,かつ2相とも非圧縮性粘性流体として</li> <li>モデル化する。2相の取り扱いについては, VOF法 (Volume Of Fluid 法)<sup>[1]</sup>を採用する。</li> </ul>	<ul> <li>3.2 流体のモデル化</li> <li>水及び空気の2相流,かつ2相とも非圧縮性粘性流体として</li> <li>モデル化する。2相の取り扱いについては,VOF法 (Volume Of Fluid法)<sup>(1)</sup>を採用する。</li> </ul>	
3.3 初期条件 水柱の初期状態を模擬するために,図3に示すような体積分率 の初期条件を与える。流速および圧力は、すべて0とする。	3.3 初期条件 水柱の初期状態を模擬するために、第3図に示すような体積 分率の初期条件を与える。流速及び圧力は、すべて0とする。 なお、赤色は水を、青色は空気を、コンターレンジ途中の色(黄 緑色等)は水と空気の混合状態を意味する。	<ul> <li>3.3 初期条件</li> <li>水柱の初期状態を模擬するために、図3に示すような体積分率の初期条件を与える。流速及び圧力は、すべて0とする。</li> <li><u>な</u> <u>お、赤色は水を、青色は空気を、コンターレンジ途中の色(黄</u> <u>緑色等)は水と空気の混合状態を意味する。</u></li> </ul>	・島根2号炉と同じ 【東海第二】
	1.00e+00 9.50e-01 9.00e-01 8.50e-01 8.00e-01 7.50e-01 7.50e-01 6.50e-01 6.50e-01 5.50e-01 8.00e-01 5.50e-01 8.00e-01 8.50e-01 8.00e-01 8.50e-01 8.00e-01 8.50e-01 8.00e-01 8.50e-01 8.00e-01 8.50e-02 8.5	1.00e+00 9.50e-01 9.00e-01 8.50e-01 8.50e-01 7.50e-01 7.00e-01 6.50e-01 6.50e-01 5.50e-01 4.50e-01 3.5	
図3体積分率分布(初期条件)	第3図 体積分率分布(初期条件)	図3 体積分率分布(初期条件)	

<ul> <li>3.4 境界条件 メッシュモデル下面及び側面には、滑りなしの境界条件を与 えた。また上面は圧力境界条件とする。</li> <li>3.5 重力の取り扱い 鉛直下向きに16(=9.8m/s<sup>2</sup>)相当の体積力を与える。</li> <li>3.6 時間積分 非定常計算における時間刻みは、0.01秒とし、100時間ステ ップ(=1.0秒間)の解析を行う。</li> <li>4. 解析結果及びまとめ 第4図に、体積分率分布を示す。ここで、図中のt:経過時 刻[s],g:重力加速度を示す。時間の経過に伴って水柱が崩壊 し、モデル右側面に衝突した水流が壁面を伝って上昇している 様子が分かる。また、自由表面の形状に関して、物理的に破た んしているような部分や、自由表面がぼやけるような現象は見 られない。 実験結果<sup>(2)</sup>及び<u>他の数値解法<sup>(3)</sup></u>との比較を、第5図及び第6 図に示す。第5図は水の先端(右端)の位置の時間変化を,第 6図はモデル左端における水面の高さの時間変化を,第 6図はモデル左端における水面の高さの時間変化を、第 6回はモデル左端における水面の高さの時間変化を、第 6回はモデル左端における水面の高さの時間変化を、第 5回のかの先端位置の時間変化において、解析結果が実験結果と比 べて先行する傾向があるが、これは実験においては水ダムのス リットの開放が有限時間で行われることの影響が大きいと思わ れる。</li> </ul>	<ul> <li>3.4 境界条件 メッシュモデル下面及び側面には滑りなしの境界条件を適用 する。また、上面は圧力境界条件とする。</li> <li>3.5 重力の取り扱い 鉛直下向きに 16 (9.8m/s<sup>2</sup>) 相当の体積力を与える。</li> <li>3.6 時間積分 非定常計算における時間刻みは、0.01 秒とし、100 ステップ (=1.0 秒間)の解析を行う。</li> <li>4. 解析結果及びまとめ 図4に、体積分率分布を示す。ここで、図中の記号はt:経過 時刻[s],g:重力加速度を示す。時間の経過に伴って水柱が崩壊 し、モデル右側面に衝突した水流が壁面を伝って上昇している 様子が分かる。また、自由表面の形状に関して、物理的に破たん しているような部分や、自由表面がぼやけるような現象は見ら れない。 実験結果<sup>(2)</sup>との比較を、図5及び図6に示す。図5は木の先端 (右端)の位置の時間変化を、図6はモデル左端における水面の 高さの時間変化を無次元化して整理したグラフである。これらの 図において、本解析結果は実験結果とよく一致している。図5の 水の先端位置の時間変化において、解析結果が実験結果と比べ て先行する傾向があるが、これは実験においては水ダムのスリ ットの開放が有限時間で行われることの影響が大きいと思われ る。</li> </ul>	<ul> <li>・島根2号炉は柏崎6/7</li> <li>と同様に評価を実施</li> <li>【東海第二】</li> </ul>
リットの開放が有限時間で行われることの影響が大きいと思われる。	る。	
	<ul> <li>3.4 境界条件 メッシュモデル下面及び側面には、滑りなしの境界条件を与 えた。また上面は圧力境界条件とする。</li> <li>3.5 重力の取り扱い 鉛直下向きに16(=9.8m/s<sup>2</sup>)相当の体積力を与える。</li> <li>3.6 時間積分 非定常計算における時間刻みは、0.01秒とし、100時間ステ ップ(=1.0秒間)の解析を行う。</li> <li>4. 解析結果及びまとめ 第4図に、体積分率分布を示す。ここで、図中のt:経過時 刻[s],g:重力加速度を示す。時間の経過に伴って水柱が崩壊 し、モデル右側面に衝突した水流が壁面を伝って上昇している 様子が分かる。また、自由表面の形状に関して、物理的に破た んしているような部分や、自由表面がぼやけるような現象は見 られない。 実験結果<sup>(2)</sup>及び他の数値解法<sup>(3)</sup>との比較を、第5 図及び第6 図に示す。第5 図は水の先端(右端)の位置の時間変化を、第 6 図はモデル左端における水面の高さの時間変化を無次元化し て整理したグラフである。これらの図において、本解析結果は 他の解法・コードで計算した結果とよく一致している。第5 図 の水の先端位置の時間変化において、解析結果が実験結果と比 べて先行する傾向があるが、これは実験においては水ダムのス リットの開放が有限時間で行われることの影響が大きいと思わ れる。</li> </ul>	<ul> <li>3.4 成界条件 メッシュモデル下面及び側面には、沿りなしの境界条件を与 えた。また上面は圧力境界条件とする。</li> <li>3.4 成界条件 メッシュモデル下面及び側面には沿りなしの境界条件を適用 する。また、上面は圧力境界条件とする。</li> <li>3.5 重力の取り扱い 鈴直下向きに16(3.8×/×<sup>3</sup>)和当の体積力を与える。</li> <li>3.6 時間積分 非定常計算における時間刻みは、0.01秒とし、100時間スマ ップ(1.0秒間)の解析を行う。</li> <li>4. 解析結果及びまとめ 第4回に、体積分率分布を示す。ここで、同中の1:低品時 切[6], z:重力加速度を示で、時間の経過に件って木柱が確認 し、モデルを相間に衝突した水素が壁面をなって上見している 様子が分かる。また、自由表面の形状に閉して、物理的に成た んしているような紹分や、自由表面が延やけるような現象は見られない。 実験結果<sup>10</sup>及び<u>格の数値描述<sup>10</sup></u>との比較を、第61因及び第6 図に示す、第6回は木の先端(右端)の位置の時間変化を、第 6回はモデルを漏に置かした水点地で中間を完全、第 6回はモデルを漏に詰ける本面の高さの時間変化を、第 6回はモデルを漏に置かしたが大端地に高いてい水類析結果は、 しているような部分や、自由表面が近やけるような現象は見られない。 実験結果<sup>10</sup>之が強化における本面の高さの時間変化を、第 6回はモデルを漏ににされらの図において、外類析結果と比べ (右端)の位置の時間変化と、図6及び回るに示す、図5は水の先端 (右端)の位置の時間変化とにおいて、卵析結果が実験結果と比べ マ先行する傾向があるが、これは実験においては水ダムのスリットの開放が有限時間で行われることの影響が大きいと思われる。</li> </ul>



炉	備考
100-00 980-01 980-00000000000000000000000000000000000	
の変化	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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] 越塚誠一,山川宏,矢川元基,:数値流体力学(インテリジェ		・島根2号炉は柏崎6/7
	ント・エンジニアリング・シリーズ), 培風館, 1997		と同様に評価を実施
			【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
補足説明資料 16		植足説明資料 15	(東海第二は「補足説明
			資料-24 3. 柏崎 6/7
エキスパンションジョイント止水板の性能について		エキスパンションジョイント止水板の性能について	号 建屋間接合部からの
			雨水が建屋内に流入す
<u>6. 号炉と7. 号炉</u> の建屋間接合部には、エキスパンションジョイ		<u>2</u> 号炉の建物間接合部には、エキスパンションジョイント止	る事象について」で記
ント止水板(以下「止水板」と記す。)として「M型止水ジョイン		水板(以下,「止水板」という。)として「 <u>可とうジョイント</u> 」	載)
上」が設置されている。止水板の性能(許容負荷,耐震性)につ		を設置している。止水板の概要を図1に示し,性能(許容負荷,	
いて、以下に示す。		耐震性)について、以下に示す。	
June		・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	
		1 款应各共 (款应码上厅)	乳供モバ証価を供った
		1. 計谷貝何(計谷剛水庄)	・設備及び評価条件の相
<u> 工</u> 小 板 の 建 設 当 時 に わりる 計 谷 間 小 圧 の $f$ $f$ $f$ $f$ の $f$			/ 【 柏 岐 6 /7】
いて 六角十ットの締め付けトルク値と止水性能の実耐力の関係		小山 Mag (こよう 確応 している。 Nag (な, Nag (なんた)) り 付け 党能 (変位 た)) 伸長 (200 mm) 及び 次下 (300 mm) を	
として補足第16 1-1 表の結果を確認している			
		を確認している。試験の概略図を図2に、試験結果を表1に示	
補足第 16.1 −1 表平成 25 年度 止水性能試験結果一覧表		t	
http://www.content.con		これに対し、地下水は建物間に浸水した場合でも建物周辺の	
直線部         0.17MPa         0.21MPa         0.26MPa         0.29MPa         0.30MPa		地下水位と平衡した水位で上昇は止まるものと考えられる。そ	
入隅部 0.20MPa 0.22MPa 0.23MPa 0.28MPa 0.34MPa		の上で、止水板に考慮する地下水位を保守的にタービン建物の	
		敷地高さ(EL8.5m)と想定した場合でも,止水板設置箇所 EL2.6m	
		板の許容耐水圧 (0.10MPa (約 10m 水頭圧)) に対し,十分な余	
		裕がある。	

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
「10. 建屋外からの溢水影響評価」において、 屋外タンクから				
の溢水時には最大で GL+1.5m (T.M.S.L.+13.5m) 程度の浸水深		一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一世の一	**	
となることが示されている。この浸水深は過渡的に生じるもので		<u></u>	280	
あり、この際の静水圧が止水板に常時負荷されるものではないが、				
保守的にこれが常時負荷されると想定した場合でも、6 号及び 7				
号炉にある止水板のうち最深部に設置されているもの			*Æ 300	
<u>(T.M.S.L6.8m</u> )に加わる静水圧は 0.21MPa(約 21m 水頭圧)程				
度である。したがって補足第16.1-1表より、この場合でも六角ナ			μ.	
ットの締め付けトルク値を 60N・m 以上とすることにより,必要な		図2 止水板の耐水日	試験概略図	
止水性能を確保できることがわかる。				
六角ナットは,20年後の応力緩和による締め付けトルク値の低				
<u>下を考慮し,現在 200N・m で締め付けており,中長期的に 120N・m</u>				
を基準値として維持管理していくため、建屋外からの溢水に対し				
て保守的な想定を行った場合に対しても、耐水圧性能を有すると				
判断している。				
		表1 耐水圧試	<u>験結果</u>	
		変位 試験水圧	状況	
		常態 (Omm) 0.1MPa	漏水なし	
		伸長 (200mm) 0.1MPa	漏水なし	
		沈下 (300mm) 0.1MPa	漏水なし	
<u>16.2 耐震性</u>		2. 耐震性		
止水板の許容伸縮量のメーカー規定値は 100mm である。これに		 止水板の許容伸縮量のメーカー	規定値は伸長 200mm, 沈下	
対し,各建屋の基準地震動 Ss に対する時刻歴の最大相対変位量は			「建物とタービン建物の基準	
約 30mm であり, 許容伸縮量 100mm 以内に収まることを確認してい		地震動 Ss による地震力で発生する:	最大相対変位量は約 17mm 程	
<u> </u>		度であり、許容伸縮量の規定値以内	に収まることを確認してい	
		3.		
以上より,止水板は基準地震動 Ss に対する耐震性を有すると判		以上より,止水板は基準地震動 Ss	に対する耐震性を有すると	
断している。		判断している。		

16.3 経年劣化管理       3. 経年劣化管理         止木板の経年劣化事象としては、紫外線や放射線、酸素やオゾン、熱等に起因する材料の硬化やひ       止木板の経年劣化事象としては、紫外線や放射線、酸素やオゾン、熱等に起因する材料の硬化やひび割れなどがあり、今回         び割れなどが考えられる。       シー         これに対して、平成25年6月に発生した漏水事象も踏まえ、       グン、熱等に起因する材料の硬化やひび割れなどがあり、今回         対象の2号炉の建物間接合部は、地下階及び非管理区域である       ため、紫外線や放射線等の経年劣化の影響は小さいと考えられ         返り、のび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換       る。         また、定期点検として外観目視点検を年1回実施しており、       ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換を実施することとしている。         以上       以上	柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
エキスパンションジョイント止水板の経年劣化事象としては、       止水板の経年劣化事象としては、 紫外線や放射線、 酸素やオ         紫外線や放射線、酸素やオゾン、熱等に起因する材料の硬化やひ       ジン、熱等に起因する材料の硬化やひび割れなどがあり、今回         び割れなどが考えられる。       対象の25年6月に発生した漏水事象も踏まえ、         定期点検として外観目視確認及び硬度確認を実施することとして       ため、紫外線や放射線等の経年劣化の影響は小さいと考えられ         なり、ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換       こ         支集施することにより、機能維持を図ることとしている。       以上	16.3 経年劣化管理		3. 経年劣化管理	
紫外線や放射線、酸素やオゾン、熱等に起因する材料の硬化やひで割れなどがあり、今回         び割れなどが考えられる。         これに対して、平成25年6月に発生した漏水事象も踏まえ、         定期点検として外観目視確認及び硬度確認を実施することとして         おり、ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換         変実施することにより、機能維持を図ることとしている。         以上	エキスパンションジョイント止水板の経年劣化事象としては,		止水板の経年劣化事象としては、紫外線や放射線、酸素やオ	
び割れなどが考えられる。       対象の2号炉の建物間接合部は、地下階及び非管理区域である         これに対して、平成25年6月に発生した漏水事象も踏まえ、       ため、紫外線や放射線等の経年劣化の影響は小さいと考えられ         定期点検として外観目視確認及び硬度確認を実施することとして       る。         より、ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換       また、定期点検として外観目視点検を年1回実施しており、         改上       以上	紫外線や放射線、酸素やオゾン、熱等に起因する材料の硬化やひ		<u>ゾン,熱等に起因する材料の硬化やひび割れなどがあり、今回</u>	
これに対して、平成25年6月に発生した漏水事象も踏まえ、       ため、紫外線や放射線等の経年劣化の影響は小さいと考えられ         定期点検として外観目視確認及び硬度確認を実施することとして       ろ。         おり、ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換       また、定期点検として外観目視点検を年1回実施しており、         必実施することにより、機能維持を図ることとしている。       ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換を実施することとしている。         以上       以上	び割れなどが考えられる。		対象の2号炉の建物間接合部は,地下階及び非管理区域である	
定期点検として外観目視確認及び硬度確認を実施することとして       ろ。         おり,ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜,補修や交換       また,定期点検として外観目視点検を年1回実施しており,         を実施することにより,機能維持を図ることとしている。       ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜,補修や交換を実施することとしている。         以上       した	これに対して,平成25年6月に発生した漏水事象も踏まえ,		ため、紫外線や放射線等の経年劣化の影響は小さいと考えられ	
おり,ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜,補修や交換          を実施することにより,機能維持を図ることとしている。          以上       ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜,補修や交換を実施することとしている。         以上	定期点検として外観目視確認及び硬度確認を実施することとして		<u> </u>	
を実施することにより,機能維持を図ることとしている。           ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜,補修や交換を実施することとしている。             以上           した	おり、ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換		また,定期点検として外観目視点検を年1回実施しており,	
以上 以上	を実施することにより、機能維持を図ることとしている。		ひび割れ等の異常が確認された場合には適宜、補修や交換を実	
以上			施することにより機能維持を図ることとしている。	
	以上			

柏崎刈羽	羽原子力発電	┋所 6/7 ⋅	号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)		島根原子	力発電所 2号炉	備考
				補足説明資料 17	補足説明資料-18			補足説明資料 16	
F	内部溢水影響	警評価におけ	る保守性	生について	内部溢水影響評価に <u>用いる各項目の</u> 保守性と有効数字の処理について	つ 内部溢水影響評価における保守性について		面における保守性について	
柏崎刈羽原一	子力発電所	6 号及び 7	号炉の内	内部溢水影響評価にて		島根原子力発電所2号炉の内部溢水影響評価にて考慮している保			
考慮している	る保守性につ	ついて以下に:	示す。			守性について以	「下に示す。		
17.1 評価上	考慮してい	る保守性の鏨	<b></b> 완理			1. 評価上考慮し	ている保守	性の整理	
内部溢水影	影響評価では	は,評価の各	プロセス	スにおいて様々な保守		内部溢水評価で	ごは, 評価の	0各プロセスにおいて様々な保守的な	
的な仮定や想	思定,端数处	処理を行って	おり, 評	評価の全体として大き		仮定や想定を行っ	ており、	平価の全体として大きな保守性を有し	
な保守性をす	盲したものと	なっている。	c			たものとなってい	いる。なお、	内部溢水影響評価に用いる各項目の	
補足第 17.1	-1 表に評価	町上の各プロ	セスにお	おける保守性について	内部溢水影響評価に用いる各項目の数値の算出時には,評価	数値は, 評価に必	公要な精度の	の桁数を考慮し、数値が保守側になる	
整理する。					が保守側になるように評価している。内部溢水影響評価に用い	ように端数処理を	:している。	評価に用いる各項目の保守性につい	
					る各項目の概要を第1図に示す。	ての考え方と端数	処理を表	1-1 に, 溢水水位算出に用いる数値設	
						定の考え方と端数処理を表 1-2 に示す。内部溢水影響評価に用い		1-2 に示す。内部溢水影響評価に用い	
					る各項目の概要図を図 1-1 に示す。なお,評価対象区画の溢水水		こ示す。なお、評価対象区画の溢水水		
					なお、評価対象区画の溢水水位を算出する上で、開口部等か	位を算出する上て	<u>,開口部</u>	<u> </u>	
			ら他区画へ溢水が流れ出ることを「排出」と定義している。	「排出」と定義している。					
補足質	<u> 第17.1-1</u> 表	<u>内部溢水影</u>	響評価は	こおける保守性		表 1-	-1	水影響評価の保守性一覧	
実施項目	設定項目	関連パラメータ	継続市中た回信	内容		項目	評価対象	内容 機能喪失を判定する部位として、ベース高さ等の保守的な	
		後鉄市中支メ	検邮委天を刊ル 位を選定 床の傾斜を考慮	度し、0.075mの水上高さ分を機能喪失高さ		個別設備の機能喪失判定	機能喪失高さ	部位を選定 被水の影響範囲として同一区画内全域、又は放物軌道を考	
【防護対象設備の設	個別機器の機能喪失半 定	機能営大向さ	から差し引く 有効数字切りが	<b>捨て</b>		系統機能としての	被水影響範囲	慮した範囲を設定 機能喪失により直ちに影響のない監視計器等の関連系設備	
定】		被水影響範囲	被水の影響範囲 範囲を設定	<b>囲として同一区画内全域,又は視認できる</b>		機能喪失判定	医画内溢水源	も,系統の機能喪失の判定対象設備として選定 想定破損の溢水源として小口径配管も対象として考慮	
	系統機能としての機能	<sup>世</sup> 関連系設備	機能喪失により 調等の関連系認	り直ちに影響のない監視計器,スポット空 設備も,系統の機能喪失の判定対象設備と			高/低エネ分類	有効数字切り上げ 評価対象区画の水位その1を算出する場合は、仮想的に他	
	R C TIL		して選定 想定破損の溢水	水源として小口径配管も対象として考慮				の区画への流出は考慮せず、一時的に区画内に全量滞留するものと設定	
		区画内溢水源	地震時の評価に として考慮	において、原子炉補機冷却系を原則溢水源		伝播経路	伝播の仕方	評価対象区画の水位その2を昇出する場合は、伝播経路上 の他の区画における溢水流量が評価対象区画へ全量流入す スキのよれな	
【溢水源の想定】	溢水源の設定		通路部等の大き 存在しうる全て	きな区面における溢水源は,原則同階層に ての溢水源が存在するとして設定				○500と設定 評価対象区画を含む複数の区画への経路が存在する場合, 評価対象区画へ会長に終するものと認定	
		高/低エネ分類	系統分類におけ 倍の裕度を考慮	ナる運転時間について, 過去の実績に 1.1 <u></u> 		消火活動における 伝播経路	止水時の 耐火性能	・ ・ が発生した区画の耐火性能のない止水措置は期待しな い	
※"★" :評価上,	 特に大きな保守性を有	するもの	有効数字切り上	E17		想定破損における溢水量	溢水源	伝播経路上の全ての区画に存在する系統について,最大の 保有水量及び溢水流量をもつ系統の破損をそれぞれ想定	
						消火活動における溢水量	流出流量	消防法施行令に規定されている放水量の2倍を想定 基準地震動Ssによる地震力によってバウンダリ機能が保持	
							<u> </u>	できないおそれのある機器の複数同時破損を想定 運転員による隔離操作に期待しない	
						地展にわける溢水重	評価用溢水量	同一の系統が複数の区画で溢水する場合は、仮想的に各区 画で想定される最大の保有水量及び溢水流量をそれぞれ考	
								慮	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
	②溢水流量 [m <sup>3</sup> /h] (A) 溢水量	
	② 広水山	
	第1図 内部溢水影響評価に用いる各項目の概要図	
	<ol> <li>         1. 評価に用いる各項目の数値の算出方法 評価に用いる各項目の数値の算出方法を示す。各項目の保守 性または数値設定の考え方と、端数処理を第1表に示す。         (1) 溢水量の算出     </li> </ol>	
	$\underline{A}$ 溢水量〔 $m^3$ 〕=②溢水流量〔 $m^3$ /h〕×③隔離時間〔分〕 +①保有水量〔 $m^3$ 〕	
	ただし、当該系統のみで、補給水源を持たない場合で算定さ	
	れた	
	<u>(2) 溢水水位の算出</u>	
	<u>溢水防護区画毎に以下の方法で溢水水位を算出した。</u> ・溢水水位その1【開口部等からの排出が期待できない場合】	
	<u> </u>	
	・溢水水位その2【開口部等からの排出が期待できる場合】 評価区画への破損箇所からの単位時間あたりの流入量と	
	評価対象区画にある開口部等からの排出量とが等しくなる	
	とき最高水位となるため、この時の水位を算出した。	
	(6)越流量 Q=C×B×h <sup>3/2</sup> (3) 機能喪失高さ	
	<u>機能喪失高さは、</u> 溢水水位に対し裕度が確保されているこ	
	とを確認する。	

"炉	備考
	(島根2号炉は「別添1 本文5.」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					
補足第	亨17.1-1 表	内部溢水影	響評価における保守性	第1表 内部溢水影響評価の算出に用いる項目の保守性一覧				表 1-2	表 1-2 内部溢水影響評価の溢水水位算出に用いる項目の保守性						
実施項目	設定項目	関連パラメータ	内容	~									$\frac{1}{2}$		
			溢水が滞留可能な有効面積を算出する際,以下を区画床 面積より除外 ・基準床面より高い領域	評価対象	項 項目 ①保有水量	算出式又は設定値 配管施工図,機器構造図等	<ul> <li>保守性又は数値設定の 考え方</li> <li>・系統保有水量は,配</li> </ul>	端数処理	詳細資料	評価対 象 の 浴 水	項目 ① 保有水	算出式又は設定値 配管施工図又は平面図より算	保守性又は数値設定の考え方 ・配管施工図を使用した場合は、計	端数処理	
【溢水防護区画の設定】	区画面積	有効面積	<ul> <li>壁で囲まれている領域</li> <li>ハッチ</li> <li>- 基礎台</li> </ul>			より算出	管内及びボンブ等機器内の保有水量の合算値とし、算出した保有水量を1.1倍とした。	切り 上げ	本 文 6.1.3 本 文 8.5 補 足 説 明 資 料 13	量	量	ш	算値に 10%, 平面図を使用した場合 は 50%の余裕を確保した。 ・機器保有水量に 10%の余裕を確保	切り上げ	
			(機器) ・止水施工面積(止水堰で囲まれた観城) 有効数字切り捨て 評価対象区画の水位を算出する場合は、仮想的に他の区		②溢水流量	Q=A×C×√(2×g×H)×3600 Q:流入流量[m <sup>3</sup> /h] A:破断面積[m <sup>2</sup> ] C:損失係数 C:重力加速度[m/s <sup>2</sup> ]		切り 上げ	本 文 6. 1. 1 補 足 説 明 資 料 6		<ol> <li>② 溢水流 量</li> </ol>	Q <sub>in</sub> = A×C <sub>in</sub> ×√2×g×h Q <sub>in</sub> :溢水流量[m <sup>3</sup> /s] A:断面積[m <sup>2</sup> ]	した ・断面積は系統内最大口径で評価し た(※1)	切り上げ	
	t− het ég nor	伝播の仕方	画への流出は考慮せず、一時的に区画内に全量滞留する ものと設定 ★他区画への流出において、複数の区画への経路が存在		③隔離時間	<ul> <li>・ 溢水発生から検知(10分)</li> <li>・ 現場確認のための</li> <li>・ 取動(10分)</li> </ul>	<ul> <li>移動時間4km/h,中央制御室から現場までの呼吸出にとし、美</li> </ul>				<ol> <li>③ 隔離時</li> </ol>	C <sub>in</sub> :損失係数[-]       g:重力加速度[m/s <sup>2</sup> ]       h:水 頭[m]       ・床サンプの警報発信までの	<ul> <li>         ・漏えい発生から中央制御室のみで     </li> </ul>		
【値小程时でなた】	化乙酮 化巴耳	排水	→ ○愛っは、欧志的に向きに、シスエの区面、「は広節と ないものとし、それぞれの区面への伝播を個別に考慮 床ドレンファンネルからの排木は、排ホラインの閉塞を 考慮して流出量の最も大きいーカ所からの排木は期待で きないと設定			<ul> <li>・ 漏えい箇所特定(30分)</li> <li>・ 隔離操作(20分)</li> </ul>	<ul> <li>         (5) に開(162), 名考 (5分)を考 直した。     </li> <li>         インターロック等の 設備対策又は個別に 確認された時間によ      </li> </ul>	-	本 文 6.1.2 補足 説 明 資 料 6		問	時間 (10分) ・現場への移動時間 (20分) ・漏えい箇所特定に要する時 間 (30分)	隔離を行う系統は、隔離までに要す る時間は最大でも57分であり、70 分未満であることを確認した ・漏えい発生から現場操作を伴う隔		
※"★":評価上,特に	大きな保守性を有する	もの		D ** + + /	<ul> <li>④滞留面積</li> </ul>	<b>港留面積</b>	り 今 後 時 間 短 縮 を 図 る。 ・機 器 基 礎 、 柱 等 は , 床	-				<ul> <li>・弁操作時間 (10分 or 20)</li> <li>分)</li> </ul>	離を行う系統は,隔離までに要する時間は最大でも71分であり,80分未	_	
補足第	<u> 第17.1-1</u> 表	内部溢水影	響評価における保守性	その1	. The track in part [M	= 床 面 積 × 0.7	面積積算の除外範囲 とする。 ・ 床面積質出後に相応		補品證明			<ul> <li>a. 中央制御童じの升操作</li> <li>に要する時間10分</li> <li>b. 現場での弁の特定に要</li> </ul>	何 てめることを難路した		
実施項目	設定項目	関連パラメータ	内容				常にていた。 常にし、 たいので、 「一、 ないのの たいのの たいのの たいのの たいのの たいのの たいのの たいのののの たいののの たいののの たいののの たいののの たいののの たいのののの たいのののの たいのののの たいののの たいののののでの たいのののの たいののののでの たいののののでの たいののののでの たいのののでの たいのののでの たいののののでの たいのののでの たいののののでの たいのののでの たいのののでの たいのののでの たいのののでの たいのでの たいののでの でのでのでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでのでの たいののでの たいののでのでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいのでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいのでのでの たいののでの たいののでの たいののでの たいののでの たいのでの たいのでのでの たいのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでの たいのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでのでので	切り捨て	m Ac an 91 資料8,13, 34			する時間+現場での弁 操作に要する時間 20 分			
		破断面積 水頭 (内圧)	系統の最大口径,最大肉厚を想定 配管の最高使用圧力を想定				した値を評価における 滞留面積とする。			B 溢 水 水位	<ol> <li>滞留面 積</li> </ol>	滞留面積 =床面積 × (1-「面積低減	<ul> <li>・区画内で実際に機器等が占める面積(面積低減率)を考慮</li> </ul>	切り捨て	
		隔離時間	破断ケースによりばらつきが想定されるが、原則最大値		⑤床勾配	水上高さ100mmを基準点と する。	<ul> <li>・床勾配及び建築施工 公差を考慮し、溢水</li> </ul>		補足説明	その1		率])			
証価に用いてを面目	溢水量	系統保有水量	の 80 分を想定 配管及び機器内の合計保有水量の 1.1 倍を評価上の保有	(D) 14 1. 1 1	高越流量	$0=C \times B \times h^{3/2}$	<ul> <li>水位を算出した。</li> <li>・想定破損に上ス長士</li> </ul>		資料13		⑤ 床勾配	床勾配 50mm 建築施工公差 25mm	<ul> <li>・床勾配及び建築施工公差を考慮し、</li> <li>溢水水位を算出した。床勾配がない</li> </ul>		
irtmに用いる否項目 算出及び影響評価】 I完破損にトスペナ			水量と設定 隔離後流出を想定する系統保有水量としては,最大バウ	<ul> <li>(B) 福水水市</li> <li>その2</li> </ul>		Q:越流量 [m <sup>3</sup> /s] B:堰の幅 [m]	心を取りによる取入 漏えい流量で算出した。	jan lo	545 EJ 94 DEJ	B 溢 水 ⑥ 掲 水位 量 その2		建築池工公室 25000	区画については,建築施工公差のみ を考慮し,溢水水位を算出した	-	
想定破損による溢水		隔塵後の流出量   評価用溢水量	ンタリでの隔離を想定し,原則全系統保有木量が流出す ると想定 有効数字切り上げ			C:排出係数[-] h:越流水深[m] L:堰長さ[m] W:堰高さ[m]	<ul> <li>没水高さ0.25mでの越 流量を算出し,想定 される流出量が包絡 される。</li> </ul>	- 切り 捨て	冊 疋 祝 明 資料10		<ol> <li>6 排出流 量</li> </ol>	$Q_{out} = C_{out} \times B \times h^{\frac{3}{2}}$ $0 < \frac{h}{L} \le 0.1  :  C_{out} = 1.642 \times \left(\frac{h}{L}\right)^{0.022}$	・排出係数Coutは開口までの長さL と水位hの関係があるが、開口まで の長さLは長くとるほどにQoutが		
	溢水水位	評価用溢水水位	有効数字切り上げ	○機能喪少	· C 機能	機能喪失高さは「評価高 さ」を基本とし、溢水水位	<ul> <li>         ・評価に際し、機能喪 失高さに、水面のゆ     </li> </ul>		本文5.1			Q <sub>out</sub> : 排 出 流 量[m³/s]	少なくなることから,保守的に原子 炉建物の二次格納施設の1辺に相当		
※"★":評価上,特	に大きな保守性を有っ	するもの	水位ゆらぎの考慮	尚さと (B) 溢水水( の比較	喪矢高さ	に応じて現実的な「実力高 さ」とする。 なお、電源盤等は評価高さ のみとして判定している。	らぎと床勾配を考慮 した高さが溢水水位 を上回ることを確認 した。	切り捨て	添付資料- 1 補足説明 資料13			B : 所口の幅[m] C <sub>out</sub> : 排出係数[-] h : 水 位[m] L : 開口までの長さ[m]	する 50m として算出した ・本計算式は,試験の結果から得ら れた越流水深と越流量の関係を近似	切り捨て	
					⑦ゆらぎ	- 律100mmとする。	<ul> <li>人のアクセス等により一時的な水位変動 を考慮。</li> </ul>		補足説明 資料13				式として表現したものであり、計算 式自体に保守性を含んでいないが、 開口部の条件設定に保守性を持たせ て評価した		
補足第	<u> 517.1-1</u> 表	内部溢水影	響評価における保守性								<ol> <li>⑦開口部</li> <li>の条件</li> </ol>	・開口の幅 [m] =排出を期待 できる開口幅 [m] ×0.5	<ul> <li>・機器搬入ハッチ等の開口部</li> <li>開口の幅 [m] を,排出を期待できる</li> </ul>	切り捨て	
実施項目	設定項目	関連パラメータ	内容								nx /E	<ul> <li>・開口の幅 [m] =排出を期待</li> </ul>		町の松一	
	溢水量	流出流量	消火栓からの設計放水量の2倍を想定									できる所口幅 [m] ×1.0	開口の幅[m]を,排出を期待できる 開口幅[m]の100%として評価した	切り捨て	
【評価に用いる各項目 )算出及び影響評価】		放水時間	<ul> <li>一 (平 3) 時間を想定</li> <li>有効数字切り上げ</li> </ul>							表 1-2	表 1-2 内部溢水影響評価の溢水水位算出に用いるエ			の保守性	
消火活動	溢水水位	評価用溢水水位	水位ゆらぎの考慮												
	伝播経路	止水措置の耐火性能	(火沢発生区画のパワンダリの止水措置は耐火性能がない 限りは喪失を仮定							評価対象	項目	() () () () () () () () () ()	保守性又は数値設定の老うち	端粉如理	
		溢水源	耐震性が確認できていない全ての系統の全数同時破損を 想定							◎機能喪	· ⑧ 機能喪	機能喪失高さは「基本測定箇	設定した機能喪失高さが実際の機能	シ曲家、火生生	
	溢水量	隔離操作	運転員による隔離操作に期待しない							失高さと   B 溢水水	矢局さ	所」を基本とし、 溢水水位に 応じて機能喪失高さの実力値	丧失局さ以下であることをフラント     ウォークダウンにより確認した。ま		
【評価に用いる各項目 D算出及び影響評価】 地震		評価用溢水量	★同一の系統が複数の区画で溢水する場合は、仮想的に 各区画で想定される最大の溢水量をそれぞれ考慮 有効数字切り上げ							位の比較		<ul> <li>である「個別測定箇所」に見 直す。</li> <li>なお,機能喪失高さの設定に</li> </ul>	た,溢水水位に対し機能喪失高さは, 水面のゆらぎ(50 mm)以上の裕度が確 保されていることを確認した。	切り捨て	
	溢水水位	評価用溢水水位	有効数字切り上げ									わいては、 単線官接続部等を 考慮した設定としている。			
29 - Ja Blass and Int on which a			水位ゆらぎの考慮							× 1	+-+=1 I	a断を相定す Z 始正も時つ」	その笛斫におけてロタが明確わせへい	その値	
<ul><li>     磁水影響評価の判定     ※ "★":評価上,特     </li></ul>	- に大きな保守性を有す	 るもの	-							× 1	を使用する	xmiを心たりる固所を特定し, S。	こい回川にわける日住が明難な場合に	., てい1胆	
										<b>※</b> 2	自重による 当該系統 動	5溢水流量を算出する際には,7 5溢水流量を算出する際には,7 数設最低フロアの床 EL との差と - の EL 差とする-	k頭は当該系統敷設最高フロアの上階。 とする。ただし,配管敷設箇所が明確な:	末 EL と, 湯合は,	
											HKHY 面[7] (	bb /II ( ) '9/0			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
		③隔離時間[分]           ①保有木量[n]           ①保有木量[n]           ①保有木量[n]           ①協木、           ③盗木量           ③法木、           ③滞留面積[n]           ③滞留面積[n]
<ul> <li>17.2 保守性の詳細</li> <li>17.2.1 水上高さの扱いについて</li> <li>防護対象設備の設置してある床面は通常傾斜があり,液体の漏えいを床ファンネルや側溝へ導くよう設計されている。この傾斜による基準床面からの高さを水上高さといい,その最大値は0.075mとなっている。防護対象設備の機能喪失高さを設定する際はこの水上高さを考慮し,現場での測定値から最大水上高さ(0.075m)を差し引いた値を評価上の機能喪失高さと設定している。</li> </ul>		<ol> <li>2. 保守性の詳細</li> <li>2.1 水上高さの扱いについて 想定破損,消火水の放水及び地震起因の済 評価対象区画の床に勾配がある場合において なるように床勾配分に留まる水量を考慮せる 具体的には図 2-1 に示すとおり,溢水水( 勾配(50nm)及び建築施工公差(25nm)を考 を溢水水位算出の基準点とした。 なお,図 2-2 廃棄物処理建物及び図 2-3 月 区画は,床勾配がないため建築施工公差(2 水上高さ 25nm を溢水水位算出の基準点とし</li> </ol>

炉	備考
②溢水流量[m³/h] ?[m³] 注 [m] ∑ [m] (⑥排出流量[m³]	
各項目の概要図	
<ul> <li> 益水評価においては, </li> <li> ても,保守的な評価と </li> <li> ずに評価した。 </li> <li> 位の算出にあたって床 </li> <li> 考慮し,水上高さ75mm </li> <li> 原子炉建物内の一部の </li> <li> 25mm)のみを考慮し, </li> <li> た。 </li> </ul>	(東海第二は「補足説明 資料-13」に記載) ・評価手順の相違 【柏崎 6/7】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
・       ・		水上高さを         算出の基準         ▽算出溢水オ         ✓         ✓         ▽基準床面         図 2-1         溢水水位算出時の床勾直
		図 2-2 床勾配を考慮しない区画(廃棄



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		図 2-2 床勾配を考慮しない区画(廃棄物処理建物)(2/2)	

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
		図 2-3 床勾配を考慮しない区画(原子炉建物)(1/2)	(東海第二は補足説明
			資料-8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
				図 2−3 床勾配を考慮しない区画(原子炉建物)(2/2)	

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
17.2.2 有効面積について		2.2.滞留面積について	(東海第二は補足説明
各区画の有効面積を算出するにあたり、区画内に設置されてい		滞留面積については、没水影響評価結果に与える影響が大きい	資料-13に記載)
る機器によって占有されている領域等を溢水の滞留できない領域		ことから、以下のような条件にて算出した。	
として考慮し,区画の床面積から差し引いている。この際,機器		なお, 資機材の持ち込み等により滞留面積が一時的に変動し,	
等による占有面積を保守的に想定することで、評価上の保守性を		<u>溢水水位に影響を及ぼすような場合は、溢水評価への影響確認を</u>	
持たせている。床面積より差し引いた具体的な領域の一覧を補足		実施する。また、本事項は運用管理が必要となる事項である(別	
第 17.2.2-1 表に,有効面積算出時の各領域の具体例を補足第		添2参照)。	
17.2.2-1 図に示す。			
なお, 資機材の持ち込み等により有効面積が一時的に変動し,		2.2.1 床面積の算出	
<u>溢水水位に影響を及ぼすような場合は、溢水評価への影響確認を</u>		溢水防護区画毎に建築図から躯体寸法を読み取り、手計算又は	
実施する。また本事項は後段規制での対応が必要となる事項であ		CADにて床面積を算出した。	
<u>る。(別添2 参照)</u>			
		2.2.2 滞留面積の算出	
		区画内で実際に機器等が占める面積の割合(以下「実面積低減	
		率」という。)が0.3以下となる区画については,表 2-1 に示す一	
		部の区画を除き面積低減率を 0.3 として滞留面積を算出した。ま	
		た,機器等が多く設置された区画で,実面積低減率が 0.3 を超え	
		る区画については、面積低減率に実面積低減率を用いて滞留面積	
		を算出した。	
		滞留面積] = [床面積] × (1 – [面積低減率])	
		表 2-1 面積低減率を 0.3 未満とする区画	
		建物 区画番号 面積低減率 実面積低減率	
		原子炉建物         R-B1F-20N         0.20         0.15	
		2.2.3 実面積低減率の算出	
		実面積低減率を算出するために必要となる機器等の占める面積	
		は,以下の方法により算出した。実面積低減率が 0.3 を超える区	
		<u>画を表 2-2 に示す。</u>	
		・区画内の機器基礎寸法を使用することを基本とし、熱交換器等	
		で基礎部の面積よりも機器の投影面積の方が大きい機器につい	
		ては、投影面積を使用した。	
		・機器等の設置状況について現場調査結果を反映した。	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉			備考
補足第 17.2.2-1 表 床面積より差し引く領域		表 2-2 実面積低減率が 0.3 を超える区画(1/2)			
領域 具体例 保守性		建物	区画番号	実面積低減率	
①         ハッチ         機器搬入ハッチ         左記領域が床面か           ②         基状理報         シニアサモニュート			R-B2F-04N	0.65	
② 基礎部     ホンノ基礎部     ら大井面までを占       ③ 機器     熱交換器     有していると想定			R-B2F-06N	0.66	
④ 止水施工面積 床貫通ダクト周囲の止水堰			R-B2F-07N	0.61	
黒枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。			R-B2F-13N	0.54	
			R-B1F-04N	0.46	
			R-B1F-05N	0.48	
			R-B1F-06N	0.46	
			R-B1F-09N	0.32	
			R-B1F-13N	0.37	
			R-B1F-24N	0.78	
			R-B1F-25N	0.85	
			R-B1F-29N	0.75	
			R-1F-08N	0.39	
			R-1F-25N	0.43	
			R-1F-17N	0.46	
		百子后建物	R-1F-101N	0.33	
			R-2F-04N	0.33	
			R-2F-07N	0.31	
			R-2F-08N	0.43	
			R-2F-17N	0.45	
補足第 17.2.2-1 図 有効面積具体例			R-2F-21N	0.35	
(【R-B3-5】7 号恒 建図執除主系ポンプ(A)室)			R-2F-22N	0.32	
			R-2F-28N	0.47	
			R-M2F-01N	0.41	
			R-M2F-09N	0.35	
			R-M2F-10N	0.34	
			R-M2F-27N	0.46	
			R-3F-04-1N		
			R-3F-04-2N	0.44	
			R-3F-07N		
			R-3F-16-1N		
			R-3F-06N	0.44	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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 2-2 美面			
		建物	区画番号	実面積低減率	
			RW-MB1F-08N	0.60	
			RW-1F-03N	0.33	
			RW-1F-05N	0.05	
		皮 <i>蚕 Mm h</i> 口 细 建 Mm	RW-1F-07N	0.35	
		用果初处 <b>理</b> 建初	RW-1F-21N	0.34	
			RW-2F-01N	0.37	
			RW-2F-02N	0.38	
			RW-4F-01N	0.36	
		制御室建物	C-2F-08N	0.38	
		取水槽	Y-24BN	0.38	
		排気筒エリア	Y-23N	0.51	
<ul> <li>17.2.3 水面のゆらぎの考慮について</li> <li>内部溢水事象発生時において没水評価におけるゆらぎを考慮すべき場合は,滞留水にゆらぎを与えるものを考慮して,以下の2 つが考えられる。</li> <li>(a)溢水源から流出する際の水勢</li> <li>(b) 人員の移動</li> <li>この2 つの場合について以下の通りゆらぎ水位を評価する。</li> </ul>		23 水面のゆらぎの考 内部溢水事象発生 すべき場合は,滞留 の2つが考えられる (1) 溢水源から (2) 人員の移動 この2つの場合に る。	「慮について 生時において没水評価に 引水にゆらぎを与える。 の。 流出する際の水勢 こついて以下のとおり	こおけるゆらぎを考慮 ものを考慮して,以下 しゆらぎ水位を評価す	
(a) 溢水源から流出する際の水勢		(1) 溢水する際の水熱	勢		
溢水が過渡的に各溢水防護区画に流入した直後については、過		溢水が過渡的に各溢	注水防護区画に流入し7	た直後については,過	
渡的に溢水源からの水勢による流体の速度によってゆらぎが発生		渡的に溢水源からの水	、勢による流体の速度に	こよってゆらぎが発生	
する可能性があるが、時間の経過と共に水位が上昇するにつれ流		する可能性があるが,	時間の経過と共に水位	立が上昇するにつれ流	
体の水勢は弱まり、各溢水防護区画に全ての流入流量が収まる頃		体の水勢は弱まり、各	溢水防護区画に全ての	の流入流量が収まる頃	
には水位が最大高さになることと併せて流体の流動 <u>および</u> ゆらぎ		には水位が最大高さに	なることと併せて流体	本の流動及びゆらぎに	
による水面の変動は十分小さくなると考えられる。加えて, 防護		よる水面の変動は十分	かっさくなると考えられ	れる。加えて, <u>溢水防</u>	
<u>対象設備</u> に対する溢水源からの距離の影響について,没水水位が		護対象設備に対する溢	弦水源からの距離の影響	響について,没水水位	
低いうちは溢水源から距離が近いものについては、その影響が考		が低いうちは溢水源か	ら距離が近いものに~	ついては,その影響が	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版) 島根原子力発電所 2号炉	備考
えられる。しかし、水位が上昇することに伴い、溢水源からの水	考えられる。しかし、水位が上昇することに伴い、溢水源からの	
勢が弱まるため距離の影響は小さくなる。このため,補足第17.1-1	水勢が弱まるため距離の影響は小さくなる。このため、表 1-1 に	
素における伝播の仕方等の保守性を考慮することにより、水勢に	おける伝播の仕方等の保守性を考慮することにより、水勢による	
よるゆらぎ高さは現状の評価において包含される。	ゆらぎ高さは現状の評価において包含される。	
(b) 人員の移動	(2) 人員の移動	
内部溢水事象発生後,運転員等が通路を歩行する際に,滞留し	内部溢水事象発生後、運転員等が通路を歩行する際に、滞留し	
た流体に運動エネルギーを加えることで水位が上昇することが考	た流体に運動エネルギーを加えることで水位が上昇することが考	
えられる。このため、通路部においては人員の移動により溢水水	えられる。このため、通路部においては, 人員の移動により溢水	
位に応じてゆらぎが発生する可能性があることから、各通路部に	水位に応じてゆらぎが発生する可能性があることから、各通路部	
おいて 50mm 保守的に溢水水位を加算し,評価に保守性を担保す	において 50mm 以上の裕度が保守的に確保されていることを確認	
<u>S-EETS</u>	I Dam	
以上より, 補足第 17.2.3-2 表に水位変動の要因と, 評価上の	以上より,表2-3に水位変動の要因と,評価上の裕度の考慮に	
裕度の考慮について整理した。結果として各要因により水位変動	ついて整理した。結果として各要因により水位変動が生じる可能	
が生じる可能性を考慮して、アクセスルートにおいて人員の移動	性を考慮して、アクセスルートにおいて人員の移動によるゆらぎ	
によるゆらぎ高さ 50mm <u>分追加する。</u>	高さ 50mm <u>の裕度を確保する</u> 。	
補足第 17.2.3-2 表 水位変動の要因等の整理	表2-3 水位変動の要因等の整理	
要因         発生時期         発生場所         状況         溢水水位に対する影響         対応	安凶 売上時州 売上時州 売上時州 元代化 福祉小位に対うる影響 対応 溢水した直後は勢により区断 評価用の溢水水位は減出完了後	
溢水源から流出した直後は, 過渡的に水勢により区画内	溢水類から流出 する際の水勢 違水発生時 満水発生時 満水発生医画 二 溢水発生医画 二 満水発生医画 二 二 本水発生医画 二 本 水発生医画 二 本 の にな 変動させる変動させる変動させる変動した の 湿水最にて算出しているた の 濃水後にその水勢が め 、その水位を変動させるの限した の しているた 、 の 来 の 水要 一 、 の の 大 の 、 、 、 の 、 、 の 、 、 の 、 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 、 、 の 、 、 、 の 、 の 、 、 、 の 、 の 、 、 、 、 、 の 、 、 、 、 、 の 、 、 の 、 の 、 の 、 、 、 、 、 、 、 の 、 、 の 、 、 、 、 の 、 、 、 、 、 、 の 、 、 、 の 、 、 、 の 、 、 、 、 、 の 、 、 、 、 の 、 の 、 の 、 、 、 の 、 、 、 の 、 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の の の の 、 、 、 の の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の の の 、 の 、 の の 、 の 、 の の の 、 の 、 の 、 の の 、 の 、 の の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の 、 の の の の の の 、 の の の 、 の 、 の 、 の の の 、 の 、 の の 、 の の の の つ の し つ の の の の の の の の の の の の の	
磁水源から流 出する際の水 塗水発生時 参 <sup>2</sup> 溢水発生時 <sup>2</sup> 溢水発生回 <sup>2</sup> <sup>2</sup> <sup>2</sup> <sup>2</sup> <sup>2</sup> <sup>2</sup> <sup>2</sup> <sup>2</sup>	a. the set of the set	
勢がなくなり変動が十分小したになってもももももももももももももももももももももももももももももももももももも	溢水が滞留している区画内を人 員が移動する場合は、滞留して 年じることを考慮し、通路部の	
溢水が滞留している区画内 人員の移動で有音な水位変	入員の移動 一定時間経過後 アクセスルート いる溢水に運動エネルギーを付 違水水位について 50mm の裕度を 薬 強化する。 離保する。	
人員の移動         一定時間経過         アクセスルー         を人員が移動する場合は、滞         動が生じることを考慮し、通         要           後         ト         ・          ・          ・		
させる要因となり得る。		

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
17.2.4 評価用溢水水位の保守性について		2.4 評価用溢水水位の保守性について	
評価用の溢水水位の算出は、溢水量及び有効面積を用いてガイ		評価用の溢水水位の算出は、溢水量及び滞留面積を用いて評価	
ドに従い算出している。この溢水量及び有効面積の算出において		ガイドに従い算出している。この溢水量及び滞留面積の算出にお	
は, 補足第 17.1-1 表に記載したような各種保守性を考慮してお		いては、表 1-1 及び表 1-2 に記載したような各種保守性を考慮し	
り、また溢水伝播の評価においても、各区画への伝播量が大きく		ており、また溢水伝播の評価においても、評価対象区画への流入	
なるよう仮想的な想定をおいて評価を実施していることから、大		流量が大きく、評価対象区画から他区画への排出流量は小さくな	
きな保守性を有したものとなっている。併せて、実際に溢水が発		るよう想定をして評価を実施していることから、大きな保守性を	
生した場合の溢水水位の挙動に関しては、人員の移動に伴う水勢		有したものとなっている。併せて、実際に溢水が発生した場合の	
によって水面がゆらぐことで, …水位の変動が生じる可能性がある		溢水水位の挙動に関しては,人員の移動に伴う水勢によって水面	
ため、ゆらぎを考慮した評価用水位を用いる。		がゆらぐことで水位の変動が生じる可能性があるため、ゆらぎを	
		考慮した評価用水位を用いる。	
以上より,一連の各プロセスで保守性を確保することにより,		以上より、一連の各プロセスで保守性を確保することにより、	
溢水評価全体で保守性を確保している。		溢水評価全体で保守性を確保している。	

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
補足説明資料 18	補足説明資料-31	補足説明資料 17	
溢水影響評価における耐震クラスの確認方法について	溢水影響評価における耐震クラスの確認方法について	溢水影響評価における耐震クラスの確認方法について	
地震に起因する機器の破損等により生じる溢水に対する影響評	地震に起因する機器の破損等により生じる溢水に対する影響評	地震起因によって溢水源となり得る機器については、「3. 溢水源	
価においては、補足説明資料7にて示す図面調査と現場調査を行	価においては、耐震B、Cクラスに分類される設備を溢水源とな	の選定」にて抽出した溢水源となり得る機器のうち、基準地震動	
うことで抽出された設備の内, 耐震 B,C クラスに分類される設備	り得る設備として選定している。これら耐震クラスの確認には、	Ssによる地震力によって破損が生じるおそれのある機器を選定し	
を溢水源となり得る設備として選定している。	建設時より管理している配管計装線図を用いて耐震重要度分類を	ている。さらに、選定した機器に対し、地震起因による没水影響	
耐震クラスの確認には、建設時より管理している配管計装線図	確認し、評価対象範囲を抽出している。配管計装線図には、系統	評価フロー及び地震起因による被水影響評価フローに基づき、影	
を用いている。配管計装線図には、耐震クラス、流体種類、建屋	仕様,建屋区分等が記載されており,機能要求上の耐震クラスが	響評価を行い、溢水源にする機器を選定している。図1に地震起	
区分等が記載されており、配管計装線図を確認することで耐震ク	適切に確認できる。	因による没水影響評価フローを、図2に地震起因による被水影響	
ラスが適切に確認できる。配管計装線図の例を補足第18-1図に示	また、防護対象設備が設置されている建屋及びエリアについて	評価フローを示す。	
Inom.	は、配管施工図等の詳細図面での確認及び現地調査を実施し、抽	この中で, 耐震 B,C クラスの配管は, 配管計装線図を用いて抽	
	出した耐震B, Cクラス機器の範囲が適切であることを確認して	出している。配管計装線図には,系統仕様(耐震重要度分類,最	
	M.J.S.	高使用圧力,最高使用温度等)が記載されており,本図書を用い	
	溢水影響評価の対象となる耐震B, Cクラス配管の抽出の例を	ることによって耐震重要度分類及び設置されている建物が確認で	
	第1図~第5図に示す。	きる。また,抽出した機器が溢水防護対象設備が設置された建物・	
	なお, 耐震評価対象となる耐震 B, Cクラス機器の抽出も同様	区画内にあることをプラントウォークダウンにより確認してい	
	に実施しているが、その考え方については別途資料にて示す。	.Zem	
		磁水源の設定	
		(本文7.6 図7-4再揭)	

(1)         (1) </th



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<sup>Immentanting Latrocontrates and Latrocontrates a</sup>	第1区 原子炉隔離時冷却系 (耐震区分区: 建設時資料)	EVENTMANN	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.	20版) 東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		米	
		新た	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	8		
	NK NK		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
		6		
	。 に に 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、	N N		
		$\times$		
		Z		
	, , , , , , , , , , , , ,			
		時間		
		省		
		N N		
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	能		

,

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)		島根原子力系	後電所 2	2 号炉	備考
補足説明資料 19	添付資料-8				補足説明資料 18	
配管の破損位置および破損形状の評価について	配管の破損位置及び破損形状の評価について	酉	記管の破損位置及び破	波損形状の	D評価について	
<ul> <li>         溢水ガイド「2.1.1 溢水の影響を評価するために想定する機器         の破損等により生じる溢水」の評価(以下「想定破損評価」とい         う。)においては、高エネルギー配管は完全全周破断、低エネルギ         一配管は貫通クラックを想定して溢水影響を評価しているが、一         部の配管については、溢水ガイドの附属書A「流体を内包する配         管の破損による溢水の詳細評価手法について」の規定を適用して         いるため、本資料にて当該評価について説明する。     </li> <li> <u>19.1 応力に基づく評価         想定破損評価において想定する破損形状を変更する、もしくは         破損を想定しない配管系については、溢水ガイド附属書Aの規定         </u></li> </ul>	<ul> <li>溢水評価ガイド「2.1.1 溢水の影響を評価するために想定する機器の破損等により生じる溢水」の評価(以下,「想定破損」という。)においては、高エネルギー配管は完全全周破断,低エネルギー配管は貫通クラックを想定して溢水影響を評価しているが、一部の配管については、「溢水評価ガイド附属書A 流体を内包する配管の破損による溢水の詳細評価手法について」(以下「溢水評価ガイド附属書A」という。)の規定を適用するため、本資料にて当該評価について説明する。</li> <li>8.1 応力に基づく評価</li> <li>想定破損を除外する配管については「溢水評価ガイド附属書A」の規定に基づき応力評価を実施し、当該規定の要求を満足</li> </ul>	<ul> <li>              Ш Т</li></ul>	<u>ド</u> 「2.1.1 溢水の影 より生じる溢水」の ,低エネルギー配管 ているが,一部の配 内包する配管の破損 を適用しているため &配管 損除外の応力評価を	響を評価 評価 に は に て る 溢 料 実施 す る	するために想定する機器 下「想定破損」という。) ラックを想定して溢水影 ては, 評価ガイド附属書 水の詳細評価手法につい にて当該評価について説	・想定破損除外の適用範 囲の相違 【柏崎 6/7,東海第二】 島根2号炉は高エネ ルギー配管に対して想 定破損除外を適用して いない
に基づき応力評価を実施し、当該規定の要求を満足させることと	することを確認する。		チェネルギー配答の框	目完破捐购	めを適用する対象配答	・
					<u>対象系統</u>	19.1.3-1 表 評価対象
		建物	<b></b>	略称		となる配管の系統」に記
				FPU		載
				FPC	燃料ブール冷却糸	【相崎 6/7】 ・ 阜根 9 号 にけ 低 エ ネ ル
		E 7 kg		RCW (A)	原子炉補機冷却系(非常用系I)	ギー配管の想定破損除
		原子炉 建物		RCW (B)	原子炉補機冷却系(非常用系Ⅱ)	外を適用する対象配管
				RHR (A)	残留熱除去系(A)	について記載
				RHR (B)	残留熱除去系(B)	【東海第二】
				FPC	燃料プール冷却系	
			Ī	FP	消火系	
				RCW (A) HVC (A)	原子炉補機冷却系(非常用系I) 中央制御室換気系(A)	
		廃棄物処理 建物		RCW (B) HVC (B)	原子炉補機冷却系(非常用系Ⅱ) 中央制御室換気系(B)	
				RCW (N)	原子炉補機冷却系(常用系)	
				FP	消火系	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
19.1.1 高エネルギー配管の評価	8.2 高エネルギー配管の評価	
<u>破損の想定はターミナルエンドと一般部(ターミナルエンド以</u>	破損の想定はターミナルエンドと一般部(ターミナルエンド	
外)について実施している。	以外)について実施する。	
<u>想定破損評価における高エネルギー配管の破損の形状について</u>	想定破損評価における高エネルギー配管の破損の形状につ	
は,完全全周破断を想定して溢水影響を評価しているが,一部の	いては、完全全周破断を想定して溢水影響を評価しているが、	
高エネルギー配管の評価対象(25A を超える※)に対し, 溢水ガ	一部の高エネルギー配管の評価対象 (25Aを超える※) に対し,	
イド附属書Aに基づきターミナルエンドは完全全周破断,ターミ	「溢水評価ガイド附属書A」に基づきターミナルエンドは完全	
<u>ナルエンド以外(一般部)は,許容応力の 0.8 倍または 0.4 倍に</u>	全周破断, ターミナルエンド以外 (一般部) は, 許容応力の0.8	
応じた破損形状とする旨の記載に従って評価している。	倍または0.4倍に応じた破損形状とする旨の記載に従って評価	
応力評価は3次元はりモデル解析により行い,溢水ガイド附属	<u>する。</u>	
書Aに基づく一次+二次応力の評価式と許容応力を用いる。	応力評価は3次元はりモデル解析により行い、「溢水評価ガ	
高エネルギー配管の評価フローを補足第 19.1.1-1, 2 図に示す。	イド附属書A」に基づく一次+二次応力の評価式と許容応力を	
	用いる。	
	高エネルギー配管の評価フローを第1図及び,第2図に示す。	
19.1.2 低エネルギー配管の評価	8.3 低エネルギー配管の評価	2. 低エネルギー配管の応力に基づく評価
想定破損評価における低エネルギー配管の破損の形状について	想定破損評価における低エネルギー配管の破損の形状に	表 1-1 に示す対象配管はクラス2,3
は、貫通クラックを想定して溢水影響を評価しているが、一部の	ついては,貫通クラックを想定して溢水影響を評価している	あることから,評価ガイド附属書 A のク
低エネルギー配管の評価対象(25A を超える)に対し, 溢水ガイ	が,一部の低エネルギー配管の評価対象(25Aを超える)に	系の配管に適用される計算式により応力
ド附属書Aに基づき許容応力の 0.4 倍を下回る場合は破損を想定	対し,「溢水評価ガイド附属書A」に基づき許容応力の0.4	イドに定める評価条件を満足することを
しない旨の記載に従って評価している。	倍を下回る場合は破損を想定しない旨の記載に従って評価	
	t-J.	
応力評価は3次元はりモデル解析により行い, 溢水ガイド附属	応力評価は3次元はりモデル解析により行い, 「溢水評価	応力評価は3次元梁モデル解析により
書Aに基づく一次+二次応力の評価式と許容応力を用いる。	ガイド附属書A」に基づく一次+二次応力の評価式と許容応	び(1/3)Sd 地震荷重に対して設計・建設規
低エネルギー配管の破損形状の評価フローを補足第 19.1.2-1	力を用いる。	算式により求めた (一次応力+二次応力)
図に示す。	低エネルギー配管の破損形状の評価フローを第3図に示	格 PPC-3530(1) d. の計算式により求めた言
※蒸気による影響評価の対象となる配管は 25A 以下も対象	them.	下であることを確認する。低エネルギー
	※ 蒸気による影響評価の対象となる配管は25A 以下も対	フローを図 2-1 に示す。
	象	
	8.4 重大事故等対処設備を含めた溢水対応方針	
	重大事故等対処設備を含めた溢水影響評価を行い,配管の	
	破損位置及び破損形状の評価を行う上での対応方針を以下と	
	<u>する。</u>	
	【新設範囲】	
	・重大事故等対処設備について、詳細な応力評価を行い、「溢	

-炉	備考
	・想定破損除外の適用範
	囲の相違
	【柏崎 6/7,東海第二】
	島根2号炉は高エネ
	ルギー配管に対して想
	定破損除外を適用して
	いない
又は非安全糸の配管で	
フノン, 3人は非女主	
許価を美施し, 評価力 変烈ナス	
進税 9 2 2	
テレン 併田仲能 / B 及	
▶ V, <u>医用八虚 A, D</u> 枚 PPC-3530(1)b の計	
Sn が 設計・建設相	
配管の破損形状の評価	
	・島根2号炉は重大事故
	等対処設備に想定破損
	除外の応力評価を行っ
	ていない
	【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
	<ul> <li>水評価ガイド附属書A」の記載による「破損想定不要」の 考えを適用する方針とし、これを満足する設計を行う。</li> <li>【既設範囲】</li> <li>・重大事故等対処設備と既設系統の共用ラインのう ち、単一の破損を想定した場合に、代替の設備、系 統により機能が維持されない場合は、詳細な応力評 価を行い、「溢水評価ガイド附属書A」の記載による 「破損想定不要」の考えを適用する方針とし、これ を満足する対策(応力評価及び必要な補強対策)を 行う。</li> </ul>		
高エネルギー配管(原子炉冷却材圧力パウンダリ)         ターミナルエンド         一般部         クラス1配管       クラス2配管         度労評価         坂内県積係数0.1以下         マウェニ次応力評価*2         0.8×許容応力以下         Yes         マシュージー			
元主主用戦所     戦団なし       ※1 溢水ガイド附属書Aに基づく一次+二次応力評価       ※2 クラス1配管は2.4Sm以下,クラス2配管は0.8Sa以下       Sm:設計応力強さ       Sa:許容応力(日本機械学会「発雪田原子力設備相換 設計・建設)	<ul> <li>※1 溢水評価ガイド附属書Aに基づく一次十二次応力評価</li> <li>※2 クラス1配管は2.4Sm 以下,クラス2 配管は0.8Sa 以下 Sm:設計応力強さ</li> <li>Sa:許容応力(日本機械学会「発電用原子力設備規格 設計・建設規格(JSME S NC1-2005)」 PPC-3530)</li> </ul>		
規格(ISME S NC1-			
2005) 」 PPC-3530)			
補足第 19. 1. 1-1 図 高エネルギー配管(原子炉冷却材圧力バウン	第1図 高エネルギー配管の破損形状評価フロー		・想定破損除外の適用範
ダリ及び原子炉格納容器バウンダリ)の破損形状評価フロー	(原子炉冷却材圧力バウンダリ及び原子炉格納容器		囲の相違
	バウンダリ)		【柏崎 6/7,東海第二】



炉	備考
	島根2号炉は高エネ
	ルギー配管に対して想
	定破損除外を適用して
	いない
	・想定破損除外の適用範
	囲の相違
	【柏崎 6/7,東海第二】
	島根2号炉は高エネ
	ルギー配管に対して想
	定破損除外を適用して

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
(日本県水子)が、1,55%       (11.12.20.00)         低エネルギー配管       (広力評価*1)         (広力評価*2)       Yes         (0.4×許容応力以下       (0.4×許容応力以下         (1.10)       (1.10) <td>(低エネルギー配管 (人)         (人)           (広力評価**)         (人)           (人)         (人)           (人)         (人)           (人)         (人)           (人)         (K)           (人)         (K)           (人)         (K)           (K)         (K)</td> <td>低エネルギー配管       「一次応力+二次応力評価*1       「の、イン許容応力以下」       「「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」」       「」」」」」       「」」」」」       「」」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」」       「」」」」」」       「」」」」」」」       「」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」       「」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」       「」」」」」」」       「」」」」」」」       「」」」」       「」」」」」」       「」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」</td> <td>いない</td>	(低エネルギー配管 (人)         (人)           (広力評価**)         (人)           (人)         (人)           (人)         (人)           (人)         (人)           (人)         (K)           (人)         (K)           (人)         (K)           (K)         (K)	低エネルギー配管       「一次応力+二次応力評価*1       「の、イン許容応力以下」       「「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」」       「」」」」」       「」」」」」       「」」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」       「」」」」」       「」」」」」」       「」」」」」」」       「」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」       「」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」       「」」」」」」」       「」」」」」」」       「」」」」       「」」」」」」       「」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」       「」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」	いない
補足第 19.1.2-1 図 低エネルギー配管の破損形状評価フロー	第3図 低エネルギー配管の破損形状評価フロー	図 2-1 低エネルギー配管の破損形状評価フロー	
19.1.3 応力に基づく評価結果 19.1.2 に示すとおり,低エネルギー配管については,ガイド附 属書Aに基づく評価の結果,一次応力+二次応力の計算値が許容 応力の 0.4 倍を下回る場合は想定破損評価において破損を想定し ないものとしている。ここで,溢水防護区画毎に,ガイド附属書 Aに基づく評価の対象とした配管の系統を補足第 19.1.3-1 表に 示す。また,それに対する評価結果(評価対象配管モデル毎の最 小裕度箇所)を補足第 19.1.3-2 表および補足第 19.1.3-3 表に示 す。	<ul> <li>8.5 応力に基づく評価結果</li> <li>8.1,8.2 にて説明した「溢水評価ガイド附属書A」の規定を満たす配管については、溢水影響評価における破損は想定しない。</li> <li>評価の対象となる配管系統は、原子炉隔離時冷却系蒸気配管及び 廃棄物処理棟の所内蒸気系配管とする。</li> </ul>	3. 低エネルギー配管の応力に基づく評価結果 対象とした配管の区画内における最小裕度となる箇所の応力 評価結果を表 3-1 に示す。また,対象配管の解析モデルの例を 図 3-1 に示す。評価の結果,配管の応力は Sn≤0.4Sa であり, 想定破損除外を適用できることを確認した。	
とから、今後正式条件を用いて、再評価を実施する。		り、今後各種対策の実現性・詳細設計等を精査するに伴い変更 が必要となる場合は、適宜反映する。	

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																
補足第 19.1.3-1 表 評価対象となる配管の系統			・島根2号炉は  表1-1																
区画名 系統 (6 号恒) 区画名 系統 (7 号垣)			低エネルギー配管の想																
原子炉補機冷却水系,			定破損除外を適用する																
純水補給水系 换気空調補機常用冷却水系			対象配管」に記載																
原子炉補機冷却水系,			【柏崎 6/7】																
原子炉補機冷却水系, 換気空調補機常用冷却水系,																			
純水補給水系 所内温水系,																			
復水補給水系																			
原子炉補機冷却水系,原子炉補機冷却水系,原子炉補機冷却水系,																			
换気空調補機非常用冷却水系,																			
消火系, 原子炉補機冷却水系, 原子炉補機冷却冰水,																			
澳気空調補機非常用冷却水米, 消火系. 原子炉補機冷却水系																			
所内用水系																			
换気空調補機非常用冷却水系,																			
換気空調補機非常用冷却水系 消火系, 正内田水系																			
換気空調補機非常用冷却水系,																			
换気空調補機非常用冷却水系 消火系,																			
純水補給水系																			
換気空調補機非常用冷却水系換気空調補機非常用冷却水系																			
原子炉補機冷却水系 换気空調補機非常用冷却水系																			
換気空調補機非常用冷却水系, 原子炉補機冷却水系																			
換気空調補機非常用冷却水系,																			
原于炉桶機符却水糸																			
柏崎刈羽原	子力発電所	6 / 7 4	号炉	(2017. 12. 2	20版)		東海第二	発電所(	2018. 9. 18	3版)				島根原	子力発電	所 2号	予炉		
---	----------------------------------	--	------------------	-------------------------	--------------	---	------	------	-------------	-----	---	-------------	----------	------	------	----------------------	------	-----------------------	------
補足第 19.1.1	3-2 評価対	象配管の (1/2)	破損形物	伏の評価結	果(6号							<u>表</u> 3·	-1 最小	小裕度と	なる箇所	所におけ	る応力評	価結果	
		<u>/////////////////////////////////////</u>	<u>/</u>								Г					發生値			
対象配管系統	モデル <b></b> 番号	計算結果 (MPa)※1	許容値 (MPa) **2	破損形状	区画名							区画 番号	対象 系統	材質	内圧自	元工他 [MPa] 重 地震	熱 合計	許容値 0.4Sa [MPa]	評価
原子炉補機冷却水系	KRCW-298	56	111	破損なし		1							FPC					137	OK
	KRCW-300	70	111	破損なし	1														
	KRCW-301	64	111	破損なし									RCW (A)	1				111	ОК
	KRCW-310	54	111	破損なし									RCW (B)					108	ОК
	KRCW-311	51	111	破損なし									RHR (A)					111	OK
	KRCW-312	53	111	破損なし										1					
	KRCW-320	62	111	破損なし									RHR (B)					111	OK
	KRCW-321	50	111	破損なし									FPC					137	ОК
	KRCW-707	73	111	破損なし									FPC	1				137	ОК
	KRCW-708	93	111	破損なし										+					- OK
	KRCW-709	87	111	破損なし	1								FP					100	OK
	KRCW-710	76	111	破損なし**3									RCW (A)					111	OK
	KRCW-906	63	111	破損なし										1				100	OK
	KRCW-907	79	111	破損なし									nvc (n)	ł				100	OK
純水補給水系	KMUWP-240	122	137	破損なし**3									RCW (B)					111	ОК
	KMUWP-248	126	137	破損なし <sup>*3</sup>									HVC (B)					100	ОК
	KMUWP-250	79	137	破損なし									DOF (M)	1				100	01/
	KSGTS-204	66	137	破損なし									RCW (N)	1				100	OK
百乙后诸继必却	RFUS=205	108	109	破損なしない									FP					100	ОК
海水系	RSW-005	79	108	破損なし									_						
換気空調補機非常用	HECW-HA02	56	100	破損なし															
冷却水系	HECW-HA03	81	100	破損なし**3															
	HECW-HA05	97	100	破損なし	-														
	HECW-HA08	38	100	破損なし**3															
	HECW-HA09	86	100	破損なし															
<ul><li>※1 各モデルにおける</li><li>※2 評価対象配管が全</li><li>※3 配管強化工事を実</li></ul>	裕度(=許容値÷ て低エネルギー配 施した後の結果。	発生応力)が	最小となるf	箇所の結果を記≢ は 0. 4×許容応力	蔵。 Jを用いる。														

・設備及び評価結果記載 方法の相違

備考

【柏崎 6/7】

島根2号炉は対象系 統ごとに最も裕度の小 さい結果を記載

柏崎刈羽原-	子力発電所	6 / 7 🗏	予炉 (	2017. 12. 2	0版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 19.1.	3-2 評価対	象配管の	破損形物	犬の評価結	果(6号			
炉) (2/2)								
11 45 57 kt - 5 64			ile da lete	79419 77415	E T A			
対象配官糸統	モテル 番号	計算結果 (MPa) <sup>※1</sup>	許容値 (MPa) <sup>※2</sup>	皈頂形状	区画名			
換気空調補機非常用	HECW-HA10	70	100	破損なし				
冷却水系	HECW-HA11	90	100	破損なし				
(続き)	HECW-HA12	72	100	破損なし	-			
消火系	FP-HA01	94	100	破損なし <sup>*3</sup> 破損なし <sup>*3</sup>	-			
	FP-HA02	9	137	破損なし				
所内用水系	Y41-001A	96	100	破損なし**3	-			
	Y41-002	70	79	破損なし**3				
	Y41-003	66	79	破損なし				
<ul> <li>※1 各モデルにおける</li> <li>※2 証価対象副等が会</li> </ul>	5裕度(=許容値÷ ~ ズ低エネルギー町	発生応力)が	最小となる	箇所の結果を記載 キロ 4× 許密広士	乾一日いる			
<ul><li>※2 計価内家配官が主</li><li>※3 配管強化工事を実</li></ul>	こて低エイルキー 配 尾施した後の結果。		,可谷胆(⊂()	より、生へ可行がいり。	そ月1、2。			

柏崎刈羽	]原子力発電所	斤 6/7	7 号炉	(2017.12.2	20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<b></b>	) 1 9_9 亚伍。	计在时答	の破場形の	中の証価対	= 田 (7 旦			
而足另 19	7.1.5-3 計1回2	刘家阳官	//11以1貝//2·	小いす一面が	1本(1 万			
		炉)(1/	2)					
対象配管系統	モデル	計算結果	許容値	破損形状	区画名			
	番号	(MPa) **1	(MPa) **2					
換気空調補機	HNCW-R-H03	59	100	破損なし※3		1		
常用冷却水系	HNCW-R-H04	58	100	破損なし**3				
	HNCW-R-H05	69	100	破損なし				
	HNCW-R-H06	82	100	破損なし				
原子炉補機	RCW-C-1	55	111	破損なし				
冷却水系	RCW-C-2	111	111	破損なし				
	RCW-C-3	50	111	破損なし				
	RCW-C-4	71	111	破損なし**3				
	RCW-H-1	67	111	破損なし				
	RCW-H-2	99	108	破損なし				
	RCW-R-X134	62	111	破損なし				
	RCW-R-X135	65	111	破損なし**3				
	RCW-R-X140	85	111	破損なし				
	RCW-R-X215	91	111	破損なし				
	RCW-R-X1049	51	111	破損なし <sup>※3</sup>				
	RCW-R-X1050	71	111	破損なし <sup>*3</sup>				
	RCW-R-X1134	44	111	破損なし				
	RCW-R-X1135	48	111	(破損なし)				
	RCW-R-X1136	75	111					
オーレオジムートで	RCW-R-Y1143	88	111	(1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)				
和电力入作用和百力入步的	MUWP-R-X103	20	137	(収損なし…) 放場な1				
	MUWP-HAO1	129	137	破損なし				
	HWH-R-X017	64	111	破損なし※3				
復水補給水系	MUWC-R-X102	105	111	破損なし				
E	MUWC-R-X102S	35	111	破損なし				
※1 各モデルに:	 おける裕度(=許容 <sup>/</sup>	値÷発生応力)	が最小となる	る箇所の結果を言	記載。			
※2 評価対象配	管が全て低エネルギ	一配管である方	とめ、許容値に	には 0.4×許容応	い方を用いる。			
※3 配管強化工	事を実施した後の結	果。						

柏崎刈羽	]原子力発電所	斤 6/7	7 号炉	(2017.12.	20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 19	9.1.3-3 評価:	対象配管の	の破損形	状の評価編	;果(7 号			
		炉)(2/	2)					
対象配管系統	モデル 番号	計算結果 (MPa) <sup>※1</sup>	許容値 (MPa) <sup>※2</sup>	破損形状	区画名			
原子炉補機	RSW-H-3	60	108	 破損なし				
冷却海水系	RSW-H-11	64	108	破損なし				
換気空調補機	HECW-C-H03	68	100	破損なし				
非常用冷却水系	HECW-C-H04	83	100	破損なし				
	HECW-C-H10	82	100	破損なし**3				
	HECW-C-H11	81	100	破損なし				
	HECW-C-X050	19	111	破損なし				
2014 . 1 77	HECW-C-X151	22	111					
<b></b>	FP-C-X306	81	100	戦損なし <sup>200</sup>   破損なし <sup>33</sup>				
所内用水系	Y41-001B	98	100	₩21頁なし 破損なし※3				
※1 各モデルに	おける裕度(=許容	└───── 値÷発生応力)	が最小とな	る箇所の結果を	記載。			
※2 評価対象配	管が全て低エネルギ	一配管であるフ	ため,許容値	[には 0.4×許容」	に力を用いる。			
※3 配管強化工	事を実施した後の結	果。						
								_
								J
							図 3-1 解析モアル図 (FPC-15)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	添付資料-9		
19.2 減肉等による評価	減肉等による評価について	<u>4.</u> 減肉等に対する管理	
<u>19.1 の評価結果</u> により破損形状の想定を行う場合は、減肉、腐	<u>添付資料-7,8の評価結果</u> により <u>破損想定の除外</u> を行う場合は,	「3.低エネルギー配管の応力に基づく評価結果」により破損	
食,疲労による破損を別途想定し,非破壊検査,疲労評価等を定	減肉、腐食、疲労による破損を別途想定し、非破壊検査、疲労評	<u>形状の想定</u> を行う場合は、減肉、腐食 <u>等</u> による破損を別途想定	
期的に実施する。定期的な管理を実施することにより、減肉によ	<u>価等</u> を定期的に実施する。定期的な管理 <u>と評価</u> を実施することに	し、非破壊検査等を定期的に実施する。定期的な管理を実施す	
る破損の想定を除外する。	より、破損の想定を除外する。このうち特に配管等の減肉による	ることにより、減肉による破損の想定を除外する。	
	管理について以下に示す。		
19.2.1 配管の想定破損評価時の配管減肉の管理方針について	9.1 配管の減肉管理方針について	4.1 配管の想定破損評価時の配管減肉の管理方針について	
柏崎刈羽6号及び7号炉において減肉の可能性のある配管につ	減肉の可能性のある配管については「発電用原子力設備規格	<u>島根原子力発電所2号炉の</u> 減肉の可能性のある配管について	
いて,当社は「発電用原子力設備規格 沸騰水型原子力発電所配管	沸騰水型原子力発電所配管減肉管理に関する技術規格(2006 年	<u>は</u> ,「発電用原子炉設備規格 沸騰水型原子力発電所配管減肉管	
減肉管理に関する技術規格(2006 年版)(JSME S NH1-2006)」(以	版) (JSME S NH1-2006)」 <u>(以下, JSME 規格)</u> に基づいて管理し	理に関する技術規格(2006 年版)(JSME S NH1-2006)」に基づ	
下,JSME 規格)に基づいて管理している。	ている。	いて管理している。	
ここで, 内部溢水影響評価において想定破損を除外する配管に	ここで, <u>内部</u> 溢水影響評価において破損 <u>を除外</u> する配管につ	ここで、溢水影響評価において <u>想定</u> 破損 <u>除外を適用</u> する配管	
ついては、必ずしも上記の測定対象とならないことから、減肉の	いては、必ずしも上記の測定対象とならないことから、減肉の	については、低エネルギー配管であり、上記の管理対象となら	
有無を確認し、今後の運用において減肉等による破損がないこと	有無を確認し、今後の運用において減肉等による破損がないこ	ないが、減肉の有無を確認し、今後の運用において減肉等によ	
とする。	ととする。	る破損がないこととする。	
また,当該の配管については <u>内部溢水ガイド</u> 附属書Aの「2.1 運	また、対象配管については各破損想定に応じて耐震評価基準	また, <u>当該の配管については評価ガイド</u> 附属書Aの「2.1 運	
転中に発生する応力に基づく評価法」の要求を満足させることと	<u>又は「溢水評価ガイド</u> 附属書A」の「2.1 運転中に発生する応	転中に発生する応力に基づく評価法」の要求を満足させること	
する。	力に基づく評価法」の要求を満足させることとする。	とする。	
なお、本事項は後段規制での対応が必要となる事項である。(別	なお、本事項は <u>後段規制での対応</u> が必要となる事項である。	なお、本事項は運用管理が必要となる事項である(別添2参	
添2参照)	(別添2 参照)	照)。	
<u>19.2.2 検討</u> 対象系統の抽出	<u>9.2 検討</u> 対象系統の抽出	4.2 減肉管理対象系統の抽出	
(1)対象系統	(1)		
定期事業者検査において非破壊検査による配管肉厚測定を実施	定期事業者検査において非破壊検査による配管肉厚測定を実		
しておらず、減肉量を直接かつ定期的に管理していない系統を対	施しておらず、減肉量を直接かつ定期的に管理していない系統		
象とする。	を対象とする。		
(2) 対象材料	(2) 対象材料	(1) 対象材料	
柏崎刈羽原子力発電所 6 号炉,7 号炉の低エネルギー配管材料	東海第二発電所の低エネルギー配管材料としては、ステンレ	<u>島根原子力発電所2号炉</u> の低エネルギー配管材料として	
としては、ステンレス鋼および炭素鋼が使用されているが、配管	ス鋼および炭素鋼が使用されているが,配管の主要な減肉事象	は、ステンレス鋼及び炭素鋼が使用されているが、配管の主	
の主要な減肉事象を補足第 19.2.2-1 表のとおり整理し,相対的に	を第1表のとおり整理し,相対的に耐食性の低い炭素鋼配管を代	要な減肉事象を表4-1のとおり整理した。応力評価を実施す	

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
耐食性の低い炭素鋼配管を代表として抽出する。補足第19.2.2-1	表として抽出する。第1表に主要な減肉事象と炭素鋼配管を代表	る対象配管のうち、消火系配管については、内面ライニング	
表に主要な減肉事象と炭素鋼配管を代表として減肉測定を実施す	として減肉測定を実施する理由を示す。なお、炭素鋼配管であ	配管のため、対象外とする。	
る理由を示す。なお、炭素鋼配管であっても、海水系統のような	っても、海水系統のような内面ライニング配管については対象		
内面ライニング配管については、対象外とする。	外とする。		
捕足第 19.2.2-1 表 主要な減肉事象と炭素鋼配管を代表として減 <u>肉測定を実施する理由</u> <u>肉測定を実施する理由</u> (万)         (万)       (万)         (万)       (万)         (万)       (万)         (万)       (万)         (万)       (万)         (万)       (万)       (万)         (万)       (万)       (万)       (万)         (万)       (万)       (万)       (万)       (万)       (万)         (万)       (7)       <	第1表 主要な減肉事象と炭素鋼配管を代表として減肉測定を実施         工る理由         減肉事象       炭素鋼配管を代表として減肉測定を実施する理由         全面腐食       ステンレス鋼は Cr 含有量が多く、表面に形成される 不動態化被膜により炭素鋼に比べ耐食性が優れてい る。         食       全面腐食       ステンレス鋼は Cr 含有量が多く、表面に形成される 不動態化被膜により炭素鋼に比べ耐食性が優れてい る。         液       施滴衝撃エロー ジョン (フラッ       液滴衝撃エロー ジョン (フラッ       液滴衝撃エロージョンは負圧機器に接続され連続的 に高速二相流が流れる系統で発生する可能性がある が、対象となる低エネルギー配管で該当する系統はな い。         エロージョ       シング・エロー ジョン含む)       い。         キャビテーショ ン・エロージョ       設計段階においてキャビテーション発生防止のため の評価・確認を実施し、運転条件を適切に維持してい ることから問題ない。	表 4-1       主要な減肉事象と炭素鋼配管を代表として減肉測定を実         施する理由         減肉事象       炭素鋼配管を代表として減肉測定を実施する理由          名テンレス鋼はCr 含有量が多く,表面に形成される不動態化被膜に より炭素鋼に比べ耐食性が優れている。          流れ加速型腐食         病れ加速型腐食       FAC による減肉速度は配管材料のCr 含有量が多いほど低下すること が知られており、ステンレス鋼は炭素鋼に比べ、FAC が抑制される。          液滴衝撃エロージョン          液滴衝撃エロージョン          液滴衝撃エロージョンは負圧機器に接続され連続的に高速二相流が 流れる系統で発生する可能性があるが、対象となる低エネルギー配管 で該当する系統はない。          キャビテーション・エ ロージョン          ション含む)          取計段階においてキャビテーション発生防止のための評価・確認を実 施し、運転条件を適切に維持していることから、問題ない。          個本粒子エロージョン          BWR プラントにおいて通常起こりえない事象である。	
(3)対象腐食モード 配管強度に影響をおよぼす腐食モードとしては,流れ加速型腐 食 (FAC),全面腐食が考えられるが,低温配管については,FAC の 感受性は低いことから,主に全面腐食を検討対象とする。		(2) 対象腐食モード 評価対象配管の強度に影響をおよぼす腐食モードとして は,流れ加速型腐食(FAC),全面腐食が考えられるが,低温 配管については,FACの感受性は低いことから,主に全面腐 食を検討対象とする。	
(4)水質による代表絞り込み	(4) 水質による代表絞り込み	(3) 水質による代表絞り込み	・設備の相違
炭素鋼の全面腐食の加速因子として支配的なものは,溶存酸素,	炭素鋼の全面腐食の加速因子として支配的なものは、溶存酸	炭素鋼の全面腐食の加速因子として支配的なものは、溶存	【柏崎 6/7,東海第二】
pH, 塩分濃度, 水質条件である。想定破損を除外する対象の水源	素,pH,塩分濃度,水質条件である。想定破損を除外する対象	酸素濃度,pH,塩分濃度等の水質条件である。想定破損除外	
はろ過水タンク,純水タンク,復水貯蔵槽,飲料水タンクであり,	の水源はろ過水タンク、純水タンク、復水貯蔵タンク、飲料水	を適用する対象配管の水源は純水タンクであり、これを水源	
これらを水源とする系統を代表として抽出する。	タンク等であり、これらを水源とする系統を代表として抽出す	とする系統を代表として抽出する。	
以上の検討結果より肉厚測定対象系統を以下のとおり抽出す る。 ・6 号炉 ①消火系(FP)	<ul> <li>る。</li> <li>以上の検討結果より肉厚測定対象系統を以下のとおり抽出す</li> <li>る。</li> <li>① 原子炉補機冷却水系(RCW)</li> <li>純水タンクを水源としており、防食剤を含む定常的な流れ</li> </ul>	以上の検討結果より肉厚測定対象系統を以下のとおり抽出 する。 ・中央制御室換気系 純水タンクを水源としており,防錆剤を含む定常的な流	
ろ過水タンクを水源としており、防食剤を含まない定常的な流	のある系統として選定。	れのある系統として選定。	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
れのない系統として選定。	② 復水・純水移送系(MUW)	・残留熱除去系	
②原子炉補機冷却水系 (RCW)	復水貯蔵タンクを水源としており、防食剤を含まない定常	サプレッションチェンバを水源としており、防錆剤を含	
純水タンクを水源としており、防食剤を含む定常的な流れのあ	的な流れのない系統として選定。	まない定常的な流れのない系統として選定。	
る系統として選定。	③ 消火系 (FP)		
③所内用水系	ろ過水タンクを水源としており、防食剤を含まない定常的		
飲料水タンクを水源としており、防食剤を含まない定常的な流	な流れのない系統として選定。		
れのない系統として選定。			
・7 号炉			
①消火系(FP)			
ろ過水タンクを水源としており、防食剤を含まない定常的な流			
れのない系統として選定。			
②復水補給水系(MUWC)			
復水貯蔵槽を水源としており、防食剤を含まない定常的な流れ			
のない系統として選定。			
③原子炉補機冷却水系(RCW)			
純水タンクを水源としており、防食剤を含む定常的な流れのあ			
る系統として選定。			
④所内用水系			
飲料水タンクを水源としており、防食剤を含まない定常的な流			
れのない系統として選定。			
19.2.3 検討対象系統の肉厚測定結果	9.3 検討対象系統の肉厚測定管理について	4.3 検討対象系統の肉厚測定結果	
19.2.2 にて抽出した検討対象系統の肉厚測定結果について補	9.2 にて抽出した検討対象系統については、今後、内部溢水	検討対象系統の肉厚測定結果について表 4-2 に示す。	
足第 19.2.3-1 表,補足第 19.2.3-2 表に示す。測定した全ての箇	影響評価の管理項目として、計画的な肉厚測定と管理を行って		
所について、プラント建設時の公称値と測定値の差は公差の範囲	L'indem		
内に収まっていることが確認された。			
	9.4 強度評価を行った配管の肉厚測定について		
	内部溢水での減肉管理については、過去の測定データ等がな		
	く今後計画的な実施と測定結果の傾向管理が必要であることか		
	ら,まず,現状の減肉状況の確認として応力評価が厳しい箇所		
	について、確認のため肉厚測定を実施した。		
	測定箇所は,評価済の各解析モデルのうち,一次応力+二次		
	応力が最大となる発生点(最小裕度箇所)から選定するが、同		
	一系統については、腐食環境等は同じであることから、系統毎		
	に最も厳しい代表1モデルを選定し測定を実施した。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	測定方法及び測定点については、以下の要領にて実施した。		
	・測定方法は「QM東Ⅱ:7-1-1-26 配管肉厚管理マニュアル」		
	に準拠して実施。		
	・測定点はモデル内で一次応力+二次応力が最大と		
	なる発生点を対象とするが、当該部周辺の配管形状		
	を考慮し、任意で決定した位置とした。詳細につい		
	ては第1図を参照。		
	<ul> <li>RCW系代表モデル(Na.13)口径:3B</li> <li>エルボ部</li> <li>A-A矢視</li> </ul>		
	地:c		
	10mm 測定点:溶接線端部から上流側に10mmの位置に周方向4点		
	・MUW系代表モデル(№30)口径:4B A-A 矢視		
	エルボ部		
	地:c - * * * * * * * * * * 潮定点: 溶接線端部から上流側に 10mm の位置に周方向 4 点		
	$\uparrow$		
	A A ・ F P C 조代表チデル(No.16) 口径:3B		
	A-A 矢視		
	$\rightarrow A$ 10mm		
	→A 測定点:溶接線端部から上流側に 10mm の位置に周方向 4 点		
	第1図 減肉測定位置図		
	測定結果を第2表に示す。測定した全ての箇所について、プラン		
	ト建設時の公称値と測定値の差は公差の範囲内に収まっているこ		
	とを確認した。		

# 柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)

# 東海第二発電所(2018.9.18版)

### 補足第 19.2.3-1 表 配管肉厚測定結果(柏崎刈羽原子力発電所 6

# 第2表 配管肉厚測定結果(代表例)

		号炉)				
	打測做些	副签口汉	板厚	測定値	八主	
	訂 (円 固 <i>円</i>	阳阳日日在	(公称値)	(最小値)	公庄	
消止交	MCR 空調機室消火水	504	5 5	5.2	+15%	
伯八示	ライン	DUA	5. 5	0.0	-12.5%	
原子炉補機	SGTS 空調機冷却水	504	5 5	5.2	+12 5%	
冷却水系	ライン	DUA	5. 5	0.0	- 12. 0%	
正内田水玄	MCD加温思給水ライン	204	2.0	2.5	+0.6mm	
所内用水糸	MUR /用型番茄石/パフィン	20A	3.9	0.0	-0.5mm	

計測箇所	配管口径	板厚 (公称値)	測定値 (最小値)	公差
原子炉補機冷却水系	80A	5.5	5.13	+15% -12.5%
復水·純水移送系	100A	3.0	3.02	$\pm 0.5 \mathrm{mm}$
消火系	100A	6.0	- *1	—

※1:内部火災対応として配管更新を行う。

	島根原子力発行	電所	2 号炉			備考		
	<u>表</u> 4-2 配管图	肉厚測第	定結果			・設備の相違		
1ff	則系統	配管 口径 [A]	板厚 (公称肉 厚) 「mm]	測定値 (最小 値)[mm]	公差	【柏崎 6/7,東海第二】		
中央制御室換気系	中央制御室空気調和装置 冷却水ライン		Linni					
残留熱除去系	残留熱除去系 可燃性ガス濃度制御スプ レイ冷却器冷却水ライン							

# 補足第 19.2.3-2 表 配管肉厚測定結果(柏崎刈羽原子力発電所 7

号炉)									
	計測系統	配管口径	板厚 (公称値)	測定値 (最小値)	公差				
消火系	MCR 空調機室消火水 ライン	40A	3. 7	3. 3	+ 0.6mm -0.5mm				
復水補給水 系	SPCU 注入ライン	25A	4.5	4.8	±12.5%				
原子炉補機 冷却水系	SGTS 空調機冷却水 ライン	25A	4. 5	4. 8	±12.5%				
所内用水系	MCR 加湿器給水ライン	20A	3. 9	3. 6	+0.6mm -0.5mm				

Eddedddda     Eddeddda       12474-12784     Eddeddda       22474-12784     Eddeddda       22547-12784     Eddeddda       22547-12784     Eddeddda       22547-12784     Eddeddda       22547-12784     Eddeddda       22547-12784     Eddeddda       22547-12784     Eddedda       22547-1278	柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 ()	2017. 12. 20 版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
ユエクロトーご登録にしり読み影響評価は集めとしたかか 家水にした設備影響について         コエクロトーご登録にした読みな影響理能強なかとしたかか 記述により読み影響理能強なたらり読み影響理能強なから いたいたなかない。         コエクロトーご登録にした読みが影響理能強なからしたかか 記述ないたないたない。         いたが影響理能強なからしたかい にないたいたない。         いたが影響理能強なからいたからか いたいたなかい。         いたが読み影響理能強なからいたかか いたいたなかい。         いたが読み影響理能強なからいたか。         いたが読み いたいたかかいたか。         いたが読みが読が影響理能強なからいたか。         いたが読み いたいたかかいたか。         いたが読みが読む読み影響理能強なからいたか。         いたが読み いたいたかかいたか。         いたの注意が読み読みで読み感じたきなど いたいたか。         いたが読みが読む読み読みで読み感じたがないたか。         いたが読み読み読み読が読むまいの いたかなかいたか。         いたが読み読み読み読み読み読みで読みまいたか。         いたが読み いたいたか。         いたいたかきかいたかで登録 にかいたからか。         いたが読みたいたかが読み いたがなかいたか。         いたが読み読み読み読みたいたかまか いたかなか。         いたが読み いたいたか。         いたいたかきか いたいたか。         いたいたかきかいたかで登録 にかいたか。         いたいたかきがたいたかまか いたいたか いたいたか。         いたいたかきが読みたいたかですか いたいたかで いたいたか。         いたいたか いたいたかなか。         いたいたかきが読みたいたか いたいたかなか。         いたいたか いたいたかでの いたいたか。         いたいたかですか いたいたかで いたいたか。         いたいたか いたいたかで いたいたか いたいたか いたいたか いたいたかで いたいたか。         いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたい         い いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたいたか いたい いたい		補足説明資料 20		補足説明資料 19	
	<u>フェイルセーフ</u> 機能により溢水影響評価対	対象外とした弁の		フェイル・セイフ機能により溢水影響評価対象外とした弁の	・溢水防護対象設備の
主演判点、シェイムセンジ機能なより意識を測量を対象体としたました。         「構成市・1」         現本市・1、中本市・1         現本市・1、中本市・1         現本市・1、中本市・1         現本市・1、中本市・1         現本市・1、中本市・1         現本市・1、中本市・1         現本市・1、中本市・1         現本市・1         現本市・1         現本市・1         日本市・1	溢水による機能影響につい	7		<u> 溢水による機能影響について</u>	相違
<ul> <li>本室切法, 乙ェイル・112構築により、流送爆発的加強がにより変大しないことを式 したがたついて、その増齢がの削強がにより変大しないことを式 なかたちのでのか。</li> <li>20.1 ビュイル・12構築により淡水影響評価対象外としただ ス-イル・ビス2機能により淡水影響評価対象外としただ ス-イル・ビス2機能により淡水影響評価対象外としただ ス-イル・ビス2機能により淡水影響評価対象外としただ ス-イル・ビス2機能により淡水影響評価対象外としただ ス-イル・ビス2機能により淡水影響評価対象外としただ</li> <li>20.1 ビュイル・127機能により淡水影響評価対象外としただ</li> <li>20.1 ビュイル・127機能はならか。(30) ビラ語となうでも防 支援、シューイル・127機能設備が強水の影響により強小線</li> <li>20.1 ビュイル・127人機能の加速なからな、(30) ビラ語を なる。.</li> <li>20.1 ビュイル・127人機能の加速なからな、(30) ビラ語を なる。.</li> <li>20.1 ビュイル・127人機能の加速なからな、(30) ビラ語を なる。.</li> <li>20.1 ビュイル・セイフ機能なないたまのか。(30) ビラ語を なんどのかたために、たちてご使能の加速なかなたより強いないたまの影響によりかかい にないと考える。.</li> <li>31.1 ビークス</li> <li>41.1 ビークス</li> <li>41.2 ビークス</li> <li>41.3 ビークス</li> <li>41.4 ビークス<td></td><td></td><td></td><td></td><td>【東海第二】</td></li></ul>					【東海第二】
したごについて、その機能が消除症状により度大しないことをよ とめためなりてある。	本資料は、フェイルセーフ機能により、溢	水影響評価対象外と			東海第二は、フェイ
<ul> <li>上 2点 たらで 2点 (二)</li> <li>1. 12 点 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象外としたま 2. 二 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象外とした意認 2. 二 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象外とした意認 2. 二 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象外とした意認 2. 二 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象かとした認認 1. 二 点: こ. ニ イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象かとした認認 2. 二 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象かとした意認 2. 二 イル・1: - 2 機能により強水影響評価対象がとした意認 2. 二 イル・1: - 2 機能振動になの影響に加速のにいたるを挑脱した。 3. 二 生の - 2 人を執いたの影響に加速の影響にないたいたを挑脱した。 3. 二 キャック - 2 増加による 2 - 4 - 4 - 2 人を執いたの影響 3. 二 シェーク - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 -</li></ul>	した弁について、その機能が内部溢水により	喪失しないことをま			ル・セイフ設計となって
20.1 2.c.イルモンブ機能により値水影響評価対象外とした発在 2.c.イルモンブ機能により値水影響評価対象外とした差征 第20.11 表 信号切り及び値域第20.12 表 (7 号切) に示す.こ れらば20(2) 2.c.イル・セイブ機能により強水影響評価対象外とした差価 を差1に、フェイル・セイブ機能の対象で値域なの影響により差げ構施 を差1に、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差1に、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差1に、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差1に、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差して、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差して、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差して、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差して、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響により差げ構施 を差して、フェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響ではなりまた。 を定したきないたとを確認した のいての手通り、第本によるフェイル・セイブ機能の影響子に対象の影響を示す。 によるフェイル・セイブ機能の影響を示す。 (1) 峰子能に次分が尽入した時点で電源が激励され、フェイ にないと考える。 (1) 峰子能に次分が尽入した時点で電源が激励され、フェイ にないと考える。 (2) 後本によう電源の遮断分析で、電源が激励され、フェイ か・セイフ機能が影響が低がない場合は、電源回路の発酵 - 市が低かれているため、Takiteが可能。 (3) 後本によう電源の遮断分析ので認識される争なにあま - 古がない。 (3) 後本によう電源の感音所が誤って認識される争なにあま - 古がない。         ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	とめたものである。				いる機器であっても防
<ul> <li>20.1 フェイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能になり強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能により強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能になり強水影響評価対象外とした差</li> <li>2.エイル・エオフ機能にないた</li> <li>2. 金衣北・エオフ機能により強水響評価対象外とした差</li> <li>2. 金衣北・エオフ機能な(加速な)</li> <li>3. 金衣北・エオフ機能な(加速な)</li> <li>3. 金衣北・エオフ機能な(加速な)</li> <li>3. 金衣北・エオフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本オフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本オフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本オフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本オフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本オフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本オフ機能な(加速な)</li> <li>4. 本ポスカン(1.10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10,</li></ul>					護対象設備に分類
<u>2 - 4 - v 2</u> 構能により海水器事任電気換入とした差な推定 <u>2 - 4 - v - 2 - 4 - v - v - 2 - 3 - 2 - 2 - 4 v - v - 2 - 3 - 2 - 2 - 4 v - 2 - 4 - 2 - 4 - 2 - 3 - 2 - 2 - 2 - 4 - 2 - 4 - 2 - 4 - 2 - 3 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2</u>	20.1 フェイルセーフ機能により溢水影響評価	西対象外とした弁		1フェイル・セイフ機能により溢水影響評価対象外とした設備	
<ul> <li>第20.1-1素 位 5年) 及び雑星第 0.1-2素 (7長) にかす、これらは空気作動のもの 1.00 と重載の仁美教(5人気)の(50) に分類される。</li> <li>なる。</li> <li>次項以降に、子れぞれの構造及び動作機要、ならびに溢水による</li> <li>2. 富木にになっエイル・セイフ機能のの影響により動作機要</li> <li>2. 富木にになっエイル・セイフ機能のの影響により動作機要</li> <li>以下に示す通り、満水によるフェイル・セイフ機能の影響</li> <li>以下に示す通り、満水によるフェイル・セイフ機能の影響</li> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が進断され、フェイル・セイフ機能の影響</li> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が進断され、フェイル・セイフ機能のの影響</li> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が進断され、フェイル・セイン機能のの影響に記載</li> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が進断され、フェイ</li> <li>(2) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 金が除たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により電源が遮断される事象は考え られない。</li> </ul>	フェイルセーフ機能により溢水影響評価対	象外とした弁を補足		フェイル・セイフ機能により溢水影響評価対象外とした設備	
れたは空気作動のもの(MD)と電磁をによるもの(SD)に分類される。 かる。 次度以降に、それぞれの構造及び動作機業、ならびに溢水によ る機能影響についての検討諸果を示す。 2. 強水によるフェイル・セイフ機能の必要 以下に示す通り、遊kによるフェイル・セイフ機能への影響 はないと考える。 (1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が運動され、フェイル・ ル・セイフ機能が作動する。電源が喪失すれば誤作動はしない 4. (1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が喪かされ、フェイル・ ル・セイフ機能が作動する。電源が喪失すれば誤作動はしない 2. 溢水により電源が選断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が見たれているため、正常に動作可能。 (3) 溢水により無助磁の箇所が張って励磁される事象は考え られない。	第 20.1-1表(6号炉)及び補足第 20.1-2表	(7号炉)に示す。こ		を表1に、フェイル・セイフ機能の代表例を図1、2に示す。	
<ul> <li>れる… 次国辺路に、それぞれの構造及び動作概要、ならびに溢水によ</li> <li><u>る機能影響についての検討諸果を示す。</u></li> <li><u>2. 溢水によるフェイル・セイフ機能への影響</u> 以下に示す通り、溢水によるフェイル・セイフ機能への影響 以下に示す通り、溢水によるフェイル・セイフ機能への影響」に記載 はないと考える。         <ol> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が遮断され、フェイ ル・セイフ機能が作動する。電源が遮断され、フェイ ル・セイフ機能が作動する。電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により無時磁の箇所が誤って励磁される事象は考え られない。</li> </ol> </li> </ul>	れらは空気作動のもの(A0)と電磁石による	もの (SO) に分類さ		また、フェイル・セイフ機能設備が溢水の影響により動作機能	
<ul> <li>         な互以降に、されぞれの構造及び動作機変、ならびに盆水によ         ろ機能影響についての検討結果を示す。     </li> <li>         な次にようフェイル・セイフ機能への影響         はないと考える。         <ul> <li>             はないと考える。             <ul></ul></li></ul></li></ul>	1. Zem			が喪失した後に、動作が要求されることがないことを確認した。	
<ul> <li>         への機能影響についての機試結果を示す         <ul> <li></li></ul></li></ul>	次項以降に、それぞれの構造及び動作概要	き、ならびに溢水によ			
<ul> <li>         2. 置水によるフェイル・セイフ機能への影響         3. 提示によるフェイル・セイフ機能への影響         以下に示す通り,溢水によるフェイル・セイフ機能への影響         (1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が遮断され、フェイ         ル・セイフ機能が作動する。電源が喪失すれば誤作動はしない、         (2) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の範縁性能が保たれているため、正常に動作可能。         (3) 溢水により無局磁の箇所が誤って扇磁される事象は考えられない。         (3) 溢水により無局磁の箇所が誤って扇磁される事象は考えられない。         (4) 当水により無局磁の箇所が誤って扇磁される事象は考えの         5) れない。     </li> </ul>	る機能影響についての検討結果を示す。				
<ul> <li>はたに示う通り、温水によるフェイル・モイフ機能への影響」でによるフェイル・セイ はないと考える。</li> <li>第子部に水分が浸入した時点で電源が遮断され、フェイ</li> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が遮断され、フェイ</li> <li>ル・セイフ機能が作動する。電源が遮断されてご認作動はしない。</li> <li>(2) 温水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 温水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考え られない。</li> </ul>				2. 溢水によるフェイル・セイフ機能への影響	・相崎 6/7 は「20.3 没 いにトスマーイ・トイ
<ul> <li>はないと考える。</li> <li>(1) 端子部に水分が浸入した時点で電源が遮断され、フェイ ル・セイフ機能が作動する。電源が喪失すれば誤作動はし ない。</li> <li>(2) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考え られない。</li> </ul>				以下に示す通り、溢水によるノエイル・セイノ機能への影響	水によるノエイル・セイ
<ul> <li>(1) 端丁部に水方が反人した時点で電源が遮断され、ノエオ (14時 67)</li> <li>ル・セイフ機能が作動する。電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 ない。</li> <li>(2) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考え られない。</li> </ul>				はないと考える。	ノ動作への影響」に記載
<ul> <li>ル・モイノ機能が作動する。电源が表大すれば設計動はしない。</li> <li>(2) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考えられない。</li> </ul>				(1) 端丁部に水分が夜入しに時息で電源が遮断され、ノエイ	【111町 15/7】
<ul> <li>(2) 溢水により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考え られない。</li> </ul>				ル・ビイノ機能が作動する。电源が投入すれば設作動はし	
<ul> <li>(2) 温水により電源が感動されない場合は、電源回路の絶縁性 能が保たれているため、正常に動作可能。</li> <li>(3) 溢水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考え られない。</li> </ul>					
<ul> <li>(3) 溢水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考えられない。</li> </ul>				(2) 溢小により电原が遮倒されない場合は、电原凹路の肥稼性	
(3) 症状により無加酸の固所が誤うて加強される事象は考え られない。					
				(3) 溢水により悪励磁の固所が誤って励磁される事家は考え	
				671/21 <sup>0</sup>	

	柏崎刈羽原子力発	:電所 6/7号炉 (2017.12.20版	Z)	東海第二発電所(2018.9.18版)			島根原子力発電所	2 号炉			備考
<section-header></section-header>	補足第 20.1-1 表 フェ	- イルセーフ機能により溢水影響評価	対象外			表1 フ	ェイル・セイフ機	能により溢	水影響評価対	象外	・設備の相違
		<u>とした弁(6</u> 号炉)					とし	と設備			【柏崎 6/7】
					[			7-11-41-		作曲	··· · · <b>-</b>
	系統	設備 原子伝系を (P21-40-F0224 - P)	分類		系統名称	機器番号	機器名称	レンエイル・セイン 時の動作	動作要求の有無	TF助 原理	
	制御榛取動系	原ナ炉糸井 (B21-A0-F003A~D) スクラムパイロット弁	AO		原子炉再循環	AV201-2	炉水サンブリング外側隔離弁	_	明 动力 化化化 一次 明 动力 化二苯		
	101 104 104 100 300 310	格納容器内雰囲気モニタ系弁 (D23-S0-	NO		<b></b> 养	AV201-5A, B	A, B-再循環メカシールページ元弁	開→閉	閉動作後の開動作要 求なし		
	格納容器内雰囲気モニタ系	F011, 012, 014)	S0		主蒸気系	AV202-2A~D	A~D-主蒸気外側隔離弁				
	高圧炉心注水系	高圧炉心注水系弁 (E22-N0-F019B,C)	AO		制御棒駆動系	AV212-126	水压ユニットスクラム弁	閉→開	スクラム達成後の動作要 求なし		
	原子炉隔離時冷却系	原子炉隔離時冷却系弁 (E51-A0-F005)	AO		原子炉補機冷却系	CV214-1A, B	中央制御室冷凍機出口圧力調節弁	制御→開	開動作後の閉動作要	図 1	
	原子炉冷却材浄化系	原子炉冷却材净化系弁 (G31-A0-F072)	AO			AV217-8A	N2 補給ドライウェル入口隔離弁		国動作後の国動作画		
NAME         RAME         RAME         CONTR         RAME         RAME	サプレッションプール浄化系	サプレッションプール浄化系弁 (G51-A0-F004)	AO		窒素ガス制御系	AV217-8B	N2 補給トーラス入口隔離弁	- 開→閉	求なし		
PX         PX<	原子炉補機冷却水系	原子炉補機冷却水系弁 (P21-A0-F072A~F)	ΛΟ		非常用ガス処理	AV226-1A, B	A, B-R/B 連絡弁	閉→開	開動作後の閉動作要		
	タンクベント処理系	タンクベント処理系弁 (P72-A0-F001A/B)	AO		_				求なし		
	非常用ディーゼル発電設備	非 常 用 ア イ ー セ ル 発 電 設 備 并 (R43-S0-F068A~ C)	S0			AD264-1	A, B-制御室再循環風量調整ダンバ	開→閉	閉動作後の開動作要 求なし		
Image: Note:	不活性ガス系	不活性ガス系弁 (T31-A0-F002,003,010~	AO			AD264-2	A, B-ケーブル処理室排気切替ダンパ			図 2	
		012,019~024)				AD264-3	A,B-制御室再循環空気排気切替ダン パ	閉→開	開動作後の閉動作要 求なし		
	不活性ガス系	不活性ガス系弁 (T31-S0-	S0		中央制御室掩	AD264-4A, B	A, B-中央制御室排風機用 インレットガィ ドベーン				
	不迁性ガマで	F710,712,714,716,718,721,724,727,730) 不活性ガス系金(T21_S0_E7524_P)	50		気系	AV264-5	中央制御室排気内側隔離弁	HH , HH	閉動作後の開動作要		
市産店         Пали и на или сталица         00           128,785,767,700,711,723,775,770,90,901)	1111111111111111111111111111111111111	小伯王 ハヘボガ (131-SU-F/33A, B)     不活性ガス系弁 (T31-S0-F755 757 759 761	50			AV264-6	中央制御室排気外側隔離弁	[翔→[閉	求なし		
1         1	不活性ガス系	763, 765, 767, 769, 771, 773, 775, 777, 799, 801)	S0			AV264-7A, B	A,B-中央制御室非常用再循環処理 装置入口隔離弁	閉→開	開動作後の閉動作要		
COULD         COURD         COURD <th< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>CV264-17</td><td>中央制御室給気外側隔離弁</td><td></td><td></td><td></td><td></td></th<>						CV264-17	中央制御室給気外側隔離弁				
						CV264-18	中央制御室給気内側隔離弁	-			
						AV278-1A~D	A~D-N2 ガスサンブリング第 1 隔離弁	-		図 1	
177     177 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>AV278-2A~D</td> <td>A~D-N2 ガスサンブリング第 2 隔離弁</td> <td>-</td> <td></td> <td></td> <td></td>						AV278-2A~D	A~D-N2 ガスサンブリング第 2 隔離弁	-			
					サンプ リング 系	AV278-3	N2 ガスサンプリング戻り第2隔離弁	開→閉	闭動作後の用動作要 求なし		
y = x_3 x_0 + x_0         Text         1 - 2 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0						AV278-4	N2 ガスサンプリング戻り第1隔離弁	-			
						AV295-15, 16	PRM ト <sup>*</sup> ライウェル内漏えい検出モニタ入口 第1.0 回知会	-			
					ノーモス放射線 モニタ系	AV295-17, 18	<ul> <li>第1,2 隔離开</li> <li>PRM ト<sup>*</sup> ライウェル内漏えい検出モニタ出口</li> </ul>	_			
							第 1,2 隔離弁				

柏崎刈羽原子力発電	Î所 6/7号炉 (2017.12.20版	)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 20.1-2 表 フェイ	イルセーフ機能により溢水影響評価	対象外			
	レーた金 (7 号位)				
系統	設備	分類			
原子炉系	原子炉系弁 (B21-A0-F003A~D)	AO			
制御棒駆動系	スクラムパイロット弁	AO			
格納容器内雰囲気モニタ系	格納容器内雰囲気モニタ系弁 (D23-S0- F009,012,013)	S0			
高圧炉心注水系	高圧炉心注水系弁 (E22-N0-F019B,C)	AO			
漏えい検出系	漏えい検出系弁 (E31-A0-F403,406)	AO			
原子炉隔離時冷却系	原子炉隔離時冷却系弁 (E51-A0-F005,026)	AO			
原子炉冷却材净化系	原子炉冷却材净化系弁 (G31-A0-F072)	AO			
サプレッションプール浄化系	サプレッションプール浄化系弁 (G51-A0-F005)	AO			
原子炉補機冷却水系	原子炉補機冷却水系弁 (P21-A0-F014A~F)	AO			
タンクベント処理系	タンクベント処理系弁 (P72-A0-F001,002)	AO	-		
<ul><li>試料採取系,事故後サンプリン</li><li>グ設備</li></ul>	試料採取系弁 (P91-A0-F002~005)	AO			
非常用ディーゼル発電設備	非常用ディーゼル発電設備弁 (R43-SO-F068A~ C)	S0			
不活性ガス系	不活性ガス系弁 (T31-A0-F002,003,010~ 012,019~024)	AO			
	不活性ガス系弁 (T31-S0-F731,733,735,737,				
不活性ガス系	739, 741, 743, 751, 753, 755, 757, 759, 761, 763, 765	S0			
	, 767, 769, 771, 773, 775, 777, 823, 825)				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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>20.2 構造及び動作概要</u>			
(1) 電磁弁 (SO)			・設備の相違
フェイルセーフ機能を有する電磁弁には大きく通電時開型電磁			【柏崎 6/7】
弁と通電時閉型電磁弁の二種類がある。前者は閉状態が安全側,			
また後者は開状態が安全側であり、ともに電源喪失というフェイ			
ルに対して安全側に動作する。以下に各々の構造及び動作の概要			
を,また,その概念図を補足第20.2-1図に示す。			
通電時開型電磁弁の場合、コイルが励磁すると電磁石となって			
可動鉄芯を吸着することでバネカに打ち勝ち、弁体が押し下げら			
れ、「開」となる。コイルが無励磁となると電磁石として機能しな			
くなるため、バネカにより可動鉄芯がコイルから離れ、弁体が押			
し上げられて「閉」となる。			
通電時閉型電磁弁の場合、コイルが励磁すると電磁石となって			
可動鉄芯を吸着することでバネカに打ち勝ち、弁体が押し下げら			
れ、「閉」となる。コイルが無励磁となると電磁石として機能しな			
くなるため、バネカにより可動鉄芯がコイルから離れ、弁体が押			
し上げられて「開」となる。			
可助鉄芯       可助鉄芯         ロイル       ロイル         固定鉄芯       助磁・無励         磁により弁       アート         メート       アート         シート       シート         第四       シート         通電時開型(無通電時)       通電時閉型(無通電時)         補足第 20.2-1 図       電磁弁の動作概要図			



炉	備考
空気シリンダ	
▲ バネ	
ピストン	
空気シリンダ バネ	
ピストン	
なる に移動し,空気作動弁	
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
				【通常時】
				【フェイル・セイフ動作時】 急速排気弁 EXH スプリング IN IN ( フェイル・セイフ動作時) ( のUT IN ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 シリング ( マ 気 た) ( の い ( マ 気 シリング ( の い ( マ 気 シリング ( の い ( マ 気 シリング ( の い ) ( の い の い ( の い ( の い ( の い の ( の い の ( の の の ( の い ) ( の の の の の の の ( の の の の の の の の ( の の の の の の の の い の ( の の の の の の の の の の の の の
				<溢水時動作> ①溢水の影響により,電磁弁が無励磁と ②急速排気弁の空気供給ループが変更され ③ピストンが作動式ダンパ「閉」位置と 作動式ダンパが閉止する 図2 空調式ダンパの動作



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	ī 備考
20.3 没水によるフェイルセーフ動作への影響			<ul> <li>・島根2号炉は「2.溢</li> </ul>
以下に示す通り、没水によるフェイルセーフ機能への影響はな			水によるフェイル・セ
いと考える。			イフ機能への影響」に
(1)端子部に水分が浸入した時点で電源が遮断され,電磁弁が作			記載
動し,弁のフェイル動作が完了する(電源が喪失すれば誤			【柏崎 6/7】
作動はしない)。			
(2)没水影響により電源が遮断されない場合は、電源回路の絶縁			
性能が保たれているため、正常に動作可能。			
(3) 没水により無励磁の箇所が誤って励磁される事象は考えら			
れない。			
(4)駆動部が没水状態となったとしても、 その時点で空気排			
出・スプリング動作を阻害するほどの水頭圧にならないた			
め、空気排出・弁作動は可能である。			
(例 計装用圧縮空気系系統圧 : 約 0.7MPa⇒水頭圧約 70m)			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	備考
補足説明資料 21	補足説明資料 20	
ハッチ開放時における溢水影響について	ハッチ開放時における溢水影響について	(東海第二は「補足説明
		資料-30 2. ハッチ開放
定検作業に伴う防護対象設備の不待機や扉の開放等、プラント	定検作業に伴う <u>溢水</u> 防護対象設備の不待機や扉の開放等,プラ	による溢水評価への影
の保守管理上やむを得ぬ措置の実施により、影響評価上設定した	ントの保守管理上やむを得ぬ措置の実施により、影響評価上設定	響の確認」で記載)
プラント状態と一時的に異なる状態となった場合については、重	したプラント状態と一時的に異なる状態となった場合について	
大事故等対処施設の利用も含めた現実的な対応も考慮し、その状	は,重大事故等対処施設の利用も含めた現実的な対応も考慮し,	
態を踏まえた必要な安全機能が損なわれないような運用とする。	その状態を踏まえた必要な安全機能が損なわれないような運用と	
	する。	
ここでは、影響評価上設定した溢水経路の状態の一時的な変更	ここでは、影響評価上設定した溢水経路の状態の一時的な変更	
の一例として, 柏崎刈羽原子力発電所 6 号及び 7 号炉における定	の一例として, 島根原子力発電所2号炉における定期事業者検査	
期検査時等でのハッチ開放を想定し、これによる溢水評価への影	時等でのハッチ開放を想定し、これによる溢水評価への影響につ	
響について示す	いて示す。	

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
21.1 ハッチ開放による溢水評価への影響の考え方		1ハッチ開放による溢水評価への影響の考え方	
溢水影響評価において,通常閉止されているハッチについて,		溢水影響評価において,通常閉止されているハッチについて,	
定期検査時等で開放されることを考慮し、評価に及ぼす影響につ		定期事業者検査時等で開放されることを考慮し、評価に及ぼす影	
いて <u>補足第 21.1-1 図</u> のフローに従い確認する。		響について図1のフローに従い確認する。	
(ハッチを選択		The contended of the product of th	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
21.2 確認結果		<u>2.</u> 確認結果	
補足第 21.1-1 図の確認フローに従いハッチ開放時の影響を確		図1.の確認フローに従いハッチ開放時の影響を確認し,詳細確	
認し、詳細確認が必要となった箇所及びその対応を補足第		認が必要となった箇所及びその対応を表1に示す。これらを実施	
<u>21.2-1,2</u> 表に示す。これらを実施することにより必要な安全機能		することにより必要な安全機能が損なわれないよう、対応するこ	
が損なわれないよう、対応することとする。		ととする。	
なお、運用面での対策については保安規定に基づく規定文書に		なお、運用面での対策については保安規定に基づく規定文書に	
明記する。また本事項は後段規制での対応が必要となる事項であ		明記する。また本事項は運用管理が必要となる事項である(別添	
る。(別添2参照)		2参照) <sub>em</sub>	

柏	崎刈羽原	子力発電	所 6	/7	号炉 (	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)			島根	原子力	発電所 2号	۶
補足 2	1.2-1 表	6 号炉ハ	ッチ開	放に	よる影響	確認結果及び対応の			<u>表</u>	1 ハッ	ッチ開方	女による溢水景	響評価
	ハッチ		it z	整 <u>埋</u>				ハッチ No.	設置区画	接続区画	止水方法	主なハッチ開放理由	対応
No	設置区画	接続区画	要求高さ (m)	施工	主な開放理由	対応		8.8-HR-1	R-B1F-01N R-B1F-08N	R-B2F-01N	シール	RCIC ポンプ点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
R-4F-H2	R-4F-3 共	R-2F-1	1.0	シール	FPC 熱交換器点 检時等	ハッチより伝播した場合にも安全機能		15.3-HR-1	R-1F-02N	R-B1F-16N	シール	A-DEG 設備点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
R-M4F-H2	R-M4F-4 共	R-3F-3	0.4	シール	FMCRD 制御盤リ デレース第	運用による対応(例:当該ハッチ開放中		15.3-HR-2	R-1F-02N	R-B1F-16N	シール	B-DEG 設備点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
R-2F-H2	R-2F-10 下	R-1F-4	1.0	シール	FMCRD 制御盤	に異ビハの女主機器の無償をしない。) 運用による対応(例:当該ハッチ開放中		15.3-HR-8	R-1F-15N	R-B1F-11N	シール	IA コンプレッサ点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
R-B2-H3	R-B2-2	R-B3-5	0.3	シール	クレーン定期点	に異区分の安全機器の息積をしない。) 運用による対応(例:当該ハッチ開放中		15.3-HR-9	R-1F-15N	R-B1F-12N	シール	H-DEG 点検等	連用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。) 源用にたる対応(例:考該,…手開始中
R-R2-H6	B-B2-2	P-R3-8	0.3	2-14	<ul><li>検時等</li><li>クレーン定期点</li></ul>	に異区分の安全機器の点検をしない。) 運用による対応(例:当該ハッチ開放中		23.8-HR-5	R-2F-21N	R-1F-15N	シール	HPCS 电风重排風機用電動機 点検等	連用による対応(例:当該ハッテ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。) ハッチトルに採した思会にも安全操作
R D2 110	R D2 2	R 00 0	0.0		<ul><li>検時等</li><li>クレーン定期点</li></ul>	に異区分の安全機器の点検をしない。) 運用による対応(例:当該ハッチ開放中	-	30.5-HR-1	R-M2F-01N	R-2F-23N	シール	C/C 点検等	ハッチより伝播した場合にも安全機能 に影響がないことを確認 ハッチより伝播した場合にも安全機能
R-B2-H8	R-B2-2	K-B3-11	0.3		検時等 RCW(C)ポンプ点	に異区分の安全機器の点検をしない。) 運用による対応(例:当該ハッチ開放中	-	30.5-HR-2	R-M2F-02N	R-2F-20N	シール	C/C 点検等	に影響がないことを確認 運用による対応(例:当該ハッチ開放中
T-1F-H9 T-1F-H17	T-1F-4① T-1F-3	T-B1-2A T-B1-4b1	0.3	シールシール	検時等 TCW ポンプ 点検時等	に異区分の安全機器の点検をしない。) ハッチより伝播した場合にも安全機能 に影響がないことを確認		34. 8-HR-1	R-3F-03N R-3F-04-1N R-3F-04-2N	R-2F-05N R-2F-11N R-2F-12N R-2F-18N	シール	非常用電気室排風機点検等	に異区分の安全機器の点検をしない。)
								34. 8-HR-2	R-3F-07N R-3F-16-1N	R-2F-19N R-2F-24N R-2F-25N	シール	機器搬出入	に影響がないことを確認
								42.8-HR-1	R-4F-01-1N	R-3F-04-1N R-3F-04-2N R-3F-07N R-3F-16-1N	シール	A-SGT 点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
								42.8-HR-2	R-4F-01-1N	R-3F-04-1N R-3F-04-2N R-3F-07N R-3F-16-1N	シール	機器搬出入	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
								42.8-HR-3	R-4F-01-1N	R-3F-15N	シール	FHE 点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
補兄笋	91 9-9 =	表 7 号	ハッチ	围劫	にトス影	響確認結里及75対応		42.8-HR-4	R-4F-01-1N	R-3F-15N	シール	FHE 点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
而不为	21.2 2 2		<u></u>	)整理		音框咖啡木及U內加		42.8-HR-8	R-4F-01-1N	R-3F-04-1N R-3F-04-2N R-3F-07N R-3F-16-1N	シール	B-SGT 点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)
	ハッチ		止; 亜少直と	水	主か関始理由	対策		42.8-HR-11	R-4F-01-1N	R-3F-22N	シール	FHE 点検等	運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。) 運用による対応(例,当該ハッチ開放中
No	設置区画	接続区画	(m)	施工	DDC数态摘思占绘	ハホ 		32.0-HW-5	RW-4F-02N	RW-2F-02N	シール	中央制御室送風機点検等	に異区分の安全機器の点検をしない。)
R-4F-H2	R-4F-3	R-2F-5	1.0	シール	時等 時等	に影響がないことを確認							
R-M4F-H3	R-M4F-4 共	R-3F-2	0.4	シール	FMCRD 初仰盛 リプレース等	連用による対応(例:当該ハッデ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)							
R-B2-H3	R-B2-2	R-B3-5	0.3	シール	クレーン定期点           検時等	(運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)							
R-B2-H6	R-B2-2	R-B3-8	0.3	シール	<ul> <li>クレーン定期点</li> <li>検時等</li> </ul>	<ul> <li>運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)</li> </ul>							
R-B2-H8	R-B2-2	R-B3-11	0.3	シール	<ul> <li>クレーン定期点</li> <li>検時等</li> </ul>	<ul> <li>運用による対応(例:当該ハッチ開放中</li> <li>に異区分の安全機器の点検をしない。)</li> </ul>							
T-1F-H8	T-1F-4①	T-B1-2A	1.2	シール	RCW(C)ポンプ点	<ul> <li>運用による対応(例:当該ハッチ開放中 に異区分の安全機器の点検をしない。)</li> </ul>							
T-1F-H15	T-1F-3	T-B1-4b1	0.3	シール	TCW ポンプ 占給時效	ハッチより伝播した場合にも安全機能							

備考

# ・設備の相違

【柏崎 6/7】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
植足説明資料 22	植足説明資料-43	補足説明資料 21	
漏えい検知性について	原子炉建屋内の漏えい検知器設置箇所について	漏えい検知性について	
<u>柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉における</u> 溢水発生時の漏え い検知性について以下に示す。		溢水発生時の漏えい検知性について以下に示す。	
22.1 溢水発生時の漏えい検知の考え方	1. 概要	<ol> <li>二 溢水発生時の漏えい検知の考え方</li> </ol>	
各区画にて想定破損の内部溢水が発生した場合の漏えい検知の	現在、溢水の検知方法には床ドレンファンネルからドレンサ	溢水防護区画について,想定破損による内部溢水が発生した	
可否について,補足第22.1-1 図のフローに従い確認する。確認に	ンプに収集して漏えいを検知する方法及び既設床漏えい検知器	場合の漏えい検知性の考え方を図1に示す。	
おいては、床漏えい検知器のような区画での警報発生による検知	により検知する方法がある。溢水を早期に検知し、その後の隔		
と, 溢水が発生したことに起因する溢水源系統での警報発生によ	離作業等を迅速に実施するために、これらに加えて、新規に床		
る検知を考慮し、検知の所要時間についても確認する。	漏えい検知器を設置する。新規に設置する床漏えい検知器の設		
	置箇所に係る考え方を以下に示す。		
	2. 新規に設置する床漏えい検知器設置箇所の選定の考え方		(島根2号炉は図1の
	(1), (2)より選定した区画毎に漏えい検知器を少なくと		フローに基づき,床漏え
	<u>も1個設置する。</u>		い検知器の設置が必要
			な箇所を確認)
	(1) 防護対象設備を防護するための選定フロー		
相定弗 22.1-1 図の確認ノローに使い谷区画の備えい使却性に		図100/ローに基づき、痛えい使却性が強水評価に影響がな	
シル(催認を美麗し、詳細確認の対象となったと回わよいての値		いことを唯恥した。唯恥杞朱を衣」にかり。	
小原を相た男 22.2~1,2 衣に小り。また, 註种唯能の相未必要とな			



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所	斤(2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2	
	(2) (1) 以外の設置箇所			
	設置箇所	選定理由		
	管理区域と非管理区域の屋 内境界部 <sup>※1</sup>	非管理区域への汚染水漏えいを 防止するため管理区域で発生し		
	電気室出入扉外側の区画 <sup>※2</sup>	<ul> <li>た溢水を検知する。</li> <li>電気室の外側区画で溢水が発生</li> <li>したことを知らずに扉を開けた</li> <li>とき、溢水が電気室に侵入する</li> </ul>		
	水密区画内**3	<ul> <li>のを防止する。</li> <li>水密区画に入る際に水密区画内</li> <li>の滞留の有無を検知する。</li> </ul>		
	原子炉棟6階**4	原子炉棟6階へのアクセス性を 確認するため発生した溢水を検 知する。		
	<ul> <li>*1,*2,*3,*4:当該設置箇所とり</li> <li>漏えい検知器の設置箇</li> <li>2回に示す。</li> <li>(3)具体的な設置の考え方</li> <li>・防護対象設備付近に設置</li> <li>・既設床ドレンファンネル</li> <li>による漏えいを検知しや</li> <li>近傍に設置する。</li> </ul>	LT第2図に示す。 i所について,既設設置も含めて第 i示さる。 が設置されている区画では,溢水 かいよう既設床ドレンファンネル		
	<u>54 箇所(原子炉棟,付属</u> ・既設:21 か所(原子 ・新設:33 箇所(原子	<u>棟,廃棄物処理棟)</u> 子 <u>炉棟,付属棟,廃棄物処理棟)</u> 子炉棟,付属棟,廃棄物処理棟)		

炉	備考
	<ul> <li>・島根2号炉は床漏えい 検知器設置箇所表1の</li> <li>①が該当,個数は記載していない</li> <li>【東海第二】</li> </ul>

柏崎刈	羽原子力	J発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)			島根原子	力発電所	2号炉		備考
		דב				表1	漏えい	検知性確認	恩結果(1/2)	_	・設備の相違
		」 世	」 一		建物	階	区域区分	区画番号	漏えい検知 方法 <sup>※</sup>	漏えい検知 ○:可または不要 ×:不可	【柏崎 6/7,東海第二】
		間	凱を			4FL	管理区域 (二次格内)	R-4F-01-1N	2	0	
	対応	要時	展 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一				管理区域 (二次格内)	R-3F-04-1N R-3F-04-2N R-3F-07N R-3F-16-1N	2	0	
	要な	の聴。	の聴			3FL		R-3F-06N R-3F-09N		0	
	NA NA	でま	で、を				非管理区域	R-3F-100N R-3F-02N		0	
		後軍	後 市 市 一			M2FL	管理区域 (二次格内)	R-3F-03N R-M2F-11N R-M2F-12N R-M2F-26N	2	0	
							非管理区域	R-M2F-19N R-M2F-01N	3	0	
		道 し	通 し					R-2F-09N R-2F-10N	2	0	
Ŕ	型	伝播がが可能。	(播が 1.1能。) 1.1能。				管理区域 (二次格内)	R-2F-11N R-2F-12N R-2F-18N R-2F-19N R-2F-24N R-2F-25N	2	0	
ید ۱۱۴	後		の (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)		原子炉建物	2FL		R-2F-14N R-2F-15N	3	0	
結果	Ц С	日 2 第 2 月	〈 妖					R-2F-01N R-2F-04N	(4) (1)	0	
羊細確認	播步	-2 J Ž ( )	-4b				非管理区域	R-2F-05N R-2F-06N	1) ④	0	
	しい	(-2F 计漏,	「-B1   えい					R-2F-07N R-2F-20N	5	0	
きが言	至及	りで	い 1 1 第					R-2F-21N R-2F-22N R-1F-03N	5	0	
9		扉 共   1 ~ 2						R-1F-22N R-1F-07-1N	(1) ②	0	
 表	回播	F-2	-4b]				管理区域	R-1F-07-2N R-1F-09N R-1F-26N	3	0	
2.2-	6	R-2 第	上 □			1FL	(二次格内) L	R-1F-20N R-1F-10N R-1F-12N	3	0	
第 2		性。る	在 一 一 一					R-1F-30N R-1F-32N	3	0	
補足	して、他国の	山 で 水 水	オシタ					R-1F-33N R-1F-02N	3	0	
		運き	にら				非管理区域	R-1F-14N R-1F-15N	2	0	
	溢水源	(1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)	水米 ビン 油繊維 子米 (LM) 大米 (TSW)		<ul> <li>※ 漏えい検知方</li> <li>① 漏えい検知器</li> <li>② 床目皿が複気</li> <li>③ 伝播先で漏えい</li> <li>④ 評価区画内に</li> <li>⑤ 評価区画内に</li> <li>影響がない。</li> </ul>	法 こより検知 うり、最も大い検知可能で 益水源がなく	「能である。 にきい床目皿以外 であり、多重性・ 、他区画からの 、溢水発生区画	からの排出によ 多様性を有する語 の伝播がない。 『または伝播経路	りサンプでの漏えい 設備が同時に機能喪 で検知可能であり,	険知が可能である。 失しない。 也区画からの流入による	
		(NU (MU (MU (SL) (SL)	 開 一 使 一 供								
		R-2F-2p2	T-B1-4b3								

1	白崎刈	羽原子	力発電	所	6/7	号炉	(20	17.12	2.20 /	坂)		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1	漏えい材	<b>倹知性確</b> 認	8結果(2/2	)	
		田	道田	算出	道田	第日	算出		算出			建物	階	区域区分	区画番号	漏えい検知 方法 <sup>※</sup>	漏えい検知 ○:可または不要 ×:不可	
なり、「ない」である。	時間を	時時時時		<b>専時間</b> を	時間を		時間を					管理区域 (二次格内)	R-B1F-01N R-B1F-08N R-B1F-07N R-B1F-09N	0 0 3	0			
	必要な求までの所	○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○			までの所 1を実施。	までの所 [を実施。	までの所  を実施。		ま べの 所引 や 実施。				B1FL	非管理区域	R-B1F-04N R-B1F-05N R-B1F-06N R-B1F-11N		0 0 0 0	
		記水檢知 (、再評価	於後知 (, 再評価	益水検知。 (、再評価	這水檢知 。 一, 再評価	益水檢知 , 再評価	能水檢知 (、再評価	- - - -	副 一 一 一 二 一 二 二 二 二 二 二 二 二 二 二 二 二 二	4 					R-B1F-16N R-B1F-17-1N R-B2F-01N R-B2F-02N	2 2 0 0	0 0 0 0	
<b>X</b> 7	娃	播が考 経 能。 し	伝播が 経 が可能。し	伝播が <sup>3</sup> 可能。し	伝播が 経 が可能。 1	播が考 着 能。 1	播が考 浴		播が考 浴	) ] ]		原子炉建物		管理区域 (二次格内)	R-B2F-03N R-B2F-09N R-B2F-10N R-B2F-15N		0 0 0 0	
結果ま	先の検知	5B への伝 0検知が可	<u> 共 2 への</u> いの検知か	<u>共2への</u> いの検知か	共3 ~ 0, いの検知か	共への伝: )検知が可	共への伝う検知が可		共への伝う権利が可				B2FL		R-B2F-31N R-B2F-04N R-B2F-05N R-B2F-06N	1) 3 2 3	0 0 0 0	
洋細確認	F洲4催記 及び伝播 の R-M4F-E	9 R-M4F- よ 論 え い の 7 R-2F-2 7 では 論 え し 9 R-2F-2 7 に 論 え し 7 に 一 7 に 一				非管理区域	R-B2F-07N R-B2F-08N R-B2F-11N R-B2F-12N	3 2 2 2	0 0 0									
E E E	播可召	,扉よ 5B で/	, 扉よ 2 共 2	,扉よ 2共2	, 扉よ 2 共 3	, 漏よ 」 い 、 共 で	」 第 よ で ま		, 扉よ 共 <i>で</i> (	, ,					R-B2F-13N R-B2F-14N	3	0	
長7 号	の伝	t 箫 < -M4F-	t 無く R-2F-	t 無く R-2F-	t無く R-2F-	t 無く −1F−2	F 第 <		F 無く -1F-2	1			2FL	非管理区域	RW-2F-01N RW-2F-02N RW-1F-05N		0	
2-2	区画	水 50 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 2	大任に	水石につる。	大在にてる。	い、性。性。 本る、本る、性。性。 生。 性。 生。 生。 生。 生。 生。 生。 た。 こちょう こちょう こうちょう いっぽう いっぽう いっぽう いっぽう いっぽう いうかい かいちょう かい かいちょう かい かいちょう かい かいちょう かい				; >		库莱纳処理建物	1FL	非管理区域	RW-1F-07N R-1F-10N	4	0	
第 22.2	色	扉に干し、そらた、	<ul> <li>× 0.4.3</li> <li>米 市</li> <li>米 市</li> <li>米 た</li> <li>ホ た</li> <li>エ く</li> <li>エ く</li> <li>エ く&lt;</li></ul>	※考扉考扉考 扉え扉え 扉えか えにえにえ にらにら にら 止ら 止ち よれ むれ			MB1FL	非管理区域	RW-MB1F-05N RW-MB1F-06N RW-MB1F-07N		0 0 0 0							
補足		(水系	水	水系	ョ七を	水系	水素	入系	入系	水素		制御室建物	4FL	非管理区域	RW-MB1F-08N C-4F-01N	5 •	0	
	溢水源	(FP) 大補給 (MP)	k 補 給 JWC)	k補給 JWP)	* レッツ - ア 谷 ·	k 益 WC) 浩	K 補 約 JWP)	酸水注 (C)	酸水油	k 補給: WC) 略:	JWC)	海水ポンプエリア	屋外	非管理区域	Y-24AN Y-24BN Y-24CN	3 3 3	0 0 0	
		消 約 刃 医 医 医	(W) (W)	絶 7 (MI	サ プ 「 」 [2]	) 刻 で M	道 (MI (MI	(S) (S)	ي ت د	C) (M) (M)	W)	排気筒エリア	屋外	非管理区域	Y-23N Y-30N		0	
		5										Bディーゼ <sup>*</sup> 6 株式目台語 タンク KA 絵材補	屋外	非管理区域	Y-31N Y-73N	4	0	
	■ ⊠	R-M4F-5 共	R-2F-3	R-2F-4	R-2F-12	R-1F-1		R-1F-2p4		R-1F-8		<ul> <li>※ 漏えい検知方法</li> <li>① 漏えい検知器によ</li> <li>② 床目皿が複数あり</li> <li>③ 伝播先で漏えい検</li> <li>④ 評価区画内に溢水</li> </ul>	こり検知可 (),最も大 (気)がなく	能である。 きい床目皿以外 あり, 多重性・ , 他区画からの	からの排出によ 多様性を有する詞 伝播がない。	りサンプでの漏えい 設備が同時に機能野	>検知が可能である。 毎失しない。	
												(5) 評価区画内に溢水: 影響がない。	く源がなく	,溢水発生区画	または伝播経路。	で検知可能であり,	他区画からの流入による	

柏崎刈羽原子力	7発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
シ 必要な対応 途水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。 追水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。	溢水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。 溢水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。 溢水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。 溢水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。 溢水検知までの所要時間を算出 し、再評価を実施。 し、再評価を実施。 し、再評価を実施。			
捕足第22.2-2表7号炉詳細確認結果まと 他区画への伝播可否及び伝播先の検知性 扉に止水性は無く,扉よ9R-IF-2共への伝播が考 えられる。R-IF-2共では漏えいの検知が可能。 えられる。R-IF-2共では漏えいの検知が可能。 えられる。R-IF-2共では漏えいの検知が可能。	扉に止水性は無く,扉より R-B1-2 への伝播が考え られる。R-B1-2 では漏えいの検知が可能。 扉に止水性は無く,扉より R-B1-2 への伝播が考え られる。R-B1-2 では漏えいの検知が可能。 扉に止水性は無く,扉より R-B1-2 への伝播が考え られる。R-B1-2 では漏えいの検知が可能。 扉に止水性は無く,扉より R-B1-2 への伝播が考え られる。R-B1-2 では漏えいの検知が可能。 扉に止水性は無く,扉より R-B1-2 への伝播が考え られる。R-B1-2 では漏えいの検知が可能。 離に上水性は無く,扉より R-B1-2 への伝播が考え られる。R-B1-2 では漏えいの検知が可能。 部とした溢水が区画外へ伝播されない場合は,区 部報が発生することで検知が可能。			
<ul> <li>溢水源</li> <li>溢水源</li> <li>(MUWC)</li> <li>(MUWC)</li> <li>(MUWC)</li> </ul>	施水補給水系 (MUWP) 施水補給水系 (MUWP) 施水補給水系 (MUWP) 施水補給水系 (MUWP) 資水補給水系 (MUWP) 約水補給水系 (MUWP) 約水補給水系 (MUWP) 約(RUP) 約、補給水系			
区画 R-1F-9 R-1F-11	R-B1-5 R-B1-6 R-B1-10 R-B1-11 R-B1-13 R-B3-3			

柏	倚刈羽	原子力発電所	6/7号	炉 (201)	7. 12. 20 版)	東海	海第二発電所(2018	8. 9. 18 版)	島	根原子力発電所	2号炉	備考	
		田	田	田									
	必要な対応	溢水検知までの所要時間を算 し、再評価を実施。	溢水検知までの所要時間を算 し、再評価を実施。	溢水検知までの所要時間を算 し,再評価を実施。									
2.2-2表7号炉詳細確認結果まとめ	他区画への伝播可否及び伝播先の検知性	発生した溢水が区画外へ伝播されない場合は、区画内の電気系設備に地絡等が発生し、電気系の異常警報が発生することで検知が可能。	扉に止水性は無く,扉より K-B3-4 への伝播が考えられる。K-B3-4 では漏えいの検知が可能。	発生した溢水が区画外へ伝播されない場合は、区 画内の電気系設備に地絡等が発生し、電気系の異 常警報が発生することで検知が可能。									
補足第22	溢水源	制御棒駆動水圧 系 (CRD) 復水補給水系 (MIWC)	・ (monor) プーン浄化系 (SPCU)	純水補給水系 (MUWP)									
	画 国	R-B3-10	R-B3-13	T-1F-4@									

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 原子炉建屋内漏えい検知器配置図(1/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 原子炉建屋内漏えい検知器配置図(2/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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9回 百乙烷建長内混う1.1於知思配署回(9/o)		
	第2因 原于严建座的确无处视和舔配直因(3/ 8)		

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

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 原子炉建屋内漏えい検知器配置図(5/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 原子炉建屋内漏えい検知器配置図(6/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 原子炉建屋内漏えい検知器配置図(7/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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9回 原子炉建長内漏支10検知器配置図(g/g)		
	为2因 尿丁炉建度的痛之V 视和奋乱直因(0/ 0)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考							
補足説明	料 23 補足説明資料-41	補足説明資料 22								
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 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	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								
本補足説明資料については, 第四十三条の審査資料に統合	する。 本補足説明資料の内容については,第四十三条の審査資料に <u></u> 記載する。	本補足説明資料については, 第四十三条の審査資料に統合する。								
柏崎刈羽原	子力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	康	18版)			備考			
---	--	--------------------	---	--	--------------------	--	---	------------	--	--
		補足説明資料 24			補足説明資料-2	5	捕足	2. 說明資料 23		
その	の他漏えい事象に対する確	電認について	その他	の漏えい事象に対する確	認について	2	の他漏えい事象に対する確認について			
その他の漏え	い事象に対して、想定され	れる事象を整理するとと	その他の漏えい	事象に対して、想定され	る事象を整理するとと	その他の漏	えい事象に対して、想定される事象を割	を理するとと		
もに、漏えいの	早期検知システム及び排	水システムにより、漏え	もに、漏えいの早	期検知システム及び排水	<u>システム</u> により,漏え	もに,漏えい	もに、漏えい検知器又は床ドレンサンプの警報等により、漏えい			
い水が安全機能	に影響を及ぼさない設計	となっていることを確認	い水が安全機能に	影響を及ぼさない設計と	なっていることを確認	水が安全機能	に影響を及ぼさない設計となっているこ	ことを確認す		
する。			する。			る。	る。			
941 この他沢	い声色の載研		1 この他の涙之	い声色の藪畑		1 この他沢				
24.1 ての他倆2	くい事家の登理 ルマズナが相空されるその	の仲渥らい東色について	1. ての他の病え	い事家の登珪 ルマ及生が相空されるる	ーの他の混らい東角に	べ水 咕诺 反	んい事家の登理 画内にて発生が相定されてその伸遅う」	、東角につい		
/ / / / / / / / / / / / / / / / / / /	にて先生が忍足されるてい	の他個んい事家にりいて	価小防護区画P	にて先生が怎足されるて :理する	- の他の個んい事家に	(二小)) (三) (二) (二) (二) (二) (二) (二) (二) (二) (二) (二		事家にソい		
111/2/17/24.1.1.1	以に定理する。			エチック。						
補	足第 24.1-1 表 その他の	漏えい事象		第1表 その他の漏えい	事象		表 1-1 想定されるその他漏えい事象			
分類	想定事象	漏えい量	分類	想定事象	漏えい量	分類	想定事象	漏えい量		
(1) 機 哭 ドレン	<ul> <li>・ポンプシールドレン</li> <li>・ 売調ドレン(結素水会な。)</li> </ul>	4	(1)機器ドレン	<ul> <li>ポンプシールドレン</li> <li>         ・畑ドレン         ・         ・         ・</li></ul>	小		<ul> <li>・ポンプシールドレン</li> <li>(オテレクト)</li> </ul>			
	・ ・ サンプルシンクドレン 等			<ul> <li>・ 空調下レン (粘露小苔む)</li> <li>・ サンプルシンクドレン 等</li> </ul>		(1)機器ドレン	<ul> <li>・空調ドレン(結露水含む)</li> <li>・サンプルドレン 等</li> </ul>	小		
<ul><li>(2)機器の作動</li><li>(誤作動含む。)</li></ul>	<ul> <li>・安全弁作動</li> <li>・開放端に繋がる弁の誤開、</li> </ul>	開固着 等 小~中	<ul><li>(2)機器の作動</li><li>(誤作動含te)</li></ul>	<ul> <li>・安全弁作動</li> <li>・開放端に繋がる弁の誤開、開固着等</li> </ul>	小~中	(2)機器の作動	・安全弁作動	小~中		
	・開放端に繋がる弁のシート	リーク	(3)機器損傷	<ul> <li>・開放端に繋がる弁のシートリーク</li> </ul>	ф.	(誤作動含む)	<ul> <li>・開放端に繋がる弁の誤開,開固着 等</li> <li>・開放端に繋がる弁のシートリーク</li> </ul>			
<ul><li>(3)機器損傷</li><li>(配管以外)</li></ul>	<ul> <li>・ 并 ク ラ ン ト リ ー ク</li> <li>・ ポ ン プ シ ー ル リ ー ク</li> </ul>	小	(配管以外)	<ul> <li>・ 弁グランドリーク</li> <li>・ ポンプシールリーク</li> </ul>		(3)機器損傷	<ul> <li>・弁グランドリーク</li> </ul>	4		
	<ul> <li>・フランジリーク 等</li> <li>・ 弁認 操 作</li> </ul>			<ul> <li>フランジリーク等</li> </ul>		(配管以外)	<ul> <li>・ポンプシールリーク</li> <li>・フランジリーク </li> </ul>			
(4)人的過誤	・隔離未完機器の誤開放	小~大	(4)人的過誤	<ul> <li>・ 弁誤操作</li> <li>・ 隔離未完機器の誤開放</li> </ul>	小~大		・弁誤操作			
	<ul> <li>・開放点検中設備への誤通水</li> <li>・アイスプラグ施工不良 等</li> </ul>			・開放点検中設備への誤通水		(4)人的過誤	・隔離未完機器の誤開放	小~大		
	1	,		・/ イ ヘノ / / 加上小良 守			・ 用加点便中設備への設通水 ・ アイスプラグ施工不良			
(1) 機哭 ドレン	/		(1) 燃果ドレン			(1) 継界 ドレ				
(1) 液部ドレ、 通常運転出	~ ・能において発生するドレ	ンであり 床及び機哭ド	(1) 滅益ドレン 通党運転状	能において発生するドレ	いであり 床及び燃み	通常運転	✓       	ドレンズに上		
レンファンネ	ルに上り排水可能な設計	としている	ー ドレンファンネ	心により代先生するトレ	としている	り 非水可能:	い恐において完主する下レンてのり, 〕 か設計レーていろ			
······································						2 12F/17 - 1 HE .				
(2)機器の作重	動(誤作動含む。)		(2) 機器の作動	(誤作動含む)		(2)機器の作	動(誤作動含な)			
安全弁の作	動は設計上想定されてい	るものであり、二次側は	安全弁の作動	は設計上想定されている	ものであり、2次側は	安全弁の	作動は設計上想定されているものであり	),二次側は		
プロセス配管	により自系統等に直接つ	ながっており、区画内に	プロセス配管に	より自系統等に直接つな	がっており,区画内に	配管により	自系統等に直接繋がっているため、区画	画内に放出さ		
放出されない	設計としている(気体系の	の安全弁は除く。)	放出されない設	計としている(気体系の	安全弁は除く)。	れない設計	としている(気体系の安全弁は除く)。	-		
大気開放タ	ンクの補給弁等,開放端	に繋がる弁が誤開,開固	大気開放タン	クの補給弁等,開放端に	繋がる弁が誤開,開固	大気開放				
着した場合に	は、タンクがオーバーフロ	ューする可能性があるが,	着した場合には	,タンクがオーバーフロ-	ーする可能性があるが	,着した場合				
タンクオーバ	ーフロー管はプロセス配行	<b>管により機器ドレンファ</b>	タンクオーバー	フロー管はプロセス配管	により機器ドレンファ	タンクオー	バーフロー管は配管により機器ドレンス	ファンネル等		
			1			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
ンネル等に接続されており,区画内に漏えいしない設計となっ	ンネル等に接続されており、区画内に漏えいしない設計となっ	に接続 <u>されているため</u> ,区画内に漏えいしない設計となってい	
ている。	ている。	る。	
(3)機器損傷(配管以外)	(3) 機器損傷(配管以外)	(3)機器損傷(配管以外)	
弁グランドリークについては,一次系弁は <sub>***</sub> リークオフライ	弁グランドリークについては,一次系弁は <sub>,</sub> リークオフライ	弁グランドリークについては、一次系弁はリークオフライン	
ン等により系外漏えいに至らないよう設計上の配慮がされてい	ン等により系外漏えいに至らないよう設計上の配慮がされてい	等により系外漏えいに至らないよう <u>に</u> 設計上の配慮がされてい	
る。またその他のリーク事象 <u>については、漏えい量は比較的少</u>	る。またその他のリーク事象については、漏えい量は比較的少	る。また <u></u> その他のリーク事象 <u>の漏えい量は少なく</u> ,床目皿等	
なく,床ドレンファンネル等により排水可能な設計としている。	なく,床ドレンファンネル等により検知可能な設計としている。	により排水可能な設計としている。	
(4)人的過誤	(4) 人的過誤	(4)人的過誤	
事象によっては大量の漏えいが発生する可能性があるが,過	事象によっては大量の漏えいが発生する可能性があるが,過	事象によっては大量の漏えいが発生する可能性があるが,過	
去のトラブル事例から、基本的にはプラントが停止している定	去のトラブル事例から、基本的にはプラントが停止している定	去のトラブル事例から、基本的にはプラントが停止している定	
<u>期検査</u> 時に発生しているものであり、人的要因である <u>ことから</u> 、	期検査時に発生しているものであり,人的要因であることから,	期事業者検査時に発生しているものであり、人的要因である。	
発生時には早期に隔離等の対処が可能である。	発生時には早期に隔離等の対処が可能である。	よって、発生時には早期に隔離等の対処が可能である。	
<u>24.2</u> その他漏えい事象に対する対応方針	2. その他の漏えい事象に対する対応方針	<u>2.</u> その他漏えい事象に対する対応方針	
<u>補足第 24.1-1 表</u> に整理した事象のうち, (1)~(3)については,	第1表に整理した事象のうち, (1)~(3)については, 基本的	<u>表 1-1</u> に整理した事象のうち, (1)~(3)については, 基本的に	
基本的に漏えい量が少なく、現在の想定破損による溢水に包含さ	に漏えい量が少なく,現在の想定破損による溢水に包含される	漏えい量が少なく、現在の想定破損による溢水に包含されると考	
れると考えられる。一方、一部の区画においては想定破損を除外	と考えられる。	えられる。一方,一部の区画においては想定破損を除外している	
している場合があり,現状の影響評価で包含されず,少量の漏え		場合があり、現状の影響評価で包含されず、少量の漏えいであっ	
い量であっても安全機能に影響を及ぼす可能性が考えられるた	その他の漏えいについては、第1図に示すフローに従い溢水	ても安全機能に影響を及ぼす可能性が考えられるため,図2-1に	
め, 補足第24.2-1 図に示す確認フローにて溢水防護区画ごとに確	防護区画毎に確認を実施した。確認結果について第2表に示す。	示す確認フローにて溢水防護区画毎に確認を実施した。確認結果	
認を実施した。確認結果について <u>補足第 24. 2-1~3 表</u> に示す。		について表 2-1 に示す。	
なお, (4)人的過誤については, 発生の未然防止を図るために,	なお, (4)人的過誤については, 発生の未然防止を図るために,	なお, (4)人的過誤については, 発生の未然防止を図るために,	
定められた運用,手順を確実に遵守すると共に,トラブル事例等	定められた運用、手順を確実に順守すると共に、トラブル事例	定められた運用,手順を確実に順守するとともに,トラブル事例	
を参考に継続的な運用改善を行っていく。	等を参考に継続的な運用改善を行っていく。	等を参考に継続的な運用改善を行っていく。	



柏崎	刈羽原子力発	後電所 6/	/7号炉	(2017.12.2	20版)		東海第	三発電所	(2018. 9. 18	3版)			Ē	島根原子力多	発電所 2-	号炉		備考
補足第2	4.2-1表6号	号炉その他派	扇えい事象は	に対する対応	芯確認結果	第2表 >	その他の源	<b>えい事象</b> に	こ対する対応	芯確認結果	(1/5)	表 2-1 ~	その他派	扇えい事象に	に対する対	応確認結果(	(1/2)	・設備の相違
		<ol> <li>①その他漏え</li> </ol>	<ol> <li>②溢水発生を</li> </ol>					①その他漏え	の浴水発生を									【柏崎 6/7、東海第二】
号炉	区画	い事象の発生 要因有無	想定した影響 評価の実施	<ul> <li>③ 排水・ 痛え</li> <li>い検知の可否</li> </ul>	対応	建屋	区画	い事象の発生	想定した影響	<ol> <li>③ 排水・漏え い検知の可否</li> </ol>	対応	建物	階	区域区分	区画番号	漏えい検知 方法	確認結果	
6 号炉	R-4F-1	あり	済	-	対応不要		RB-6-1	安四有無有	許価の実施 済	-	対応不要			管理区域	D (D 0) (V)			
6 号炉 0 日 垣	R-4F-2	あり	済	-	対応不要		RB-5-1 RB-5-2	有 	済 済				4FL	(二次格内)	R-4F-01-1N	2	对応不要	
6 <b>芳</b> 炉 6 号框	R-4F-3C	あり	済	-	対応不要		RB-5-3	有	済	-	対応不要				R-3F-04-1N			
0 万 // 6 <del>是</del> 后	R-4F-5 共 R-M4F-1	あり	済	-	为応不安 対応不更		RB-5-4 RB-5-5	有 	済 済		対応不要 対応不要				R-3F-04-2N R-3F-07N	2	対応不要	
0 <sub>万</sub> 炉 6 号炬	R-M4F-3	あり		-	対応不要		RB-5-6	有	济	-	対応不要			管理区域 (二次格内)	R-3F-16-1N			
6 号炉	R-M4F-4A	あり	济	-	対応不要		RB-5-7 RB-5-8	有	済	_	対応不要		3FL		R-3F-06N	2	対応不要	
6 号炉	R-M4F-4C	あり	済	-	対応不要		RB-5-9	有	済	_	対応不要				R-3F-09N R-3F-100N	(2)	対応不要	
<b>6</b> 号炉	R-M4F-4 共	無	-	-	対応不要		RB-5-10	有	済	_	対応不要				R-3F-02N	2	対応不要	
6 号炉	R-M4F-5B	あり	済	-	対応不要		RB-5-11 RB-5-12	有	<u>済</u> 済	_				非管理区域	R-3F-03N	2	対応不要	
6 号炉	R-M4F-5 共 1	あり	済	-	対応不要		RB-5-13	有	済	-	対応不要			答押区述	R-M2F-11N R-M2F-12N	2	対応不要	
6 号炉	R-M4F-5 共 2	無	-	-	対応不要		RB-5-14 RB-5-15	有 	済   済	_	対応不要 対応不要		M2FL	(二次格内)	R-M2F-26N			
6 号炉	R-3F-1A	あり	済	-	対応不要		RB-4-1	有	済	-	対応不要			非容相区性	R-M2F-19N R-M2E-01N	2	対応不要	
6 号炉	R-3F-1 共	あり	済	-	対応不要		RB-4-2	有	済		対応不要			开目埋区坝	R-2F-09N	2	<u>利心</u> 个要 対応不要	
6 号炉	R-3F-2	あり	済	-	対応不要		RB-4-3	有	/// 済	_	<u> </u>				R-2F-10N		対応不要	
6 号炉	R-3F-3	あり	済	-	対応不要		RB-4-5	有	済	-	対応不要				R-2F-11N			
6 号炉	R-3F-4	あり	未実施	न	対応不要		RB-4-6 RB-4-7	有有	済 済	_	対応不要 対応不要			管理区域	R-2F-12N R-2F-18N		+1++	
6 号炉	R-3F-5	あり	済	-	対応不要	原子炉建屋	RB-4-8	有	済	_	対応不要			(二次格内)	R-2F-19N R-2E-24N	2	刈心小安	
6 号炉	R-3F-6	あり	済	-	対応不要	(原子炉棟)	RB-4-9 RB-4-10	有	済 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	対応不要				R-2F-25N			
6 号炉	R-2F-1	あり	済	-	対応不要		RB-4-11	有	済	-	対応不要				R-2F-14N	2	対応不要	
6 号炉	R-2F-2p1	無	-	-	対応不要		RB-4-12	有	済	-	対応不要	原子炉建物	2FL		R-2F-15N	2	対応不要	
6 号炉	R-2F-2p2	あり	済	-	対応不要		RB-4-13 RB-4-14	有	<u>済</u> 済	_	对心不安 対応不要				R-2F-01N R-2F-04N		对応不要 対応不要	
6 号炉	R-2F-2 共 1	あり	済	-	対応不要		RB-4-15	有	済	-	対応不要				R-2F-05N	2	対応不要	
6 号炉	R-2F-2 共 2	あり	済	-	対応不要		RB-4-16 RB-4-17	有	<u>済</u> 済	_	対応不要 対応不要			非管理区域	R-2F-06N	2	対応不要	
6 号炉	R-2F-2 共 3	あり	済	-	対応不要		RB-4-18	有	済	_	対応不要			71 B L L X	R-2F-07N	2	対応不要	
6 号炉	R-2F-3	無	-	-	対応不要		RB-4-19 PB-4-20	有	済	_	対応不要				R-2F-20N R-2F-21N	2	对応不要 対応不要	
6 号炉	R-2F-4	あり	済	-	対応不要		RB-4-21	有	済	-	対応不要				R-2F-22N	2	対応不要	
6 号炉	R-2F-6	あり	済	-	対応不要		RB-4-22	有	済	_	対応不要				R-1F-03N	2	対応不要	
6	R-2F-7	あり	済	-	对応不要		RB-4-23 RB-3-1		<u>済</u> 済		<u></u>				R-1F-22N R-1F-07-1N	2	対応不要	
6 <b></b>	R-2F-8	あり	済	-	对応不要		RB-3-2	有	済	_	対応不要				R-1F-07-2N	2	対応不要	
6 <b>万</b> 炉 6 <b>号</b> 炉	R-2F-9 L B-9F-0 T	あり	済	-	対応不要		RB-3-3 RB-3-4	有	<u>済</u> 済	_	対応不要 対応不要			管理区域	R-1F-09N R-1F-26N	2	対応不要	
0 万 /r 6 马 /r	R-2F-9 F	あり	(月 ) 次		対応不安		RB-3-5	有	済	_	対応不要			(二次格内)	R-1F-10N	2	対応不要	
0 <i>5 炉</i> 6 号恒	R-2F-10 工 R-2F-10 下	 	(月 ) 済	-	対応不要		RB-3-6 RB-3-7	有	済	_	対応不要		1FL		R-1F-12N	2	対応不要	
0 13 19	R 21 10	0, 9	104		对心不安		RB-3-8	有	済	-	対応不要				R-1F-30N	2	対応不要	
							RB-3-9	有	済	_	対応不要				R-1F-32N R-1F-33N	2	対応不要	
															R-1F-02N	2	対応不要	
														非管理区域	R-1F-14N	2	対応不要	
															R-1F-15N	(2)	対応不要	

柏崎	刘羽原子力到	発電所 6,	/7号炉	(2017.12.2	20版)		東海第	三発電所	(2018. 9. 18	3版)			Ē	晶根原子力多	後電所 2号	<b></b>		備考
補足第2	4.2-1表65	弓炉その他派	扇えい事象	に対する対	芯確認結果	第2表 そ	との他の源	うたい事象に	に対する対応	芯確認結果	(2/5)	表 2-1	その他ネ	扇えい事象)	こ対する対	芯確認結果	(2/2)	
号炉	区画	<ol> <li>①その他漏えい事象の発生 要因有無</li> </ol>	<ol> <li>②溢水発生を 想定した影響 評価の実施</li> </ol>	<ul><li>③排水・漏え い検知の可否</li></ul>	対応	建民	区画	<ol> <li>その他漏え</li> <li>い事免の発生</li> </ol>	<ol> <li>② 溢水発生を 相定した影響</li> </ol>	<ol> <li>   ③ 排水・漏え  </li> </ol>	차다	建物	階	区域区分	区画番号	漏えい検知	確認結果	
6 号炉	R-2F-11	あり	済	-	対応不要		PR-9-1	要因有無	評価の実施	い検知の可否	ハル				R-B1F-01N		対応不再	
6 号炉 C 号炉	R-2F-12	無 た わ	-	-	対応不要		RB-2-2 RB-2-2	有	 済	_	対応不要			管理区域	R-B1F-08N R-B1F-07N		対応不要	
0 万炉 6 号恒	R-1F-1 R-1F-2n1	あり	済	-	対応不要		RB-2-3	有	済 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	対応不要			(二次格内)	R-B1F-09N	2	対応不要	
0 <i>万 斤</i> 6 号 恒	R-1F-2p1 R-1F-2p2	 毎	ія -		対応不要		RB-2-5	有	済	_	対応不要				R-B1F-13N	2	対応不要	
0 <b></b>	R-1F-2p2 R-1F-2p3		-	-	対応不要		RB-2-6	有	済	-	対応不要		B1FL		R-B1F-04N	2	対応不要	
0//// 6 号炬	R-1F-2p4	あり	済	-	対応不要		RB-2-7 RB-2-8	有	)済 済	_					R-B1F-05N R-B1F-06N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-2 共	あり	済	-	対応不要		RB-2-9	有	済	-	対応不要			非管理区域	R-B1F-11N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-3	あり	済	-	対応不要		RB-2-10 RB-2-11	有有	済 済	_	対応不要 対応不要				R-B1F-16N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-4	あり	済	-	対応不要		RB-2-12	有	済	_	対応不要				R-B1F-17-1N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-5	あり	済	-	対応不要		RB-1-1	有	済	-	対応不要				R-B2F-01N R-B2F-02N	2	対応不要	
6号炉	R-1F-6	あり	済	-	対応不要		RB-1-2 RB-1-3	有	<u>済</u>			百子乍建物			R-B2F-02N R-B2F-03N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-7	あり	済	-	対応不要		RB-1-4	有	済	-	対応不要			管理区域 (二次格内)	R-B2F-09N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-8	あり	済	-	対応不要		RB-1-5 RB-1-6	有	済 済	-					R-B2F-10N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-9	あり	済	-	対応不要		RB-1-7	有	済	-	対応不要				R-B2F-15N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-10	あり	済	-	対応不要		RB-B1-1	有	済	_	対応不要				R-B2F-31N R-B2F-04N	2	> 対応不要 対応不要	
6 号炉	R-1F-11	あり	済	-	対応不要		RB-B1-2 RB-B1-3	有	 済	_	対応不要		B2FL		R-B2F-05N	2	対応不要	
6 号炉	R-1F-12	あり	未実施	न	対応不要	原子炉建屋	RB-B1-4	有	済	-	対応不要				R-B2F-06N	2	対応不要	
6 号炉	R-B1-2	あり	済	-	対応不要	(原子炉棟)	RB-B1-5 RB-B1-6	有有	済 済	_				北欧西口北	R-B2F-07N	2	対応不要	
6 号炉	R-B1-3	無	-	-	対応不要		RB-B1-7	有	済	-	対応不要			非官埋区吸	R-B2F-08N R-B2F-11N	2	对心不要 対応不要	
6 号炉	R-B1-4	あり	済	-	対応不要		RB-B1-8	有	済 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	対応不要				R-B2F-12N	2	対応不要	
6 号炉	R-B1-5	あり	済	-	対応不要		RB-B2-1	有	済	-	対応不要				R-B2F-13N	2	対応不要	
6 号炉	R-B1-6	あり	済	-	対応不要		RB-B2-2	有	済	-	対応不要				R-B2F-14N	2	対応不要	
6 号炉	R-B1-7	無	-	-	対応不要		RB-B2-3 RB-B2-4	有	)済 済	_			2FL	非管理区域	RW-2F-01N RW-2F-02N		対応不要	
6 号炉	R-B1-8	無	-	-	対応不要		RB-B2-5	有	済	-	対応不要				RW-1F-05N		为心不安	
6 号炉	R-B1-10	あり	済	-	対応不要		RB-B2-6 RB-B2-7	有	済	_	対応不要		1FL	非管理区域	RW-1F-07N		对心不要	
6 号炉	R-B1-11	あり	済	-	対応不要		RB-B2-8	有	済	_	対応不要	廃棄物処理建物		7 1 <u>1</u> 1	R-1F-10N R-1F-11N		对心个要 対応不更	
6 号炉	R-B1-12	無	-	-	対応不要		RB-B2-9	有	済	_	対応不要				RW-MB1F-05N	2	対応不要	
6 号炉	R-B1-13	あり	済	-	対応不要		RB-B2-10 RB-B2-11	有	 済	_	<u></u>		MB1FI	非管理区域	RW-MB1F-06N	1	対応不要	
6 号炉	R-B-14	あり	済 山	-	対応不要		RB-B2-12	有	済	-	対応不要		MDTTE	9FE ELA	RW-MB1F-07N	2	対応不要	
6 号炉	R-B-15a	あり	済 立	-	対応不要		RB-B2-13 RB-B2-14	有	済 済	-	対応不要 対応不要	制御安建版	451	非签理区体	RW-MB1F-08N		対応不要	
6	R-B-15b	あり	済	-	对応不要		RB-B2-15	有	済	-	対応不要	前呼至是初	TL	护自星区域	Y-24AN	2	対応不要	
6 <b></b>	R-B1-16	あり	済	-	对応不要		RB-B2-16	有	済	_	対応不要	海水ポンプエリア	屋外	非管理区域	Y-24BN	2	対応不要	
0万炉	R-B1-17	あり	河	-	<u>刘応</u> 不安 封広不亜		RB-B2-17 RB-B2-18	有	済	_	対応不要				Y-24CN	2	対応不要	
0 万炉	R-D1-18	00 9	i)F	-	刘応小安		RB-B2-19	有	済	_	対応不要			非管理区域	Y-18N V-22N	(2)	対応不要	
						原子炉建屋	CS-3-1 CS-3-2	有	<u>済</u> 済	_		排気筒エリア	屋外		Y-30N	1	対応不要	
						(竹馮棣)	CS-3-3	有	済	-	対応不要			管埋区域	Y-31N	1	対応不要	
												B-ディーゼル 燃料貯蔵タンク格納槽	屋外	非管理区域	Y-73N	1)	対応不要	
												ANT 1242242 - 2 16 1314						

柏峰	奇刈羽原子力	力発電所 6,	/7号炉	(2017.12.	20版)		東海第	第二発電所	(2018. 9. 1	8版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第	24.2-1表6	5 号炉その他派	扇えい事象は	に対する対	応確認結果	第2表 そ	の他の濂	<b>肩えい事象</b>	に対する対	芯確認結果	(3/5)		
号恒	反面	<ol> <li>①その他漏え</li> <li>い事象の発生</li> </ol>	②溢水発生を 想定した影響	③排水・漏え	之体			①その他漏え	② 浴水発生を				
6 县恒	D.D9.9	<u>要因有無</u> あり	評価の実施	い検知の可否	刘心	建屋	区画	い事象の発生	想定した影響	<ol> <li>③ 排水・漏え い検知の可否</li> </ol>	対応		
0 <sub>万</sub> 炉 6 号炉	R-B2-2	あり	済	-	対応不要		CS-2-1			_	対応不要		
6 号炉	R-B2-4	あり	済	-	対応不要		CS-2-2 CS-M2-1	無	-	_	対応不要 対応不要		
6 号炉	R-B2-5	あり	済	-	対応不要		CS-1-1	無	-	_	対応不要		
6 号炉	R-B3-2	あり	済	-	対応不要		CS-1-2 CS-1-3			_			
6 号炉	R-B3-3	あり	済	-	対応不要		CS-1-4	無	-	-	対応不要		
6 号炉	R-B3-4	あり	済	-	対応不要		CS-1-5 CS-1-6	無	-	_			
6 号炉	R-B3-5	あり	済	-	対応不要		CS-1-7	無	-	_	対応不要		
6 号炉 6 号炉	R-B3-6	あり	済	-	对心不要 対応不要	原子炉建屋	CS-1-8 CS-B1-1	無	-	_	<u>刘応不要</u> 対応不要		
0 <i>号炉</i> 6 号恒	R-B3-8	あり	済	-	対応不要	(付属棟)	CS-B1-2 CS-B1-3	無	 `````	_	対応不要 対応不要		
6 号炉	R-B3-9	あり	済	-	対応不要		CS-B1-4	有	済	—	対応不要		
6 号炉	R-B3-10	あり	済	-	対応不要		CS-B1-5 CS-B1-6	有 	<u>済</u> 済	_	対応不要 対応不要		
6 号炉	R-B3-11	あり	済	-	対応不要		CS-B1-7	有	済	_	対応不要		
6 号炉	R-B3-12	あり	済	-	対応不要		CS-B1-8 CS-B2-1	有	済 -	_			
6 号炉	R-B3-13	あり	済	-	対応不要		CS-B2-2	無		-	対応不要		
6 号炉	T-2F-1A	あり	済	-	対応不要		CS-B2-3 CS-B2-4	有	済	_	対応不要		
6	T-2F-1 共	あり	済	-	对心不要 対応不要		CS-B2-5 RW-4-1	有	済	_	対応不要		
6 号 归	T-1F-2	(1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)	· 一	-	対応不要		RW-4-2	有	済	—	対応不要		
6 号炉	T-1F-3	あり	済	-	対応不要		RW-4-3 RW-4-4	有 有	<u>済</u> 済	_			
6 号炉	T-1F-4①	あり	済	-	対応不要		RW-3-1	有	済	_	対応不要		
6 号炉	T-1F-42	あり	済	-	対応不要		RW-3-2 RW-3-3	 有	済 済	_	对応不要 対応不要		
6 号炉	T-B1-2A	あり	済	-	対応不要		RW-3-4	有	済	_	対応不要		
6 号炉	T-B1-2C	あり	済	-	対応不要		RW-2-1 RW-2-2	有	 済	_	対応不要		
6 号炉 6 号炉	T-B1-3	あり	済	-	対応不要		RW-2-3 RW-2-4	有	済 済	-	対応不要 対応不要		
6 <b></b>	T-B1-4b1	あり 毎	済	-	对応不要 封内不要	原子炉建屋 (廢棄物処理種)	RW-2-5	有	済	—	対応不要		
<b>6</b> 号炉	T-B1-4b3	 あり	済		対応不要		RW-2-6 RW-2-7	有有	<u>済</u> 済	_	対応不要 対応不要		
6 号炉	T-MB2-1	無	-	-	対応不要		RW-2-8	有	済	_	対応不要		
6 号炉	T-MB2-2	あり	済	-	対応不要		RW-2-9 RW-2-10	有	済	_	対応不要		
6 号炉	T-B2-1	あり	済	-	対応不要		RW-2-11 RW-1-1	有	済 済	-	対応不要 対応不要		
6 号炉	T-B2-2	あり	済	-	対応不要		RW-1-2	有	済	-	対応不要		
6号炉	T-B2-3	あり	済	-	対応不要		RW-1-3 RW-1-4	有有	済 済	_	対応不要 対応不要		
6 芳炉	1-B2-4	めり	消	-	灯心个要		RW-1-5	有	済	-	対応不要		
							KW-MB1-1	月	阿	_	对応个安		

柏崎	刈羽原子力発	『電所 6/	~7 号炉	(2017.12.2	20版)		東海第	三発電所	(2018. 9. 18	3版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第2	4.2-2表7号	炉その他源	扇えい事象!	こ対する対応	芯確認結果	第2表 そ	の他の漏	えい事象に	こ対する対応	芯確認結果	(4/5)		
								①その他湯う	の 浴水発生を				
号炉	区画	<ol> <li>①その他漏え</li> <li>い事象の発生 要因有無</li> </ol>	<ul> <li>②溢水発生を</li> <li>想定した影響</li> <li>評価の実施</li> </ul>	③排水・漏え い検知の可否	対応	建屋	区画	い事象の発生 要因有無	想定した影響 評価の実施	<ol> <li>         3 排水・漏え い検知の可否     </li> </ol>	対応		
7 号炉	R-4F-1	あり	済	-	対応不要		RW-MB1-2	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-4F-2A	あり	済	-	対応不要		RW-B1-1	有	in 済	_	対応不要		
7号炉	R-4F-2B	あり	済	-	対応不要		RW-B1-2	有	済	_	対応不要		
7号炉	R-4F-2C	無	-	-	対応不要		RW-B1-3 RW-B1-4	有	in 済		対応不要		
7 号炉	R-4F-3	あり	济	-	対応不要	原子炉建屋	RW-B1-5	有	済	_	対応不要		
7 旁炉	R-M4F-1	あり	済	-	对応不要	(完美初定理保)	RW-B1-0 RW-B1-7	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-M4F-2	あり	済	-	刘応不要		RW-B1-8	有	済	_	対応不要		
7 5 m 7 是 fu	R-M4F-3	あり	//f · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	対応不要		RW-B1-10	有	済		対応不要		
7 号炉	R-M4F-4C	あり	済	-	対応不要		RW-B1-11	有	済	_	対応不要		
7号炉	R-M4F-4 共	無	-	-	対応不要		TB-2-1	有	PF 済	_	対応不要		
7号炉	R-M4F-5B	あり	済	-	対応不要		TB-2-2	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-M4F-5 共 1	あり	済	-	対応不要		TB-2-3 TB-2-4	有	) 済				
7 号炉	R-M4F-5 共 2	あり	済	-	対応不要		TB-2-5	有	済	_	対応不要		
7号炉	R-3F-1A	あり	済	-	対応不要		TB-2-6 TB-2-7	有					
7 号炉	R-3F-1 共	あり	済	-	対応不要		TB-2-8	有	済	-	対応不要		
7 号炉	R-3F-2	あり	済	-	対応不要		TB-2-9 TB-2-10	有有	済	_	対応不要 対応不要		
7 号炉	R-3F-3	あり	済	-	対応不要		TB-2-11	有	済	-	対応不要		
7号炉	R-3F-4	あり	未実施	न	対応不要		TB-2-12 TB-2-13	有 有	済 済				
7 号炉	R-3F-5	あり	済	-	対応不要		TB-2-14	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-2F-1	あり	済	-	対応不要		TB-2-15 TB-2-16	有	済		対応不要 対応不要		
7号炉	R-2F-2p1	無	-	-	対応不要		TB-1-1	有	済	-	対応不要		
7号炉	R-2F-2p2	無	-	-	対応不要	タービン建屋	TB-1-2 TB-1-3	有	済 済		対応不要		
7 号炉	R-2F-2 共 1	あり	済	-	対応不要		TB-1-4	有	济	_	対応不要		
7 号炉	R-2F-2 共 2	あり	済	-	対応不要		TB-1-5 TB-1-6	有	済	_	対応不要		
7 亏炉	R-2F-2 共 3	あり	済	-	<u>刘応</u> 不要		TB-1-7	有	济	_	対応不要		
7 与 7F 7 号 桁	R-2F-3	あり	) 済	-	対応不要		TB-1-8 TB-1-9	有	済	_	対応不要		
7.号恒	R-2F-5	あり	济	-	対応不要		TB-1-10	有	济	_	対応不要		
7 号炉	R-2F-6	あり	済	-	対応不要		TB-1-11 TP-1-12	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-2F-7	あり	済	-	対応不要		TB-1-13	有	济	—	対応不要		
7 号炉	R-2F-8	あり	済	-	対応不要		TB-1-14 TB-1-15	有	済		対応不要		
7 号炉	R-2F-9上	あり	済	-	対応不要		TB-1-16	有	济	_	対応不要		
7 号炉	R-2F-9 下	あり	済	-	対応不要		TB-1-17 TB-1-18	有	済	_	対応不要		
							TB-1-19	有	or 済	_	対応不要		
							TB-1-20	有	済	—	対応不要		

柏崎	刈羽原子力系	を電所 6~	/7号炉	(2017.12.2	20版)		東海第	第二発電所	(2018.9.1	8版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第2	4.2-2表7号	号炉その他洲	扇えい事象は	こ対する対応	芯確認結果	第2表 そ	の他の》	扇えい事象	に対する対	芯確認結果	(5/5)		
号炉	区画	<ol> <li>①その他漏え</li> <li>い事象の発生</li> </ol>	<ol> <li>②溢水発生を 想定した影響</li> </ol>	<ol> <li>③排水・漏え い検知の可否</li> </ol>	対応	建屋	区面	<ol> <li>その他漏え</li> <li>い事象の発生</li> </ol>	<ol> <li>② 溢水発生を 想定した影響</li> </ol>	<ol> <li>   ③ 排水・漏え   </li> </ol>	之校		
7 号炉	R-2F-10 上	あり	許価の実施	-	対応不要			要因有無	評価の実施	い検知の可否			
7 号炉	R-2F-10 下	あり	済	-	対応不要		TB-B1-1 TB-B1-2	有 有	済 済		対応不要 対応不要		
7 号炉	R-2F-11	あり	済	-	対応不要		TB-B1-3	有	済	-	対応不要		
7 号炉	R-2F-12	あり	済	-	対応不要		TB-B1-4	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-1F-1	あり	済	-	対応不要	タービン建屋	TB-B1-6	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-1F-2p1	あり	済	-	対応不要		TB-B2-1	有	済	—	対応不要		
7 号炉	R-1F-2p2	無	-	-	対応不要		TB-B2-2 TB-B2-3		済	_	对応不要 対応不要		
7 号炉	R-1F-2p3	無	-	-	対応不要		TB-B2-4	有	済	-	対応不要		
7 号炉	R-1F-2p4	あり	済	-	対応不要	復水貯藤タンク	TB-B2-5 CST-B1-1	有	<u>済</u> 济		対応不要 対応不要		
7 号炉	R-1F-2 共	あり	済	-	対応不要	エリア	CST-B1-2	有	済	_	対応不要		
7 号炉	R-1F-3	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-4	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-5	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-6	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-7	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-8	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-9	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-10	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-11	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-1F-12	あり	未実施	म	対応不要								
7 号炉	R-B1-2	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-3	無	-	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-4	あり	済	-	対応不要								
7号炉	R-B1-5	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-6	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-7	無	-	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-8	無	-	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-9	無	-	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-10	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-11	あり	済	-	対応不要								
7 号炉	R-B1-12	無	-	-	対応不要								
7号炉	R-B1-13	あり	済	-	对応不要								
7	R-B-14	あり	済	-	对応不要								
7	R-B-15	あり	済	-	対応不要								
7 亏炉	R-B1-16	めり	済	-	为応不要								
						1							

柏崎刈羽原子力系	隆電所 6/7号	·炉 (2017.12.	20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 24.2-2 表 7 号	身炉その他漏えい	事象に対する対	<b> </b> 応確認結果			
号炉 区画	<ol> <li>①その他漏え</li> <li>②溢水</li> <li>い事象の発生</li> <li>想定し</li> </ol>	、発生を こた影響 い検知の可否	対応			
7 号炉 R-B2-2	<u>- 要因有無</u> 詳価 あり	の <u>実施</u> 済 -	対応不要			
7 号炉 R-B2-3	あり ネ	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B2-4	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B2-5	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-2	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-3	ありう	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-4	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-5	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-6	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-7	あり	済 - · ·	对応不要			
7 号炉 R-B3-8 7 号炉 P-P2-0	あり ?	/介 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	为心不安 封亡不再			
7号炉 R-B3-5 7号恒 R-B3-10		// · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	対応不要			
7 号炉 R-B3-11	<u>あり</u>	A -	対応不要			
7号炉 R-B3-12	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 R-B3-13	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-2F-1A	無		対応不要			
7 号炉 T-2F-1 共	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-1F-1	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-1F-2	無		対応不要			
7 号炉 T-1F-3	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-1F-4①	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-1F-4②	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-B1-2A	あり	済 -	対応不要			
7号炉 T-B1-2C	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-B1-3 7 号炉 T-D1-4b1	あり		对応不要			
7 号炉 1 <sup>-</sup> B1 <sup>-</sup> 401 7 号炬 T-B1-4b9	<u> のり</u> イ	. — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	対応不安			
7 号炉 T-B1-4b3	ありが	溶 -	対応不要			
7 号炉 T-MB2-1	無		対応不要			
7 号炉 T-MB2-2	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-B2-1	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-B2-2	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-B2-3	あり	済 -	対応不要			
7 号炉 T-B2-4	あり	済 -	対応不要			

柏崎刈羽	羽原子力発行	電所 6/	/7号炉	(2017.12.2	20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 24.2-	-3表 6.7号	号炉その伸	九漏えい事業	象に対する	対応確認結			
		5	<u></u>					
		①その他漏え	②溢水発生を	③排水・漏え				
号炉	区画	い事象の発生 要因有無	想定した影響 評価の実施	い検知の可否	対応			
6,7 号炉 C-2]	F-1	あり	未実施	可	対応不要			
6,7 号炉 C-2]	F-2	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-2]	F-3	あり	未実施	可	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-1	あり	済	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-2	あり	未実施	可	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-3	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-4A	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-11	F-4B	あり	済	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-5	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1	F-6		-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-7	あり	未実施	пј	対応不要			
6,7 号炉 C-1	F-8		-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1	F-9		-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-1]	F-10	あり	済	-	对心不要			
6,7 旁炉 C-II	F-11	悪	-	-	对心不要 封亡 <b>不</b> 更			
6,7 亏炉 C-B	51-1 1 0	م م مسر	闭	-	対応不要			
6,7 亏炉 C-B	21-2		-	-	<u>刘</u> 心小安 封古不西			
6,7 号炉 C-B	21-4	無	-	-	为応不安 対応不要			
6.7号炉 CB	1 -5		-		対応不要			
6.7 号炉 C-B	1-6	あり	溶	-	対応不要			
6.7 号炬 C-B	1-7	 毎	-	-	対応不要			
6,7 号炉         C-B	31-8A	あり	済	-	対応不要			
6.7 号炉 C-B	31-8C	あり	済	-	対応不要			
6.7 号炉 C-B	31-9	無	-	-	対応不要			
6.7 号炉 C-B	31-10	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-B	1-11	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-M	IB2-1	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-M	1B2-21	あり	済	-	対応不要			
6,7 号炉 C-M	1B2-22	あり	済	-	対応不要			
6,7 号炉 C-M	IB2-23	あり	済	-	対応不要			
6,7 号炉 C-M	IB2-2④	あり	済	-	対応不要			
6,7 号炉 C-M	IB2-3	無	-	-	対応不要			
6,7 号炉 C-B	2-1	あり	済	-	対応不要			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 24.2-3 表 6,7 号炉その他漏えい事象に対する対応確認結			
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)         補足第 24.2-3表 6,7号炉その他漏えい事象に対する対応確認結         上         上         第         ○年の他漏えい事象に対する対応確認結         上         ●         ○日の他漏えい事象に対する対応確認結         上         ●         ○日の他漏えい事象に対する対応確認結         ●         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応確認結         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応でする対応         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応         ●       ○日の他漏えい事象に対する対応         ●       ○日の事業         ●       ○         ●       ○         ●       ○         ●       ○         ●       ○         ●       ○         ●	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
·····································	·····································	·····································	
溢水影響評価上の防護対象設備の配置について	溢水影響評価上の防護対象設備の配置について	<u>溢水防護対象設備</u> の配置について	
26.1 溢水影響評価上の防護対象設備の配置について			
旅付第1.2.1-1,2表にて抽出された溢水影響評価上の防護対象	統付資料-1 第3表にて抽出された溢水影響評価上の防護対 免測機 が、	添付資料1にて抽出した溢水防護対象設備について溢水防護区	
該加か、 弗4.1-1,2 図 C 設定した区画上のとこに配直されている  かについて、 補足第 26.1-1.2 図にテオ	家設備か, 勇4.2-3 図で設定した区画上のとこに配直されてい		
	Shire JU, C, BILBULK J.		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版) 第1図 防護対象設備配置図 (1/31)	<u>島根原子力発電所 2号炉</u>	<ul> <li>備考</li> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7,東海第二】 (以降同じ)</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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> </u>	<u>第1凶 防護対象設備配直凶 (3/31)</u>	<u>図 1-1 温水防護対象設備の配直図 (3/14)</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
<u> </u>	<u> </u>	3  1-1   油水防護対象設備の配直図 (4/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-1 図 柏崎刈羽 6 号炉防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図 (5/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図(5/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-1 図 柏崎刈羽 6 号炉防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(6/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図(6/14)	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
			_
		J	
補足第 26.1-1 図 柏崎刈羽 6 号炉 防護対象設備配置図	<u>第1図 防護対象設備配置図(7/31)</u>	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図(7/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			1
			1
袖足第 26.1-1 図 相喻刈羽 6 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図 (8/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図 (8/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1回 防護計免設備配置図 (0 / 21)		J
加足分 20.1 1 因 们响 对 7 0 万 》 的 废 对 家 取 哺 配 直 因	为10 例授为家政师能直因 (3/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-1 図 柏崎刈羽 6 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(10/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図(10/14)	
			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
			J
<u> </u>	<u>弗I因 的</u> 護对家設備配直因 (11/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配直図 (11/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-1 図 柏崎刈羽 6 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図 (12/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図(12/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1図 防護対象設備配置図 (13/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図 (13/14)	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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>ا</u> ۲		
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(14/31)	図 1-1 溢水防護対象設備の配置図(14/14)	

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

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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 1 図 防護対象設備配置図 (16 / 31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(17/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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> 柵 定 弗 20.1-2 凶 怕 呵 小 初 ( 万 炉 防 </u> 废 对 家 政 佣 能 直 凶	<u> 第1因                                   </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
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(19/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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> </u>	弗1因的渡利家設備配值因(20/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1図 防護対象設備配置図 (21/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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>補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図</u>	<u>第1図 防護対象設備配置図 (22/31)</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
補足弟 20.1-2 凶 怕崎刈羽 ( 亏炉 防護対象設備配直因	<u> </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
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(24/31)		
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
----------------------------------	----------------------	--------------	----
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(25/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図 (26/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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 1 回 防護計免設備配置図 (97 / 91)		
m 定为 20.1 2 因 仰 咧 孙 8 5 及 0 7 5 炉 的 陵 N 家 叹 佣 L 直 区	为1囚 例愛对豕以脯肚直因 (21/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 6 号及び 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(28/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1−2 図 柏崎刈羽 6 号及び 7 号炉 防護対象設備配置図	<u>第1図</u> 防護対象設備配置図(29/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1図 防護対象設備配置図 (30∕31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
補足第 26.1-2 図 柏崎刈羽 6 号及び 7 号炉 防護対象設備配置図	第1図 防護対象設備配置図(31/31)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号;
	補足説明資料-2	
	内部溢水影響評価における判定表	内部溢水影響評価における判
	<ol> <li>はじめに 内部溢水影響評価における防護対象設備がその安全機能を喪 失しないことを確認するために用いた判定表について以下にま とめる。</li> </ol>	1. はじめに 内部溢水影響評価における <u>溢水</u> 防護対象 を喪失しないことを確認するために用いた <sup>4</sup> にまとめる。
	<ul> <li>2. 安全機能整理表         <ul> <li>「重要度の特に高い安全機能を有する系統及び使用済燃料ブ ールの冷却・給水機能を有する系統」について、内部溢水影響 評価における要求事項を第1表~第6表の安全機能整理表に整 理した。             <ul> <li>内部溢水影響評価の判定としては、3項から13項の判定基準 により、防護対象設備の機能が維持されていることを確認する。</li> <li>詳細な評価結果については、想定破損評価、消火水評価及び地 震による溢水影響評価の各評価に示す。</li> </ul> </li> <li>3. 緊急停止機能 【判定基準】 水圧制御ユニットの機能が維持されていること。</li> <li>第1表 安全機能整理表(1/6)         <ul> <li>原子炉施設 緊急停止機能 [HCU(1系) and HCU(1系)] 水圧制御ユニット(HCU)                 <ul> <li>工系</li> </ul> </li> </ul></li></ul></li></ul>	<ol> <li>安全機能整理表         「重要度の特に高い安全機能を有する系統         能及び燃料プールへの補給機能」について、         おける要求事項を表1~10の安全機能整理         内部溢水影響評価の判定としては、3項が         により、溢水防護対象設備の機能が維持された。     </li> <li>原子炉の緊急停止機能         【判定基準】 制御棒及び制御棒駆動系(水圧制御ユニ されていること。      </li> <li>         聚任 安全機能 原子炉の緊急停止 和御棒及び制御棒駆動系(水圧制御ユニ</li></ol>

,炉	備考
補足説明資料 25	
判定表	・島根2号炉は安全機能
	の判定表の考え方につ
	いて記載した
設備がその安全機能	【柏崎 6/7】
判定表について以下	
統,燃料プール冷却機	
,内部溢水影響評価に	
表に整理した。	
から 18 項の判定基準	
れていることを確認し	
ーット)の機能が維持	
/10)	
, ∋n	
起 亭止機能	
水圧制御ユニット) B	
Π	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<ul> <li>4. 未臨界維持機能</li> <li>【判定基準】</li> <li>水圧制御ユニットの機能又は、ほう酸水注入系の機能が維持されていること。</li> </ul>	<ul> <li>4. 未臨界維持機能         【判定基準】         <u>制御捧及び制御捧駆動系(</u>水圧制御ユニット)の機能又はほ         う酸水注入系の機能が維持されていること。         </li> </ul>	
	第2表安全機能整理表(2/6)         原子炉施設         未臨界維持機能【(HCU(I) and HCU(II)) or (SLC(A) and SLC(B))]         緊急停止機能       未臨界維持機能         水圧制御ユニット(HCU)       ほう酸水注入系(SLC)         I系       II系       A系	表2安全機能整理表 (2/10)       評価対象     原子炉施設       安全機能     未臨界維持機能       系統名     制御棒及び制御棒駆動系 (木圧制御ユニット)     ほう酸水注入系       系統区分     A     B     A     B       安全区分     I     II     I	
	水圧制御ユニット (区分 I) 水圧制御ユニット (区分 I)	制御棒及び制御棒駆動系(水圧制御ユニット)(A)     原子炉の緊急停止機能維持       制御棒及び制御棒駆動系(水圧制御ユニット)(B)	
	ほう酸水注入系 (A) 機能維持 ほう酸水注入系 (B) 機能維持 こう酸水注入系 (B) 機能維持 し : and 条件 〇 : or 条件	ぼう酸水注入系(A) <td></td>	
		<ul> <li>5. 原子炉隔離時注水機能</li> <li>【判定基準】</li> <li>原子炉隔離時冷却系(Ⅱ)又は高圧炉心スプレイ系(Ⅲ)の</li> <li>機能が維持されていること。</li> </ul>	(東海第二は6.にて記 載)
		表3 安全機能管理表 (3/10)         評価対象       原子炉施設         安全機能       原子炉隔離時注水機能         系統名       原子炉隔離時冷却系       高圧炉心スプレイ系         系統区分       -       -         安全区分       II       III	

柏崎刈羽原子力発電所 6/	~7 号炉	(2017.12.20版)		東	海第二発電	<b>፤</b> 所(201	8.9.18版)			Ē	。根原子力発	電所 2月
									原子炉隔線 機能維持 高圧炉心: 機能維持	■時冷却系(II) スプレイ系(III) 2 安全機能		(原子炉隔
			<u>5. 高温</u> 【判定 区 され	<u>停止機能</u> 基準】 分 I ~Ⅲ ているこ	の <u>高温停止</u> とを基本と	.機能のう し, 2区	52区分以上の根 公共によりまでの	幾能が維持 寺できない	<u>6. 低圧</u> 【判 发 維持	<u>注水機能</u> 定基準】 <u>全区分</u> I ~I されているこ	Iの <u>炉心冷</u> 劫 と。	<u>1機能</u> のう
			場合 能が (区 去能 (区 去い	は, 値 加 が 加 し 動 (低 持 す る ( 御 の (低 た) ( 低 に た の の の の の の の の の の の の の の の の の の	に安全機能 こと。 系(A)の機 注水モート れているこ 系 <u>(B)</u> の機 注水モート	を確認し 能が維持 し。 能が維持 (B)又	<u>, 独立した2系統</u> Fされており, か~ には低圧炉心スプロ Fされており, か~ には(C)の機能が統	<u> 売以上の機</u> つ残留熱除 レイ系の機 つ残留熱除 維持されて	() 去 て () 去	<u>安全区分</u> I) 自動減圧系( 系(A)又は いること。 <u>安全区分</u> II) 自動減圧系( 系(B)又は	[Ⅰ]の機能z 低圧炉心ス 〔Ⅱ〕の機能z 〔(C)の機	が維持され プレイ系( が維持され 能が維持さ
			<u>(</u> )	盆Ⅲ) 高圧炉心	スプレイ系 第3表 安	の機能が	ぶ維持されている♡ □ □理表(3/6)	こと。	(	<u>安全区分</u> Ⅲ) 高圧炉心スフ 表 4	°レイ系 <u>(Ⅲ</u> ) - 安全機能	)の機能か
			【ADS 自動 減圧系 A系	区分 I (A) and {RI LPCS}] 残留熱 除去系 A系	高温停止 HR(A) or 低圧炉心 スプレイ系 I系	□ 東子炉施設 【ADS( 自動 減圧系 B系	分以上】 区分 II B) and {RHR(B) or RHR(C)}】 残留熱除去系 B系 C系	区分Ⅲ HPCS 高圧炉心 スプレイ系 Ⅲ系	評価対象 安全機能 系統名 系統区分 安全区分		A 一残留熱除去系           水モード),           シスプレイ系           留熱         低圧炉心           五系         スプレイ系           日         1	原子炉施設           低圧注水機能           自動減圧系+           (低           自動減圧系           一           Ⅱ

炉		備考
→ 原子炉隔離時注水橋	幾能維持	
:	and 条件 or 条件	
離時注水機能)		
ち2区分以上の	)機能が	
ており, かつ死 I)の機能が約	桟留熱除 進持され	
ており,かつ残 れていること。	<b></b> 【留熱除	
維持されてい	ること。	
(10)		
B (C) -残留熱除去系 圧注水モード)	高圧炉心	
残留熱除去系	スプレイ系	
B C II II	— Ш	
B C II II		



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
	7. 手動逃がし機能	7. 圧力逃がし機能
	【判定基準】	【判定基準】
	逃がし安全弁機能又は, 自動減圧系(A)又は(B)の機能が	逃がし安全弁又は自動減圧系 <u>(I)若</u>
	維持されていること。	維持されていること。
	<ul> <li>【判定基準】</li> <li>逃がし安全弁機能又は,自動減圧系(A)又は(B)の機能が 維持されていること。</li> <li>8. <u>低温停止機能</u> 【判定基準】</li> </ul>	<ul> <li>【判定基準】</li> <li>逃がし安全弁又は自動減圧系<u>(1)若</u>維持されていること。</li> <li><u>表5</u>安全機能整理表(5/</li> <li><u>評価対象</u>原子炉施 安全機能 圧力逃がし 系統名 逃がし安全弁 系統区分 安全区分 I II</li> <li></li></ul>
	残留熱除去系(停止時冷却モード)(A)又は(B)の機能が	残留熱除去系(原子炉停止時冷却モー
	維持されていること。	<u>ドブリードによる除熱(I)若しくは(</u> いること。
	<u>第4表 安全機能整理表(4/6)</u>	表 6 安全機能整理表(6/
	原子炉施設	評価対象 原子炉施設
	原子炉隔離時注水機能 「RCLC or HPCS」 「SRV(L:II) or ADS(A) or A 「RHR(A) or PHR	安全機能         崩線熱励去機能           フィードアンドプリードによる除熱(1)            残留熱励去系         火留熱励去系
	DS(B)]         (B)]	赤帆石         (明子伊や止哮)         通がし         目敷         (低圧注水で)         気圧汚ん         (サブレッショ           売却モード)         安全弁         減圧系         一ド)         スプレイ系         ン ブルル水石           売却ビウ         A         B         -         A         -         A
	原子炉隔離 高圧炉心 逃がし 自動 残留熱	〒1001520 A D A A A A A A A A A A A A A A A A A
	$\begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	

·炉	備考
<u>しくは (Ⅱ)</u> の機能が	
10) 這設 機能 自動減圧系 一 I II	
<ul> <li>圧力逃がし機能維持</li> <li>: and 条件</li> <li>: or 条件</li> </ul>	
<u>逃かし機能)</u> ド) <u>又はフィードアン</u> <u>Ⅱ)</u> が機能維持されて	・設備の相違 【東海第二】
	・設備の相違 【東海第二】



炉	備考
▲ //>/////////////////////////////////	
<ul><li>(A) 又は(B) が機</li></ul>	・設備の相違 【東海第二】
(10) 認 か冷却 去系 Iモード) B II	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
		残留熱除去系(格納容器冷却モード)(A) 機能維持 残留熱除去系(格納容器冷却モード)(B) 機能維持
		図6 安全機能判定フロー(格納容
	9.       閉じ込め機能         【判定基準】       下記に示す全ての機能が維持されていること。         (隔離弁機能)       区分 I 又は区分 II の隔離弁機能が維持されて	<u>10. 隔離機能</u> 【判定基準】 いろこ 隔離弁(内側)又は(外側)が機能維結
	と。 (非常用ガス処理系) 非常用ガス処理系(A)又は(B)の機能が維持 ること。 <u>なお、配管の一部については単一設</u> 計	11. 放射性物質の濃度低減機能       【判定基準】       非常用ガス処理系(A)又は(B)が構       となって
	いるが,安全上支障のない期間に確実に除去又 きることを確認している。 (可燃性ガス濃度制御系) 可燃性ガス濃度制御系(A)又は(B)の機能が ていること。	12. 格納容器内の可燃性ガス制御機能         【判定基準】         可燃性ガス濃度制御系(A)又は(B)         ること。
	<u>10. 監視機能</u> <u>【判定基準】</u> <u>(A)系又は(B)系の事故時計装系の機能が維持さ</u> <u>こと。</u>	ITTUZ
	第5表 安全機能整理表(5/6)         原子炉施設         閉じ込め機能         【PCIS and FRVS·SGTS and FCS】         【A         隔離弁機能       非常用ガス処理系 [FRVS·SGTS(A) or PCIS(I)]         FRVS·SGTS(B)]         FRVS·SGTS(B)]         FCS(B)]         I系         II系         II系	表8       安全機能整理表 (8/1)         評価対象       原子炉施設         安全機能       隔離機能       放射性物質の濃度低減機能       格納         素 or B系】       系統名       格納容器隔離弁       非常用ガス処理系       第         素 or B系】       安全区分       -       -       I       II         数時計装系       系       B系       -       -       I       II





炉	備考
A離機能維持	
奴射性物質の濃度低減機能	
8納容器内の可燃性ガス制御機能維持	
: and 条件 : or 条件	
:射性物質の濃度低減 ]御機能維持)	
うち2区分以上の機能	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版) 島根原子力発電所 2号炉	備考
	14. 補機冷却機能, 冷却用海水供給機能	
	【判定基準】	
	安全区分Ⅰ~Ⅲの補機冷却機能及び冷却用海水供給機能	ED.
	うち2区分以上の機能が維持されていること。	
	<u></u>	
	原子炉補機冷却系(I)の機能が維持されており、カ	
	原子炉補機海水系(Ⅰ)の機能が維持されていること。	
	原子炉補機冷却系(Ⅱ)の機能が維持されており、カ	
	原子炉補機海水系 (Ⅱ)の機能が維持されていること。	
	(安全区分Ⅲ)	
	高圧炉心スプレイ補機冷却系(Ⅲ)の機能が維持され	LT.
	おり,かつ高圧炉心スプレイ補機海水系 (III)の機能が	3.維
	持されていること。	
	15. 原子炉制御室非常用换気空調機能	(東海第二は 13. にて
	【判定基準】	記載)
	中央制御室換気系(A)又は(B)の機能が維持されて	
	ること。	
	16. 事故時状態把握	(東海第二は 10. にて
	【判定基準】	記載)
	事故時計装系(A)又は(B)の機能が維持されている	
	E.	
	表9 女全機能整理表 (9/10)	
	評価対象         原子炉施設           安全機能         非常用電源機能         単位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位、一位	
	市業         行利用運水供給機能         換気空調機能           非常用交流電源         原子炉補機冷却系         中央知御家	
	系統名 非常用直流電源 あいが 間域はかれた その時子 事故時計装系 計測制御用電源 高圧炉心スプレイ補機海水系 換気系	
	系統区分     -     -     -     -     -     A     B     A     B       安全区分     I     II     II<	

柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
				非常用交流電源(I),非常用直流電源(I)及び計測制御用電源(I) 機能維持 非常用交流電源(Ⅱ),非常用直流電源(Ⅱ)及び計測制御用電源(Ⅱ) 機能維持 非常用交流電源(Ⅲ),非常用直流電源(Ⅲ)及び計測制御用電源(Ⅲ) →
				原子炉補機冷却系(1),原子炉補機海水系(1)         機能維持         原子炉補機冷却系(Ⅱ),原子炉補機海水系(Ⅱ)         機能維持
				高圧炉心スプレイ補機冷却系(Ⅲ),高圧炉心スプレイ補機海水系(Ⅲ)       機能維持       中央制御室換気系(A)       機能維持
				中央制御室換気系(B)       機能維持       事故時計装系(A)       機能維持
				事故時計装系(B)           機能維持
				図8 安全機能判定フロー(非常用電源機能 却用海水供給機能,原子炉制御室非常用 時状態把握)
			<ul> <li>11. 使用済燃料プールの冷却機能         【判定基準】         <u>燃料プール冷却浄化系(A)又は(B)</u>,若しくは残留熱除去         系(FPCモード)(A)又は(B)の機能が維持されていること。     </li> </ul>	<u>17. 燃料プール</u> の冷却機能 【判定基準】 <u>燃料プール冷却系</u> (A) <u>又は</u> (B) (A) <u>又は</u> (B)の機能が維持されてい
			12. 使用済燃料プールの給水機能         【判定基準】         燃料プール補給水系,若しくは残留熱除去系(FPC モー         ド)(A)又は(B)の機能が維持されていること。	18. 燃料プールの給水機能 【判定基準】 燃料プール補給水系若しくは残留熱障の機能が維持されていること。



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
	<ul> <li>13. 中央制御室</li> <li>【判定基準】</li> <li>中央制御室換気空調系(A)又は(B)の機能が維持されていること。なお、配管の一部については単一設計となっているが、安全上支障のない期間に確実に除去又は修復できること</li> </ul>	
	を確認している。       第6表 安全機能整理表(6/6)       使用済燃料プール     中央制御室 換気機能 【FPC(A) or FPC(B) or RHR(B) or RHR(B)]       燃料プール     中央制御室 換気機能 【CST or RHR(A) or RHR(B)]       燃料プール 冷却浄化系     中央制御室 換気容調系	評価対象     燃料ブール       安全機能     冷却機能       家統名     燃料プール冷却系       残留熱除去系     燃料プール補給水系       系統区分     A     B     -       安全区分     I     II     II     -
	A系     B系     A系     B系     A系     B系     A系     B系       燃料プール冷却浄化系(A) 機能維持     (A) 機能維持     (A) 機能維持     (A) (機能維持     (A) (機能維持     (A) (機能維持       残留熟除去系(A) 機能維持     (B) (機能維持     (A) (機能維持     (A) (機能維持     (A) (機能維持       残留熟除去系(A) 機能維持     (B) (機能維持     (A) (機能維持     (A) (機能維持	燃料ブール治却系(A)         機能維持         燃料ブール治却系(B)         機能維持         残留熱除去系(A)         機能維持         残留熱除去系(B)         機能維持         人留熱除去系(B)         機能維持         人留熱除去系(B)         機能維持         人口の補給水系         機能維持         人口の補給水系         機能維持         人口の補給水系         機能維持         人口の補給水系         機能維持         人口の補給水系         機能維持         人口の         人口の<
	展留熱除去系(B)         機能維持             中央制御室換気空調系(A)         機能維持             中央制御室換気空調系(B)         機能維持             中央制御室換気空調系(B)             中央制御室換気空調系(B)             世、主 and 条件             C: or 条件	燃料ブール水位 燃料ブール水位・温度 (SA) 燃料ブール水温度 燃料ブール水位・温度 (SA)
		図 9 安全機能判定フロー(燃料プール冷却 給水機能及び監視機能)

	1
炉	備考
	(島根2号炉は 15.に て記載)
0/10)	
It Ale PT. IT IN AL	
機能 監視機能	
· 残留熱除去系 監視機能	
A B -	
燃料プール治却機能維持	
────────────────────────────────────	
·却機能,燃料プール	

柏崎圳羽盾子力発雲斫 6 /7 号恒 (2017-12-20 版)	<b>宙海第二発雲</b> (2018 0 18 b)	自根百子力発雲所 2 号
	伸田溶燃料プール水のダクト流入防止対策について	燃料プールのスロッシンノガに上ろ排気ダク
		T
		<u> </u>
	1 けじめに	1 けじめに
	市 はしいに 市海第二発電所でけ、スロッシング等に起因する値田落燃料	日世の燃料プール廻りのダクト動設出況に
	プール水のダクト内海入によろ下層陛への汚沈坊大防止対策を	生する微量の放射性物質を今まれ表気がダノ
	実施する、燃料プール細胞のダクトの敷設性温を第1回に ダ	エリコ版里の放力正的夏を自む小添入パーク
	力上摘与口友第1回に示す。	<b>ズの排気ダクトへ道く</b> 気結構成となっている
		ホックサスノント、ラ、ホル博成とようしい。 細いのゲクト動売快知た図111と ガクト皿
		週リッククノト放政仏化を凶 I-I に, ククト改
		hard here has a second se
		蒸気乾燥器
		気水分離器ピット
		原子炉ウェル
	使用済燃料ブール 東側ダクト	┊║╏╬╧╧╧╧╧┑
		燃料プール
	第1回 歴史プール細いのダムし動売心い (百て后神民の心)	図 1_1 - 田平の跡とし。 
	<u> 売」凶</u>	凶」-1 北小の旅行ノール廻りのダクト敷記



柏崎刈羽原子力発電所 6/	/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			「「「」」」 「」」 「」」 「」」 「」」 「」」 「」」	ダクト吸入口 ダクト吸入口	
			第 <u>2図 ダクト換気口</u>	図 1-2 燃料プールのダクト吸入口(写真)	
			2. 排気ダクトへの流入防止対策	2. <u>燃料プールのスロッシングによる</u> 排気ダクトへの流入防止対 策	
				(1) 対策内容	
			燃料プールのスロッシングにより、燃料プールの水がダクト	燃料プールのスロッシングにより、燃料プールの水がダクト	
			換気口から埋設ダクトを経由して、換気空調系の排気ダクトへ	<u>吸入口</u> から埋設ダクトを経由して, <u>空調換気系</u> の排気ダクトへ	
			流入することを防止するため、プール側換気口の閉止、並びに	流入することを防止するため、空調換気系の排気ダクトと埋設	
			<u>埋設ダクト出口側の躯体壁面へ</u> 閉止板を設置する。 <u>本対策によ</u>	ダクトの接続を切り離すとともに、埋設ダクト出口側の躯体壁	
			り、排気ダクトへプール水が流入することはない。	面へ閉止板を設置する。排気ダクトへの流入防止対策後の燃料	
			<u>排気ダクトへの流入防止対策前の概略図を第3図,対策後の</u>	プール廻りのダクト敷設状況を図 2-1 に, 閉止板設置状況を図	
			燃料プール廻りのダクト敷設状況を第4図に、閉止板設置箇所	2-2 に示す。理設ダクト出口側の躯体壁面に設置する閉止板に	
			を第5図に示す。	は、ドレン配管及びドレン弁を取り付ける。また、定期的にド	
			閉止板については、基準地震動S <sub>S</sub> による地震力等の溢水の要	レン配管の水抜きを行うとともに、ドレン弁及び埋設ダクトの	
			因となる事象に伴い生じる倚重や環境に対し、必要な健全性を	保守管理を行う。なお、原子炉ウェル及び蒸気乾燥器気水分離	
			維持できる構造とする。	器ヒットにも理説タクトか設置されているため、上記と同様の	
				対策を実施する。	



炉	備考
: 排気ダクト	
:埋設ダクト ・関い板	
• 1/1111-128	
1のダクト動設出温	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<ul> <li>4. 対策実施における考慮事項</li> <li>現状のスロッシング水の建屋下層への拡大防止を目的とした,排気ダクトへの構成は以下。</li> <li>a)通常空調へ繋がる下階のダクトに隔離弁を追設(スロッシングのプール水位変動を検知して閉動作する)し,下流の通常空調ダクトへの溢水の流入・汚染拡大を防止。</li> <li>b)上記隔離弁が閉となるまでの間にプール水が隔離弁下流に流出しないよう,上流側でダクトの一部を補強改造し,機器ドレンに排出するチャンバを設ける。</li> <li>上記設備に対して,今後のダクト閉鎖を考慮した場合の考慮事項は以下。</li> </ul>		<ul> <li>・島根2号炉は貫通部止 水対策を実施しており</li> <li>建物下階へのスロッシング水の拡大防止を実施している(添付資料4</li> <li>図2-46)</li> <li>【東海第二】</li> </ul>
		【確認結果】 燃料プール換気ダクトの設備区分は放射線管理設備である が,非常用換気設備ではない。 既設のダクトを利用し,地震時のスロッシングにより流入 したプール水を隔離弁から下流に流出させず,機器ドレン系 に連続して排水できる構造*であるが,設備の主目的はあくま で換気(放射線管理設備)であることから,廃棄設備(液体 廃棄物処理設備)に該当しない。 * 既設のダクトにも配置上プール水が溜まる構造となっ		
		<u>ている部分やドレンラインがある。</u>	(3) 閉止板の耐震評価         a. 評価方針         埋設ダクト出口側に設置する閉止板の耐震評価を実施す         ろ。評価部位は閉止板及び取付部(溶接部)とする。         基準地震動 Ss の震度を上回る評価用の震度による地震力         広対して,閉止板の耐震性を評価する。         b. 評価方法         (a)閉止板は大たわみ理論により発生応力を算出し評価する。         (b)取付部(溶接部)は,各軸方向に発生する応力を算出し、         組合せ応力にて評価する。         (c)荷重の組合せは下記とする。         荷重の組合せ=D+P <sub>D</sub> +S <sub>S</sub>	・島根2号炉は閉止板の 耐震評価を記載 【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
		D: 死荷重(閉止板の自重)	
		<u>P_</u> : 圧力荷重 (空調換気系の運転圧力は生じないため考慮	
		<u>しない)</u>	
		<u>S<sub>s</sub>:地震荷重(基準地震動Ssの震度を上回る評価用の震</u>	
		<u>度による地震力)</u>	
		<u> 燃料ノールのスロッシンクによる排気タクトへの流入防止</u> 対策しして設置する関連振に対し、耐震評価を実施した結果	
		部(溶接部)の耐震評価結果を表 2-1~2-2 に示す。	
		表 2-1 閉止板の耐震評価結果	
		No. 評価	
		閉止板 a. 許容応力 b. 発生応力 判定	
		[mm] [MPa] [MPa] [MPa] (2/b) (2	
		1 17.18 OK	
		2 21.15 OK	
		↓ <b>↓</b> ↓	
		表 2-2 取付部(溶接部)の耐震評価結果	
		閉止板 評価	
		No         [mm]         a. 許容応力         b. 発生応力         判定           No <td< td=""><td></td></td<>	
		$ \left[ \begin{array}{c} MPa \end{array} \right]  \left[ MPa \right]  \left[ \begin{array}{c} MPa \end{array} \right]  \left( \geqq \\ (a/b) \end{array} \right] $	
		1.0)	
		1 158 OK	
		2 158 OK	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (201	17.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			<ul><li>(4) 閉止板の強度評価</li></ul>	・島根2号炉は閉止板の
			① 閉止板に加わる動水圧を考慮した強度評価	強度評価を記載
			<u>a. 評価方針</u>	【東海第二】
			<u>埋設ダクト内へのプール水の浸水により,閉止板に加わる</u>	
			動水圧と閉止板の許容応力を比較し、動水圧が許容応力以下	
			であることを評価する。閉止板には,「c.動水圧の考え方」	
			のとおり等分布荷重を受けるものとし、保守的に埋設ダクト	
			の摩擦等の外力を無視する。評価対象部位は,閉止板及び取	
			付部(溶接部)とする。	
			<u>基準地震動 Ss の震度を上回る評価用の震度による地震力</u>	
			に対して,閉止板の強度を評価する。	
			<u>b. 評価方法</u>	
			(a) 閉止板は大たわみ理論により発生応力を算出し評価する。	
			(b) 取付部(溶接部)は,各軸方向に発生する応力度を算出	
			し、組合せ応力度にて評価する。	
			<u>(c)荷重の組合せは下記とする。</u>	
			<u>荷重の組合せ=D+P</u>	
			<u>D: 死荷重(閉止板の自重)</u>	
			<u>P: 圧力荷重(動水圧)</u>	
			<u>c.</u> 動水圧の考え方	
			<u>(a) 閉止板に働く力</u>	
			閉止板に働く力は下記のとおり流体力学の運動量法則を	
			用いて算出する。	
			$\mathbf{F} = \rho \mathbf{Q} \mathbf{v} = \rho \mathbf{S}_2 \mathbf{v}^2$	
			F: 閉止板に働く刀[N] $\rho$ : 流体密度[kg/m <sup>3</sup> ]	
			<b>F</b> v:速度[m/s]・・・「2. (4)c. (b)	
			速度の考え方」参照	
			<u> 凶 Z=3 闭止板に側く刀(イメーン凶)</u>	
			(1) 油産[]の考え古	
			<u>取ククド下端までの日田裕下速度しv3</u> の祀 <u>対他の和しv</u> な田いる	
			<u> </u>	

柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	〒 (2017.12.20版) 耳	[海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
				<text><text><text><text></text></text></text></text>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)			島根原子力発電	重所 2号炉			備考
	<u>d.</u> 評価結果							
		炵	然料プールの	)スロッシング	により、燃料	プールの	<u>水がダク</u>	
		<u>っ</u> †	た場合を想定	ミしても, 閉止	板の機能は維持	寺できる	ことを確	
		認し	した。					
		Į	動水圧を考慮	意した閉止板及	び取付部(溶打	妾部)の	強度評価	
		結果	果を表 2−3~	2-4 に示す。				
						1	_	
			表 2-3 動	小圧を考慮し	た閉止板の強度	<u></u> 夏評価結	<u>果</u>	
						計	価	
	N	o.	閉止板	a. 許容応力	b. 発生応力	裕度	判定	
			_mm_	LMPal	LMPa」	(a/b)	(≧	
							1.0)	
		1				1.2	ОК	
		_						
		2				1.18	ОК	
		主り	0_1 動水工:	お老虐した雨を	+	の強産新	7.価結用	
				とう感した取り	1 印 (141) (11)	10月風反可	<u>「Ш加木</u>	
			閉止板	。許宓広力	h	Тц 	利等	
		•		a. fl Æn⊡/J	D. 元工ルレノJ 「MPa]	裕度	刊/E ( >	
						(a/b)	(= 1 0)	
							1.0)	
		1				31.6	OK	
		_						
		2				31.6	OK	
		② 浸	水後の水頭	王を考慮した強	食度評価			
		a. 評	価方針					
		E L	閉止板から排	<b>⊧気ダクト吸入</b>	口まで満水状館	態を想定	した水頭	
		圧し	こ対して,閉	引止板の強度評	価を実施する。	評価部	位は閉止	
		板及	及び取付部(	(溶接部) とす	る。			
		b. 評	価方法					
		(a)	閉止板は大	、たわみ理論に	より発生応力を	を算出し	評価す	
			る。					L

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (	(2017.12.20版)	東海第二発電	所(2018. 9. 18 版)		I	島根原子力発電	<b></b> 氜所 2 号炉			備考
				(1	o)取付部(溶	接部)は,各輔	曲方向に発生す	る応力を	算出し,	
					組合せ応力	にて評価する。				
				((	2)荷重の組合	せは下記とす	る。			
					荷重の組合	セ=D+P				1
					 D:死荷重	(閉止板の自	重)			1
					P: 圧力荷	f重(水頭圧)				1
				_	i , <u>/</u> /j					
				C	評価結果					1
				0.	<u>い 脚船プール</u> の	)スロッパンノガ	にトス排気ダノ	ケトへの	ある防止	1
				춘	<u>旅行ノールの</u> +	オス関連板に			を考虑し	1
				<u>^</u>				ノ小頭圧な	<u>そ                                    </u>	1
				<u>/</u>	19日日日 - 19日日 -	他した帕木、			<u>さること</u>	1
				<u>∕</u> 2 ⇒⊓	<u>1唯祕しに。                                    </u>	小仮にわりる	和正似及い取作	」可(俗)	女前) ()	1
				Ē	4価結果を表 2	-5~2-6 に不う	0			1
										1
					表 2-5 /	<u> 浸水後における</u>	」閉止板の強度	評価結果	<u>:</u>	1
								評	価	1
				No	閉止板	a. 許容応力	b. 発生応力	が귵	判定	
				110.	[mm]	[MPa]	[MPa]	11日/支 (a/h)	$(\geq$	1
								(a/ D)	1.0)	1
				1				1 00	OV	
				1				1.93	UK	1
							l			1
				2				1.97	OK	1
				Ā	長 2-6 浸水後	における取付	部(溶接部)の	つ強度評価	西結果	
					閉止板			評	価	
				No	[mm]	a 許容広力	h	E I	判定	1
				110	J	un n⊺n nny j	[MPa]	裕度		1
				•				(a/b)	(≦ 1_0)	
				- r					1.0)	
				1				79	ОК	
				<b> </b>						1
				2				79	ОК	1
										1
										1
										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
		補足説明資料 27	
		<u>溢水影響のある屋外タンク等の選定について</u>	・島根2号炉は「別添1
			10.1 屋外タンクの溢水
		1. はじめに	による影響」の補足説明
		溢水防護対象設備が設置されている建物等への溢水影響評価	資料として記載
		において、溢水影響のある屋外タンク等の選定方法を示す。	【柏崎 6/7,東海第二】
		2. 崖外ダンク寺の拙山 自相臣でも登曇武動地内にわいて一地上郊に勃要されてわり	
		局低尿丁刀光电灯激地的にわいて、地上部に設置されてわり、 内部法体が法体でなる民体タンター時水構 学研究の形式調整	
		学が記述はかれている 室を図面又け 田島調査に とり 加出 した	
		すて四面入は沈勿嗣正により面口した。	
		3. 溢水影響のある屋外タンク等の選定	
		図面又は現場調査により抽出した屋外タンク等を溢水源の選	
		定フローに基づき溢水源とする屋外タンク等又は溢水源としな	
		い屋外タンク等に選定する。溢水源の選定フローを図1に、選	
		定結果を表1に、配置図を図2に示す。	
		宇中貯水槽及び中和沈殿槽,輪谷貯水槽(西側)沈砂池,輪	
		谷200t貯水槽は敷地を掘り込んだ構造となっており、水面	
		が敷地高さより低いため、溢水源とする屋外タンク等の対象か	
		ら除外した。また、敷地形状から建物側へ流れないことを確認	
		している屋外タンク等は対象から除外した。	
		なお,輪谷貯水槽(西側)は基準地震動 Ss による地震力に対	
		し機能維持する密閉式貯水槽を設置するため、スロッシングを	
		含め溢水は生じない。	
		4.	
		(1) 区分A	
		基準地震動 Ss による地震力に対し、タンクマけ防沖堤等の	
		バウンダリ機能を保持させる。	

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
		(2)	) 区分B	
			タンクを空運用とすることとし、QMS 文書に反映し管理す	
			る。	
		(3)	) 区分C	
			FRP又は樹脂系塗装等で塗装された保有水量全量を保持	
			できる堰の設置等の流出防止対策を実施する。	



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	備考	
			表1 溢水影響のある屋外	タンク等の選定結果(1/2)	
			No. 名称	内容物 保有水量 選定結果 <sup>※1</sup> 配置図 区分	
			1         タービン油計量タンク           2         No. 3 重油タンク	油         47         ×         n-3         C           油         900         ×         n-4         A-1	
			3         No. 2         重油タンク           4         No. 1         重油タンク           5         地上式淡水タンク(A)	油         900         ×         n-4         A-1           油         900         ×         n-4         A-1           水         560         ×         n-7         B	
			6         地上式淡水タンク(B)           7         電解液受槽(1号)           8         電解液受槽(2号)	水         560         ×         n-7         B           薬品(非劇物)         22         ○         5         -           薬品(非劇物)         10         ○         n-8         -	
			9         鉄イオン溶解タンク (2号)           10         硫酸貯蔵タンク           11         苛性ソーダ貯蔵タンク	薬品(非劇物)         19         n-9         -           薬品(劇物)         6         ×         n-10-1         C           薬品(劇物)         30         ×         n-10-1         B	
			12         1号機主変圧器           13         1号機所内変圧器           14         2号機主変圧器           15         0日地工主席圧器	油         0         ×         n-11         B           油         0         ×         n-11         B           油         77         ×         n-12         C           油         10         ×         10         ×	
			15         2 亏機所內変圧器 (A)           16         2 号機所內変圧器 (B)           17         2 号機起動変圧器           18         空機進帯壁形 伝播	油 10 × n-12 C 油 10 × n-12 C 油 24 × n-12 C 第日(北朝明知) 12 ○	
			10         10 <th10< th="">         10         10         10</th10<>	$\chi_{\rm ERD}$ $(J_{\rm ERD})^{-1/2}$ (J_{\rm ERD})^{-1/2} $(J_{\rm ERD})^{-1/$	
			21         福助ボイラ哲機合却水薬液注入貯槽           22         補助ボイラ補機合却水薬液注入貯槽           23         重油タンク用泡原液差圧調合槽           24         3号機主変圧器	薬品(非劇物)         1         n-14         -           薬品(非劇物)         2         n-15         -           油         141         ×         n-16         C	
			25         3 号機所内変圧器           26         3 号機補助変圧器           27         空気分離器	油         21         ×         n-16         C           油         37         ×         n-16         C           油         2         ×         n-17         C	
			28         500kVケーブル給油装置           29         補助ボイラサービスタンク           30         1 号処理水受入タンク	油         1         ×         n-16         C           油         2         ×         n-14-1         C           水(放射性)         2,000         ×         n-3         B	
			31         3号復水貯蔵タンク           32         3号補助復水貯蔵タンク           33         代替注水槽           1         2日は町川に上市(公)	$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	
			34         3 5 年期助消火水槽(A)           35         3 号補助消火水槽(B)           36         3 号ろ過水ダンク(A)           27         3 号紙本タンク(A)	$\pi_{\rm K}$ 200 $\times$ $n-75$ B $\pi_{\rm K}$ 200 $\times$ $n-75$ B $\pi_{\rm K}$ 1,000 $\bigcirc$ 1 $-$	
			38     高久地(ホシンク (A)       38     消火用水タンク (A)       39     消火用水タンク (B)       40     字中号水槽	$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	
			41         変圧器消火水槽           42         管理事務所1号館東側調整池           43         3号所内ボイラサービスタンク	$\pi$ 306 $\bigcirc$ 4 $ \pi$ 1,520 $\bigcirc$ 9 $ \ddot{m}$ 2 $\times$ $n$ -24-2         C	
			44         4 号所内ボイラサービスタンク           45         苛性ソーダ貯蔵タンク           46         排水中和用塩酸タンク	油         2         ×         n-24-3         C           薬品(劇物)         26         ×         n-27         C           薬品(劇物)         1         ×         n-27         C	
			47         排水中和用苛性ソーダタンク           48         塩酸貯槽           49         予備変圧器	薬品(劇物)         1         ×         n-27         C           薬品(劇物)         3         ×         n-28-3         C           油         10         ×         n-31         C	
			50         1 号機起動変圧器           51         硫酸貯蔵タンク           52         1 号復水貯蔵タンク           53         転換力	油         48         ×         n-32         C           薬品(劇物)         10         ×         n-27         C           水(放射性)         500         ×         n-33         A-2	
			53     1 亏補助り ーンタンク       54     純木タンク (A)       55     純木タンク (B)       56     男名(本) 宇崎(A)	$\frac{\pi}{100} (\frac{100}{100} \frac{1}{100}) \times \frac{1000}{100} $	
			50         2 方(液(和))           57         2 号補助復水貯蔵タンク           58         2 号トーラス水受入タンク           59         A-直空脱気炎	$\pi$ ( $\delta k M E$ ) $2,000$ $\times$ $n-36$ $A-2$ $\kappa$ ( $\delta k M E$ ) $2,000$ $\times$ $n-36$ $A-2$ $\kappa$ ( $\delta k M E$ ) $2,000$ $\times$ $n-37$ $A-2$ $\kappa$ $2$ $\bigcirc$ $n-37$ $A-2$	
			60         B-真空脱気塔           61         冷却水回収槽           62         C-真空脱気塔	x         2         0         n-38-1         -           x         2         0         n-38-2         -           x         3         0         n-28         -	
			63 D-真空脱気塔	水 3 〇 n-28-1 —	

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	備考	
相畸刈羽原子力発電所 6,2	/ 7 与炉		東海第二発電所 (2018.9.18 版)	局限原子刀発電所         4           BRL         ALX           BRL <td>2</td> <td>/</td>	2	/

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017	7.12.20版) 東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<image/>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		補足説明資料 28	
		<u>輪谷貯水槽(東側)のスロッシングによる溢水量評価について</u>	・屋外溢水源の相違
		1 けじめに	【相呵 0/1, 東西市】
		1. なしめに 地震時の輪谷貯水槽(東側)のスロッシングによる溢水量評価	開放型の貯水槽がある
		結果を以下に示す。	ためスロッシングによ
			る溢水量の評価を実施
		2. 輪谷貯水槽(東側)のスロッシングによる溢水量の評価	
		2.1 解析方法	
		スロッシングによる溢水量を三次元流動解析により算出し	
		た。輪谷貯水槽(東側)周辺の概要を図1に示す。	
		図1 輪谷貯水槽(東側)周辺の概要図	

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
		2.2 解析条件	
		解析条件を表1に、解析モデル諸元を表2に、解析モデル図を	
		表 1 解析条件	
		モデル化範囲 輪谷灯水僧(果側)(2僧建結モデル) 	
		開外に流出した水は戻らないものとする。	
		初期水位 EL49.5m (HWL)	
		評価用地震動 基準地震動 Ss-D による輪谷貯水槽の床応答	
		解析コード         汎用熱流体解析コード Fluent ver. 18.2	
		物性值	
		<td></td>	
		※1 溢水量に有意な増加が確認できなくなった時間。(図5参照)	
		※2 最深部での水位高さを示す。	
		表2 解析領域とメッシュ数	
		種類         解析領域 [m]         メッシュ数 [要素]	
		▶☆時水塘(東側)	
		全水叶	
		貯水槽	
		<u> </u>	
		図 2 解析モデル図	
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
--------------------------------	---------------------	------------------------------------	----
		2.3 入力地震動	
		基準地震動 Ss の応答スペクトル(水平方向)を図 3 に示す。	
		輪谷貯水槽(東側)のスロッシングの1次固有周期は6秒以上	
		(短辺方向:約6.1秒,長辺方向:約14.3秒)の長周期領域で	
		あることから,基準地震動 Ss のうち,長周期成分が相対的に大	
		きい基準地震動 Ss-D を用いて評価を実施する。なお, スロッシ	
		ングの固有周期は,「8. 燃料プールのスロッシングに伴う溢水	
		評価について」で示した燃料プールのスロッシング周期の算出	
		方法と同様に、ハウスナー理論により算出した。	
		スロッシング解析に用いる地震動は、輪谷貯水槽(東側)の	
		地震応答解析(2次元動的時刻歴非線形 FEM 解析)による応答	
		加速度を用いる。解析に用いた加速度時刻歴波形を図4に示す。	
		なお, 基準地震動 Ss-D は, 特定の方向性を持たない応答スペク	
		トル手法に基づき策定された地震動であるため、スロッシング	
		評価においては、水平方向(短辺方向及び長辺方向のいずれか	
		1方向)と鉛直方向を組み合わせた解析を行う。	
		2.4 スロッシンク評価における地震力の組合せ	
		水半2方向及び鉛直方向の地震力を組み合わせた場合の溢水	
		量は、簡便な取り扱いとして、短辺方向+鉛直方向、長辺方向	
		+鉛直方向の溢水量を足し合わせ、溢水量が大きくなるよう保	
		守的に設定する。	

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 長
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017.12.20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	<u>島根原子力発電所 25</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
				短辺	水 平	1200 800 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9
				方 向 鉛 直	1200 800 	
				長辺、	<b>水</b> 平	1200 800 -1200 -1
				方向	鉛直	1200 800 -1200 -1200 -1200 -1200 -10 -10 -10 -10 -10 -10 -10 -10 -10 -
						図4 入力地震動 加速度時刻
				2.5 泊 角 る 時 門	益 杯 析 に イ が が が が が が が が が が が が が が が が が が	量評価結果 こより算定した輪谷貯水槽(東側) 量を表3に,溢水量の時間変化を 旁における液面状態を図6に示す。



表3 輪谷貯水槽(東側)のフ	
	ペロッシン
No. 解析ケース(入力条件)	溢
① <u> <u> </u> <u></u></u>	
② 長辺方向:Ss-D 鉛直方向:Ss-D	
the defined with the contract of the tract the defined with the contract of the tract of the t	(1) 「そ900 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (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
				Г
				Ŷ直方向
				(1)解析ケース①(短辺方向+鉛直
				最大水位:約0.9m
				鉛直方向 ↓ ↓ 長辺方向
				<sup>短辺方向</sup> (2)解析ケース②(長辺方向+鉛直
				図6 最大波高発生時間近傍にお
				<u> </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)	島根原子ス	り発電所 2号炉	備考
		2.6 内部溢水影響評価に用い	いる溢水量	
		内部溢水影響評価に用い	る溢水量を表4に示す。内部溢水影	
		響評価では、解析値に保守	性を見込んだものをスロッシングに	
		よる溢水量として使用する	。具体的には、水平2方向の組合せ	
		に配慮し, 短辺方向+鉛直	方向,長辺方向+鉛直方向の溢水量	
		を足し合わせて設定する。	また, 解析コード(Fluent)の検証	
		結果(添付資料 8 参照)か	ら、解析値と実験値の差を踏まえて	
		解析値を 1.1 倍し, 溢水量	が大きくなるよう保守的に設定する。	
		参考として,3 方向同時	入力によるスロッシング解析結果を	
		表5に示す。また、代表と	して表5のNo.1における溢水量の時	
		間変化を図7に,最大波高	発生時間近傍の液面状態を図8に示	
		す。この結果から、内部溢	水影響評価に用いる溢水量が保守的	
		に設定されていることを確	認している。	
		表 4 内部溢水影	ジ響評価に用いる溢水量	
		溢水量[m <sup>3</sup> ]	設定方法	
		1694	解析結果を足し合わせた値 (表 3 の①+②)	
		1864	上記値に解析コードの検証結果を 踏まえて1.1倍した値	
		2200	上記値に対して保守性を考慮して設定	
		※ 表中の値について, 溢水量の足 し, 表記上は小数点以下を切り 表 5 3 方向同時入力	し合わせ及び係数倍は解析結果に基づき実施 上げた値を示す。 によろスロッシング解析結果	
		No.         解研ケース(人刀条件)           短辺方向:Ss-D           1         長辺方向:Aa合せ用地震動*           公面方向:Ss-D           2         長辺方向:Ss-D           2         長辺方向:Ss-D           2         長辺方向:Ss-D           2         長辺方向:Ss-D           2         長辺方向:Ss-D           ※1         表の値は,解析結果に対し           ※2         「島根原子力発電所2号炉           及び鉛直方向地震力の適切な組合せ         方向及び鉛直方向地震力の影響検討用に設定	<sup>(福考]</sup> (備考)         2       1485          水平 2 方向に位相特 性の異なる地震動を 用いたケース          1485          水平 2 方向に同位相 の地震動を用いたケース          1440          の地震動を用いたケース          て小数点以下を切り上げた値を示す。         地震による損傷の防止       別紙-10 水平2方向 に関する検討について         参考資料-3 水平2         影響評価に用いる模擬地震波の作成方針」に         された地震動	

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
				1600 1400 1200 更 1000 受 1000 受 600 400 200 0 0 100 200 0 0 100 200 300 時間(s)
				図7 輪谷貯水槽(東側)からの溢水量の時
				最大水位:約2.8m
				鉛直方向
				図8 最大波高発生時間近傍における液面



;	柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
				補足説明資料-30	補足説明資料 29	
				施設定期検査中における溢水影響について	原子炉ウェル及び蒸気乾燥器/気水分離器ピットの	・設置許可基準規則の改
					<u>スロッシングに伴う溢水影響について</u>	正(設置許可基準規則の
						解釈)に伴い、定期事業
					1. はじめに	者検査中における溢水
				施設定期検査作業に伴う原子炉ウェルやドライヤセパレータ	定期事業者検査作業に伴う原子炉ウェルや蒸気乾燥器/気水	影響評価を実施
				プールの水張り状態におけるスロッシングの発生,防護対象設	分離器ピット(以下「DSP」という。)の水張り状態におけるス	【柏崎 6/7】
				備の待機除外やハッチ等、プラントの保守管理上やむを得ぬ措	ロッシングの発生,溢水防護対象設備の不待機や扉の開放等,	
				置の実施により、影響評価上設定したプラント状態と一時的に	プラントの保守管理上やむを得ぬ措置の実施により、影響評価	
				異なる状態となった場合については、その状態を踏まえた必要	上設定したプラント状態と一時的に異なる状態となった場合に	
				な安全機能が損なわれない運用及び対策をおこなう。	ついては、重大事故等対処施設の利用も含めた現実的な対応も	
					考慮し,その状態を踏まえた必要な安全機能が損なわれない運 用及び対策を行う。	
				ここでは「影響評価上設定した溢水量及び溢水経路の状態の	ここでは「影響評価上設定した溢水量及び溢水経路の状態の	
				一時的な変更の一例として、施設定期検査時のスロッシングの	一時的な変更の一例として、定期事業者検査時のスロッシング	
				発生と作業等でのハッチ開放を想定し、これによる溢水評価へ	の発生を想定し、これによる溢水評価への影響について示す。	
				の影響について示す。		
				1. ドライヤセパレータプール等のスロッシングに伴う溢水	2. 原子炉ウェル及び DSP のスロッシングに伴う溢水評価につい	<ul> <li>・島根2号炉の解析条件</li> </ul>
				影響評価について	7	は別添1本文 8.の評価
				使用済燃料プールの通常時におけるスロッシングについ		と同様
				ては、必要な防護対象設備が溢水評価において機能喪失し	な溢水防護対象設備が溢水評価において機能喪失しないことを	【東海第二】
				ないことを確認している。	確認している。	
				ここでは、施設定期検査期間中に想定される、使用済燃	ここでは, 定期事業者検査期間時に想定される, 燃料プール,	
				料プール、原子炉ウェル、ドライヤセパレータプールの基	原子炉ウェル及びDSPの基準地震動Ssにおけるスロッシングに	
				準地震動Ssにおけるスロッシングによる溢水量を算定し,	よる溢水量を算定し、溢水評価を実施する。燃料プール、原子	
				防護対策の検討を行う。また、この対策が上記の評価に影	炉ウェル及び DSP が設置される原子炉建物4階の機器配置図を	
				響がないことを確認する。	図1に示す。なお,解析に用いた基準地震動 Ss 及び解析条件は,	
				原子炉棟6階床のドライヤセパレータプール等の配置を		
				第1図に示す。	した内容と同様である。原子炉ウェル及び DSP の NS 方向寸法は	
					燃料プールとほぼ同等であり、スロッシング固有周期も同等と	
					なる。また, EW 方向寸法については, 燃料プールよりも長くな	
					るため、固有周期は燃料プールより長くなる。したがって、燃	
					料プールのスロッシング解析と同様に,基準地震動 Ss のうち,	
					長周期成分が大きい Ss-D を用いてスロッシング解析を行う。	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.2	)版) 東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
	第1図 ドライヤセパレータブール等の配置図 第1図 ドライヤセパレータブール等の配置図 <b>5.1</b> スロッシングによる溢水量の評価方法 原子炉棟の原子炉ウェル及びドライヤベルータブー ルを評価対象とし、速度ポテンシャル理論による簡易評価 により溢水量を算定する。また、スロッシングによる溢水 量を保守的に評価するために、簡易評価で求めた「最大波 高」が床面を上回る高さに、水面面積の1/2を乗じること さする。 5.2 <b>2.1</b> 変更ポテンツャル理論に基づく計算手 「1 1 2 $\sqrt{\frac{1841}{B}}$ g tanh (1841 <u>月</u> ) 1 2 $\sqrt{\frac{1851}{1}}$ g tanh (1571 <u>日</u> ) 1 $\sqrt{\frac{1841}{1}}$ g tanh (1841 <u>日</u> ) 1 $\frac{1}{2}$ $\sqrt{\frac{1851}{1}}$ g tanh (1571 <u>日</u> ) 1 $\sqrt{\frac{1842}{1}}$ $\frac{1}{2}$ $\sqrt{\frac{1851}{1}}$ g tanh (1851 <u>日</u> ) 1 $\sqrt{\frac{1842}{1}}$ $\frac{1}{2}$ $\sqrt{\frac{1851}{1}}$ g tanh (1851 <u>日</u> ) 1 $\sqrt{\frac{18}{1}}$ $\sqrt{\frac{1842}{1}}$ $\frac{1}{2}$ $\sqrt{\frac{1851}{1}}$ g tanh (1571 <u>日</u> ) 1 $\sqrt{\frac{18}{1}}$ $\sqrt{\frac{1842}{1}}$ $\sqrt{\frac{1841}{1}}$ $\sqrt{\frac{1841}$	燃料ブール キャスク仮置ビット い方向 の一のです。 ののでで、 ののです。 ののでのです。 のです。 ので、 ののでで、 ののでで、 のので、 ののでで、 のので、 のので、 の

号炉	備考
●炉 DSP 原子炉ウェル	備考 ・評価方法の相違 【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
	L:矩形容器の振動方向長さの1/2 R:円筒形容器の振動方向長さの1/2 H:プールの底面から水面の高さ g:重力加速度 α1:加速度スペクトル応答値 地震方向		
	ホ枠範囲を含むプール 上の範囲を全て溢水さ せる範囲とする		
	第2図 スロッシング時の溢水量の設定(矩形)		
	地度方向         水中範囲を含むブール         Lの範囲を全て溢水さ         さる範囲とする         ・		

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
			3. 解析モデル図 解析モデルを図2に,解析メッシュ図を図3に示す。	(東海第二は 3. で3次 元解析を実施)
			原子炉ウェル 燃料プール 低料プール 生設ダクト キャスク仮置ピット	
			図2 解析モデル図	
			図3 解析メッシュ図	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18	8版)	島根原子力発電所 2号炉				備考	
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017.12.20 版)	東海第二 1.2 スロッシングレ ドライヤセパレ 中の基準地震動5 第1表に示す。こ 元流体解析の詳約 ドライヤセパレー に見なにによってのころ。	二発電所(2018.9.1) こよる溢水量の評価 シータプール等を含め Ssにおけるスロッシ こで,使用済燃料 m値を考慮するが, -タプールのスロッジ	8 版) <u>結果</u> かた施設定期検査期間 <u>、ングによる溢水量を</u> プールの溢水量は3次 その他原子炉ウェルと ンング量については,	<u>4. 定</u> (1) 燃料 (1) 燃料 の時[ を図 ない	島根原子: <u>朝事業者検査時の溢水</u> <u>斗プール,原子炉ウェ</u> <u>二</u> 近により算定した基準 ひ及びDSPのスロッシ 間変化を図4に,最大 5に示す。 お,保守的に燃料プー	力発電所 <u> </u>	2 号炉 のスロッシ こよる燃料フ う溢水量を表 時間近傍にお	<u>ングによる溢</u> <sup>e</sup> ール,原子炉 1に,溢水量 ける液面状態 DSP 周りに設	備考 ・設備及び評価条件の相 違 【東海第二】
	間易解析による新	5果を示す。 簡易解析	近の結果は詳細解析結	置され	れているフェンス等に	ころ流出に	対する抵抗		
	果に比べ、約2倍の値となっており十分な保守性を有している。			また,一度燃料プール,原子炉ウェル及び DSP 外へ溢水した水 が再度燃料プール,原子炉ウェル及び DSP 内に戻ることも考慮 しない。				へ温水しに水ることも考慮	
	<b>第1</b> 表	スロッシング評研	话里	表1 1	衆料プール	ィル及でドD	SP のスロット	シングにトろ	
						溢水量			
	評価対象	地震波の種類	溢水量(m <sup>°</sup> )	No.	解析ケース(入力条件)	床面への 淡水 景 [m <sup>3</sup> ]	埋設ダクト	合計[m <sup>3</sup> ]	
	使用済燃料フール	S <sub>s</sub> -13	81. 49*1 (156*2)		NS 方向:Ss-D	(価小里[Ⅲ]	加八里[[]]		
	原子炉ウェル	S <sub>s</sub> -13	210**2	0	鉛直方向:Ss-D	135	71	205	
	プール	S <sub>s</sub> -13	211*2	2	EW 方向:Ss-D 鉛直方向:Ss-D	91	56	146	
	合計 約 503			※ 表の値は,解析結果に対して小数点以下を切り上げた値を示す。					
	※1:3次元解析によ ※2:簡易評価による	るスロ <i>ッシング量</i> 保守的なスロ <i>ッシン</i>	·グ量						

7	柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 25
				**(彼が)光电灯 (2010. 3. 10 加)	



$\begin{array}{c} F = F + F + F + F + F + F + F + F + F +$
EW 方向         (2) 解析ケース②(EW 方向         図5 最大波高発生時間近傍



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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) 内部溢水影響評価に用いる溢水量	
		内部溢水影響評価に用いる溢水量を表2に示す。内部溢水影響	
		評価では,解析値に保守性を見込んだものをスロッシングによる	
		溢水量として使用する。具体的には、水平2方向の組合せに配慮	
		し, NS 方向+鉛直方向, EW 方向+鉛直方向の溢水量を足し合わ	
		せて設定する。また,解析コード(Fluent)の検証結果(添付資	
		料8参照)から,解析値と実験値の差を踏まえて解析値を1.1倍	
		3 に示す。また、代表として表 3 の No.1 における溢水量の時間	
		変化を図6に,最大波高発生時間近傍の液面状態を図7に示す。	
		この結果から、内部溢水影響評価に用いる溢水量が保守的に設定	
		されていることを確認している。	
		表2 内部溢水影響評価に用いる溢水量	
		溢水量	
		床面への     埋設ダクト     設定方法       溢水量[m³]     流入量[m³]	
		225126351解析結果を足し合わせた値 (表1の①+②)	
		248     139     386     上記値に解析コードの検証結果を 踏まえて 1.1 倍した値	
		250140390上記値に対し保守的に設定 (1の位を切り上げ) (合計は床面と埋設ダクトの和)	
		<ul> <li>※ 表中の値について、溢水量の足し合わせ及び係数倍は解析結果に基づき実施し、表記上は小数点以下を切り上げた値を示す。</li> <li>表3 3方向同時入力によるスロッシング解析結果</li> </ul>	
		No.         解析ケース(入力条件)         溢水量*1           床面への         埋設ダク 溢水量         合計 [m³]         備考	
		NS 方向: Ss-D         水平 2 方向に位相           1         EW 方向: 組合せ用地震動 <sup>※2</sup> 203         49         252         熱性の異なる地震           鉛直方向: Ss-D         勤を用いたケース	
		NS 方向: Ss-D     水平 2 方向に同位       2     EW 方向: Ss-D     173       52     225     相の地震動を用いたケース	
		<ul> <li>※1 表の値は,解析結果に対して小数点以下を切り上げた値を示す。</li> <li>※2 「島根原子力発電所2号炉 地震による損傷の防止 別紙-10 水平2方向及び鉛直 方向地震力の適切な組合せに関する検討について 参考資料-3 水平2方向及び鉛 直方向地震力の組合せの影響評価に用いる模擬地震波の作成方針」による水平2方 向の影響検討用に設定された地震動。</li> </ul>	

マックト 原子 伊 の 一 の 一 の 一 の 一 の 一 の 一 の 一 の 一 の 一 の	
	40 50 60 時間[s] ウェル及び DS 長 3 の No. 1)
	使における液面



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017. 12. 20 版)	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>1.3</u> 通常時の溢 スロッシン した際の水位 を確認した。 溢水水位の プール,原子 面積は保守的 第2表	水評価及び対策への グ発生時の溢水量が を求め、通常時の溢 評価結果を第2表に 炉ウェル及びドライ に水位評価に考慮し スロッシングによ	<u> の影響確認</u> ぶ原子炉棟6階床面に流出 弦水評価及び対策への影響 に示す。なお、使用済燃料 、ヤセパレータプールの床 していない。	<ul> <li>(3) 定期事業者検</li> <li>定期事業者検</li> <li>に,溢水水位</li> <li>運転中の溢水</li> <li>0.30m 以上の</li> <li>ことを確認し</li> <li>表4 定期事業</li> </ul>	<u>査時の満</u> 査時の を表 5 に 水位(0 た。 養者検査	益水評価 スロッ: こ示す。 ().19m) ? 置するこ 時のスロ	<u>i</u> シングを <sup>5</sup> 定期事業 を上回る とで,溢	考慮し 者検査 0.27r i水評 がを考	した溢水	<sup>量</sup> を表 4 水位は, が, 高さ <sup>踏</sup> はない	<ul> <li>・施設及び評価条件等の</li> <li>相違</li> <li>【東海第二】</li> <li>島根2号炉は堰等に</li> <li>よる対策を実施し,定期</li> <li>事業者検査中の床ドレンファンネル閉止は不</li> <li>要</li> </ul>
	評価対象	溢水量(m <sup>3</sup> )	水位(m)	系統	RCW(常)	CWT	MUW	FP	スロッシンク	· 合計	
	通常時評価	81.49 (89.64**)	0.11(0.12**)	溢水量 通常時					130	234	
	停止時評価	約 503	0.67	[m <sup>3</sup> ] 定期事業者 检查時	- 38	1	8	57 -	250	354	
	※ 溢水量を 1.	1 倍して水位を評価		表 5 定期事業 評価対象 通常時 定期事業者検査時 ※ 建築施工:	者検査時	寺のスロ ×量[m <sup>3</sup> ] 234 354 25m を考	学 学 学 感 し た 値	を考加 [m <sup>2</sup> ] 1 1 こ	<ul> <li></li></ul>	<水位 [z[m] <sup>**</sup> 9 7	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	スロッシング発生量が通常時の原子炉棟6階で想定する		
	流出量を上回ることから,施設定期検査期間中において,		
	通常時の評価に影響しないよう発生する溢水を下層階に流		
	下させない対策を実施する。具体的には,東側の溢水拡大		
	防止堰の上に 0.3m の止水板を設置し,かつ,西側床ドレン		
	ファンネルを閉止する運用を行う。		
	この対策により、施設定期検査期間中に原子炉棟6階に		
	て発生した溢水を下層階へ流下拡大させないことから、他		
	エリアにおけるスロッシング等の溢水影響を防止すること		
	が可能となる。		
	原子炉棟6階は、施設定期検査期間中において、通常運		
	転時に比べ作業等による溢水のリスクが高くなることか		
	ら,上記の床ドレンファンネル閉止等による対応は,溢水		
	影響の拡大防止の観点からも有効な対応となる。		
	床ドレンファンネルの閉止については,停止中のみの運		
	用とし,プラント停止直後より格納容器上蓋開放までに,		
	第4図に示す西側範囲を閉止キャップ若しくは閉止板にて		
	止水し、ウェル水張り中はこれを維持する。		
	第4図 施設定期検査期間中のスロッシング対策(追加対策)		
	溢水伝播経路図(原子炉棟6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
	開止ブラグ (鋼板付)               function (新行)             function (新行)         第5図床ドレンファンネルの閉止例		
	止水板については,通常運転中の燃料キャスク等搬出入時 に高さが干渉するため施設定期検査期間中のみの設置とす る。止水板の設置時及び取り外し後の復旧状態における止水 機能の担保については,取付位置とシール部のパッキンの締 め代を寸法にて管理し,止水性能を維持することを,モック アップ試験にて示す。		
	設置前状況         支柱レールの取付状況		
	新4n       連結部		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<text><text><image/><image/><image/></text></text>		<ul> <li>・対策の相違</li> <li>【東海第二】</li> <li>島根2号炉はスロッ</li> <li>シングによる溢水を燃</li> <li>料プールに戻す対策は</li> <li>不要</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	赤色部:堰変更部		
	<b>二百百百百百百百百百百百百百百百百百百百</b> 百百百百百百百百百百百百百百百百百		
	切欠き		
	堰の変更概要図(平面図)		
	第9図 プール堰の変更概要		
	場の改造については、従来の異物混入防止を考慮するだ はでわく スコーンングはの状況による物品の法1.90(5***		
	けどなく、スロッシンク水の越流による物品の流入や作業		
	にわりる仮直初田などの加入を防止するために本路構造と する また 添入部にけ異物混入防止の網を設置するもの		
	とする。		
	堰の切欠きの設置により滞留水が排水される時間は、滞		
	留水位及び水量をそれぞれ既設堰高さより 0.1m,約 76m <sup>3</sup>		
	とし, 堰の切欠き幅を1箇所0.1mとして算出した場合, 約		
	5 分~10 分程度と想定され,短時間であることから滞留に		
	よる他への影響等は考慮していない。		
	なお,原子炉建屋原子炉棟の6階床は厚さ50cm~120cm		
	であり、十分な剛性を有することを踏まえると地震時の変		
	形は十分小さく、下階への漏えいは想定しない。		
	(2) スロッシング等の溢水発生を想定した物品の管理に		
	ついて		
	通常時及び施設定期検査期間中については、原子炉棟		
	6 階エリアは, 「異物混入防止管理マニュアル」に従い,		
	主に特定異物混入防止管理区域として管理される。具体		
	的には、区域が設定され、持込み工具や資機材と消耗品		
	等物品の搬出入管理,機材の固縛や固定等の実施及び監		
	視人の配置や表示による管理が行われる。さらに、作業		
	等の関係者については、関連する教育を定期的に実施す		
	ることを定めている。		

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
			これに加え、スロッシング等の溢水を考慮した物品の			
			固定や保管管理について「異物混入防止管理」に追加す			
			る。対象物品リストを第4表に示す。			
			この管理の実施及びプール廻りに設置された堰や手			
			摺の効果により、スロッシング等の発生を想定した場合			
			でも、プール等に流入する物品は微小な物に制限され、			
			燃料等に影響を及ぼさないものとなる。			
			(3) 排水ライン閉塞時における排水処理について			
			仮に堰の切欠き部に閉塞が発生した場合を想定し、滞			
			留水が発生する場合は、排水ポンプ等にて他フロアの既			
			設ファンネルを利用し排水を実施する。具体的には、ド			
			レンラインや排水受入れ先の廃棄物処理系設備の復旧,			
			若しくは健全性の確認後、各階段室を通して下層階に仮			
			設ホースを設置し、健全が確認されたファンネルに排水			
			を行う。必要な排水作業について第 10 図に示す。			
			溢水したスロッシング水を再びプール側に戻す場合,			
			水質悪化等による燃料等への影響が考えられるが、各浄			
			化系統を復旧することで、設備等への大きな影響はない			
			と考える。なお、異物の有無を確認するため燃料や炉内			
			の点検を実施する。			
			(4) 溢水滞留時のアクセス性について			
			停止時に発生する溢水における原子炉棟6階の滞留を			
			想定すると、プール廻りの堰高さより水位は約10 cmであ			
			り、作業等のアクセス性については影響のない水位であ			
			<b>3</b> .			
			全ての排水ラインが閉塞したと仮定し、排水が出来な			
			いとした場合でも、排水作業のためのアクセスは階段部			
			より可能であり、6階フロアに入る扉の開閉についても、			
			滞留水位による影響がないよう、必要な高さを確保した			
			堰を設置することから問題がない評価となる。			

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
	「     「     「     」     「     」     「     」     「     」     「     」     「     」     「     」     「     」     」     「     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     「     」     」     」     「     」     」     「     」     」     」     「     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     『     二     」     「     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     「     」     」     」     」     「     」     」     」     「     」     」     」     」     」     「     」	
	時における排水処理について <u>1.5 止水板の設計について</u> 本評価においては,原子炉棟の原子炉ウェル及びドライ ヤセパレータプールを対象として,速度ポテンシャル理論 による簡易評価により溢水量を算定した。この算定におい ては,保守的に評価を実施したことから,対策についても 十分に保守的なものであるが,詳細は3次元流体解析によ る評価を実施し,溢水量に応じて,溢水高さの最適化を図 り,裕度を確保することとする。	
	1.6 床ドレンファンネルの閉止運用期間について 施設定期検査期間中に想定される、スロッシング対策と して、原子炉棟6階については、床ドレンファンネルの閉 止運用による溢水対策を実施する。標準的な施設定期検査 工程を第11図に示す。	

炉	備考
	·
	・島根2 号炉は3 次元流 休解析に上り求めたス
	ロッシングによる溢水
	量に対して裕度を確保
	し対策を実施
	【東海第二】
	・対策の相違
	【東海第二】

## 島根原子力発電所 2号



炉	備考
	<ul><li>(島根2号炉は補足説</li><li>明資料20に記載)</li></ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	① 6 階東側, 西側エリアハッチ開放により, 東西区域エリ		
	アへ溢水伝播が発生する可能性がある。		
	② ハッチ開放部近傍の浸水防護設備に被水の可能性があ		
	る。		
	③ ハッチ開放により計画外の溢水経路が発生する可能性		
	がある。		
	④ ハッチ開放により開放区域のエリア面積に影響を及ぼ		
	す可能性がある。		
	2.1 確認結果		
	予想される影響を確認した結果、以下のとおり連用を行		
	うことにより没水影響評価において問題ないことを確認し		
	(1)6階面での溢水は、東側西側エリアハッチ開放をおこな		
	った場合、東西区域への溢水が発生し東西の防護対象		
	設備へ影響を及ぼす恐れがあるため、当該ハッチにつ		
	いては、開放時に止水堰等の浸水防護対策を行う。		
	② 開放ハッチ下部近傍に防護対象設備が設置されている		
	ハッチについては、開口部からの溢水流下による被水		
	の恐れがあるため、ハッチ開放時については、該当開		
	口部に止水堰及び被水防護対策を行う。		
	③ ハッチ開放による開口面積の増加やコンクリートプラ		
	グ仮置きによる区画面積が減少するが、水位上昇は6		
	階面で 2cm 程度であり、溢水防護対象設備が機能喪失		
	しないことから、溢水影響評価に影響はない。		
	④ 設備点検に伴うハッチ開放においては、同じ機能をも		
	つ異区分の安全機器のハッチを同時に開放しない運用		
	制限を行う。		
	第3表 機器ハッチ開放による水位への影響		
	床面積(m <sup>2</sup> ) 溢水水位(m) 備考		
	通常時 759.7 0.12 地震時評価		
	ハッチ 開放時         742.4         0.13         ハッチ開口:17.3m <sup>2</sup> 考慮		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発	電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	以上の確認結果及び	びこれらを実施することにより、必要		
	な安全機能が損なわれ	れないよう対応することとする。なお,		
	運用面での対策につい	いては保安規定に定めるとともに、関		
	演用犯立書に詳細な			
	第4表 施設定期検査	時の異物混入防止対策物品リスト		
	香号 抽出項目	<b>注关</b> 分开		
	1 原子炬建屋原子炉梯	感明		
	2 PCV (取扱具含む)			
		RPVヘッド(+スタッドボルトテンショナ) RPVヘッドフランジガスケット		
	3 RPV(取披具含12)	ミラーインシュレーション スタッドボルト保管架台		
		スタッドボルト着脱装置		
		ジュラウドヘッドボルト シュラウドヘッドボルトンンチ		
		D/S吊り具 MS ラインプラグ		
	4 内振牧(広波見含む)	MSLP 用電源箱 MSLP 用空気三緒機		
		MSLP 力電動サモーンフロック マルチストロングバック MAN WACH		
		いが1年21年 チャンネル着脱機		
		D.(S水中終動装置 修計ディルグート(デ)		
	5 ゾールゲート類	18/17/ - / / / - ト、入) 燃料プールゲート(小)		
		キャスクビットが一ト 数約ド輸送容器		
	ん ショスク(防病目合た。)			
		使用液燃料截式貯蔵容器品り具 固体摩莱物料送容器		
		四体隔葉物務送容器用垂直品具(R/B用) シッピング用操作盤頭		
	- 電源聲類	ジッピング動力 <u>盤</u> 開初器		
		キャスクビット研究用電源器 手摺り(除決議用レール含む) (*決議者リレール含む)		
	8 フェンス・ラダー類			
		108P 昇降梯子 パーテーション		
		除染装置(収約コンテナ含む)		
	9 装置道	D\$Pバッキン<		
		水中テレビ刺激装置 燃料付着物採取目装置(なな、ボール、ヘッド) 		
		<u>小田時を返る</u> リークテスト別定装置		
		大型セイバーソー 遭へいな		
	10 作業用機材類			
		水 ビ 間 忌 清 辞 課 査 保 営 希		
		LPRM収納着 ラント		

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
	番号 抽出項目	詳細		
	10 作業用機材類	酸化膜厚測定装置架台           工具箱(引出タイプ)線数           ドロップライト取納箱           グラップル収納箱           水中テレビカメラ支持ボール(アルベルグ数)           チャンネル固縛仮置き架台(16kg/枚)           NFV用吊り具ワイヤ           除染ビット用クーラー           スポットターラー           注水ユニット           キャスク広部固定金具           足壊収納額(アトックス)		
	<ol> <li>11 試験・検査用機材類</li> </ol>			
	12 コンクリートプラグ・ハッチ類	<ul> <li>可動ステージ</li> <li>キャスク除染ビットカバー</li> <li>DSプールカバー</li> <li>原子炉ウェルシールドプラグ</li> <li>スキマサージタンク用コンクリートプラグ</li> <li>SFPスロットプラグ</li> <li>DSPスロットプラグ</li> <li>DSアスロットプラグ</li> <li>DSスロットプラグ局り具</li> <li>DSスロットプラグのり具</li> <li>新然料貯蔵庫コンクリートプラグ</li> <li>FPD=ンクリートプラグ</li> <li>CUW F/D=ンクリートプラグ</li> </ul>		
	13 その他	定検資機材         チラリ収納箱         ステップ         カメラケース         カメラケース         カメラケース         パリスコープ用架台         キャビネット(コンテナ類含む)         使用済用垂直吊見アーム収納箱(NFT)4本         安全部用ボール及び連結板         内蓋吊鼻、レスび連結板         内蓋吊鼻、レスジブロテクター         蓋長し(00月,NFT用)         ボンベ台車         収納缶(冷却用)         ハンドリフター(2 t)         加圧タンク         ヘリオット         位置決めラグ         RPVヘッド架台         真空乾燥装置         新燃料容器         コンデナ用枕木		
	<u>催 考</u> 取付状態が床置のものは、固縛等を行いスロッ	シング対策を行う。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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12図 原子炉建屋ハッチ配置図(1/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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12図 原子炉建屋ハッチ配置図(2/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	界12因 原丁炉建産ハツブ 配直因 (3/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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12回 原子炉建屋ハッチ配置図(4/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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12図 原子炉建屋ハッチ配置図(5/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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12図 原子炉建屋ハッチ配置図(6/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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 19 回		
	第12回示于萨建度八岁了配直因(1/0)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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12回 原于炉建産ハツク配直因(8/8)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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. 3次元流体解析による評価方法について		
	原子炉建屋6階の使用済燃料プール,原子炉ウェル,ド		
	ライヤセパレータプールのあるフロアレベルをモデル化範		
	囲とし、3次元流動解析により溢水量を算定する。解析モ		
	デルは、使用済燃料貯蔵プール本体、キャスクピット、原		
	子炉ウェル、ドライヤセパレータプールを考慮するととも		
	に,原子炉建屋6階床面への溢水の流れをシミュレートで		
	きるように空気部分もモデル化した。		
	解析には、簡易評価で求めた溢水量が最大値となる基準		
	地震動 S <sub>s</sub> -13 を用いて床面への溢水量を評価した。また,		
	プール内構造物は、スロッシング抑制効果があるので保守		
	的にモデル化しない。		
	使用済燃料プールを含むモデル概要図をそれぞれ第 13		
	図に示す。		
	原子炉ウェル       使用済燃料ブール         ドライヤセパレータブール       ビークリン         保守的になるよう内部構造物をモデル化しない		
	弗 13 図 使用済燃料ノールのモテル概要図		
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
--------------------------------	---	--------------	----
	解析条件		
	<ul> <li>モデル化 使用済燃料プール(キャスクピット含む),原子炉ウェル,ドライヤセ</li> <li>範囲 パレータプール(第14 図参照)</li> </ul>		
	境界条件 上部は開放とし、他は壁による境界を設定。		
	初期水位 EL.+46.195m(通常水位)		
	<ul> <li>評価用</li> <li>基準地震動S<sub>s</sub>-13 波による原子炉建屋 EL.46.50mでの床応答を用い</li> <li>た三方向(NS, EW 及び UD)同時入力時刻歴解析により評価する。</li> </ul>		
	解析 コード STAR-CD (汎用流体解析プログラム) STAR-CD は、VOF(Volume of Fluid)法を搭載した CD-adapco 社製の汎 用熱流体解析コード。概要を補足説明資料-16 に示す。		
	その他 使用済燃料プール周りに設置されているフェンス等による流出に対す る抵抗は考慮しない。		
	「「「「「」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」		

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
	第5表 スロッシン	グによる全溢水量		1
	地震波の種類	床面への溢水量 (m <sup>3</sup> )		
	S <sub>s</sub> -13	246. 93		
	第6表 溢水時の使り	<b>韦済燃料プール水位</b>		
	地震波の種類 (m <sup>3</sup> )	地震後の燃料プール水位 EL.(m)		
	S <sub>s</sub> -13 82.43	45.485 (通常水位-0.71m)		
	100 150 150 150 0 0 0 20 40 60 80 100 100 100 100 100 第 15 図 時間毎の溢水量	セパレータプール:109.90(m <sup>3</sup> ) 使用済燃料プール:82.43(m <sup>3</sup> ) 原子炉ウェル:54.60(m <sup>3</sup> ) 140 160 180 200 220 240 260 間(5) 達の変化グラフ (個別)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (	2017.12.20版) 東海第	二発電所(2018.9.18)	坂)	島根	原子力発電所 2号版	Ē	備考		
	300 250 200 150 300 250 300 250 300 200 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50 5	<u>全溢水</u> 80 100 120 140 160 1 時間[s] 毎の溢水量の変化グラン	<u>量 246.93 (m<sup>3</sup>)</u> 80 200 220 240 260 フ (全量合計)						
	3.2 使用済燃料プ         使用済燃料プ         際の使用済燃料         要な水位が維持         また,地震後         フロー水位を下         可能であり,冷却         使用済燃料プ	第16図 時間毎の溢水量の変化グラフ(全量合計) 3.2 使用済燃料プールの冷却機能及び遮蔽機能維持の確認 使用済燃料プールからの溢水量がプール外に流出した 際の使用済燃料プール水位を求め,使用済燃料の遮蔽に必 要な水位が維持されることを確認した。 また,地震後の使用済燃料プール水位は一時的にオーバ フロー水位を下回るが,残留熱除去系による給水・冷却が 可能であり,冷却機能維持への影響はないことを確認した。 使用済燃料プールの水位評価結果を第7表に示す。				(4) 定期事業者検査時の燃料プールの冷却機能及び遮蔽機能維持 の確認 定期事業者検査時のスロッシング後の燃料プールの水位を 表 6 に示す。定期事業者検査時のスロッシング後の水位低下 量(1.02m)は、通常時の水位低下量(1.08m)未満であり、地 震後の燃料プール水位は一時的にオーバフロー水位を下回る が、残留熱除去系による給水・冷却が可能であり、冷却機能維 持への影響はないこと及び燃料の遮蔽に必要な水位が維持され ることを確認した。			
	第7表	使用済燃料プールの水	位評価	表 6					
	地震後の使用済燃料 プール水位(m) 10.65 (EL.45.485) ※1 スキマサージタ ※2 保安規定で定め	循環に必要な 水位(m) <sup>*1</sup> 11.337 (EL.46.082) ンクに流入するオーバた管理区域内における	遮蔽に必要な 水位(m) <sup>*2</sup> 10.45 (EL.45.195) フローに必要な水位 特別措置を講じる基	解析ケース 地震前の燃料 プール水位 (初期水位) [m] 地震後の燃料 プール水位[m] 水位低下量[m]	解析ケース         通常時         定期           地震前の燃料         11.67           プール水位         (EL42.50)           初期水位)[m]         (Normal Water Level)           也震後の燃料         10.59           パール水位[m]         (EL41.42)           く位低下量[m]         1.08				
	準である線量率	(≦1.0mSv∕h)を満足す	-る水位	<ul> <li>燃料有効長頂部[m]</li> <li>遮蔽に必要な水位[m]*2</li> <li>※1 スキマサージタ</li> <li>※2 燃料取替機床面</li> <li>0.06mSv/h)を満足</li> </ul>	(EL35.0 9.94 (EL40.7 ンクへのオーバフロー 面での線量率が設計基 とする水位	<sup>77)</sup> <sup>77)</sup> 一水位 基準線量当量率(≦			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-36	補足説明資料 30	
	海水ポンプ室の防護について	<u>取水槽海水ポンプエリアの防護について</u>	・島根2号炉は取水槽海
			水ポンプエリアも含め
		1. はじめに	想定破損,消火水の放水
	海水ポンプ室の防護について、海水ポンプ室廻りの防護対象範	溢水防護対象設備のうち取水槽海水ポンプは、取水槽に設	及び地震起因による溢
	囲を設定し、貫通部の調査を実施した。海水ポンプ室廻りの防護	置されている。	水の評価結果をそれぞ
	対象範囲図を第1図に,貫通部の配置図を第2図に示す。また,	取水槽海水ポンプエリアは、エリア外からの浸水を防止す	れ別添1本文 5.6.及び
	海水ポンプ室の貫通部リストを第1表に示す。	る対策として、水密扉及び逆止弁の設置、貫通部止水処置を	7.に記載した上で,詳細
		実施するとともに、取水槽海水ポンプエリア上部には防水壁	については補足説明資
		を,取水槽海水ポンプエリア内には分離壁を設置している。	料 30 に記載
		ここでは,取水槽海水ポンプエリアについて,想定破損,	【東海第二】
		消火水の放水及び地震起因による溢水を評価した。取水槽海	・島根2号炉は取水槽海
		水ポンプエリアの平面図を図 1-1 に, 断面図を図 1-2 に示す。	水ポンプエリアの防護
		取水槽海水	について記載
			【柏崎 6/7】
		Y-24AN     Y-24AN     P     R     R     C     R     C     R     C     C     R     C    C	
		① 取水槽海水ボンブエリア防水壁	
		①      ①     ①     ①     ①	
		(C) Y-24CN (C) (C) (C) (C) (C) (C) (C) (C)	
	<b>弗</b> 1図 海水ホンク 至廻りの防護対象範囲図	図 1-1 取水槽海水ホンクエリア 平面図	
	第2図 海水ボンブ室防護区画の貫通部配置図		<u> </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
		<sup>選</sup> 水ポンプ <sup>選</sup> 水ポンプ H <sup>選</sup> 水ポンプ H            I - 2         取水槽海水ポンプ	<u>EL 8.8m</u> <u>B</u> 取水槽海水ポンブエリア水密扉 D 取水槽除じん機エリア水密扉 <u>D 取水槽床ドレン逆止</u> 弁 「真通部止水処置 D 取水槽除じん機エリア防水壁 D 取水槽除じん機エリア防水壁 D 取水槽除じん機エリア防水壁 D 取水槽除じん機エリア防水壁 D 取水槽除じん機エリア防水壁	
		<ol> <li>2. 想定破損による溢水影響評価 図 2-2 に示す通り,取水槽海水ポ 分離壁(高さ 9.9m)は,防水壁(高さ 9.7 ており,隣接する取水槽海水ポンプエ 水が発生した場合においても,分離壁 取水槽海水ポンプエリアに流入するこ 統が同時に機能喪失することはない。</li> </ol>		
		表 2-1 想定破損による	溢水影響評価結果	
		評価区画	Y-24AN Y-24BN Y-24CN	
			9.7 9.7 9.7	
		B 排出を期待する開口局さ [m]	33 23 17	
		L 防水壁の幅 [m]	0.074 0.074 0.074	
		Q         区画内の最大溢水流重 [m <sup>3</sup> /h]           1         1	216 216 121	
		n 越氚水朱 [m]		
		□ 計谷感加水休 [□]		
		また、評価結果の例を以下に示す		
		【区画 Y-24AN での想定破損による溢水	、影響評価】	
		区画 Y-24AN での想定破損による溢れ	水が隣接する区画 Y-24BN に	
		流出しないことを確認する。溢水源と	なる系統及び溢水流量を表	
		0_9 / デーナ	5 9 小小小人 C Im 小小山 主 C 公	
		溢水源となる系統のうち, 溢水量が	ぶ最大となるのはⅡ-RSW で	
		ある。防水壁を越えて外部に排出する	「際の水位(越流水深)を算	
		出するため 以下の式を使用した		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		Govinda Raoの式(参考文献:土木学会 水理公式集(平成11年	
		度版))	
		(a) 越流水深による表示 $Q=CBh^{3/2}$	
		Q. 越流流量[m <sup>3</sup> /s]	
		Q · 旭田を期待する盟口喜さ[m]	
		b · 載流水深[m]	
		C · 流量係数[-]	
		L・取水槽海水ポンプエリア防水壁の幅「m]	
		W: 取水槽海水ポンプエリア防水壁の高さ[m]	
		想定破損による溢水が防水壁を越えて外部に排出する際の	
		水位(越流水深)を表に示す。なお、排出を期待する開口長	
		さは区画 (Y-24AN) に接する防水壁の長さとし, 概略図を図	
		2-1, 図 2-2 に示す。	
		表 2-3 に示すように溢水の越流水深は防水壁と分離壁の高	
		低差(0.2m)を下回るため,分離壁を越流して溢水が隣接す	
		る取水槽海水ポンプエリアに流入することはなく、多重化さ	
		れた系統が同時に機能を喪失することはない。	
		表 2-2 溢水源となる系統及び溢水流量 (Y-24AN)         系統       溢水流量[m³/h]         原子炉補機海水系 (I-RSW)       216         タービン補機海水系 (TSW)       172         補給水系 (MUW)       2         消化系 (FP)       36	

柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017. 12. 20 版)	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 2-3 越流水深計算結果		
				評価対象区画	Y-24AN	
				W 防水壁の高さ [m]	9.7	
				B         排出を期待する開口長さ[m]	33	
				L 取水槽海水ポンプエリア防水壁の幅 [m]	0.074	
				Q 越流流量(II-RSW)[m <sup>3</sup> /h]	216	
				n 赵伽水休 [ff]	0.02	
				V-24AN 時間図を図2-21に示す ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	By、ボンブエリア水密扉       By、ボンブエリア水密扉       By、ボンジェリア防水壁       By、ボンブロフ防水壁       By、ボンブンコリア防水壁       By、ボンブンコンイ補機海水ボンブ       By By EL11.0m       Fill       Fill       By By EL11.0m       Fill       Fill	

柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017. 12. 20 版)	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. 消火水の放水による溢水			
				取水槽海水ポンプエリアの消	i火活動に使用さ	される設備に屋	
				外の消火栓がある。消火栓から	の溢水流量を 35	50 1/min×2倍	
				(42m <sup>3</sup> /h) とし, 消火活動による	る放水に伴う溢れ	水流量とする。	
				この溢水流量は, 表 3-1 に示す道			
				溢水流量より小さく, 消火水の加	女水による溢水詞	平価は想定破損	
				の評価に包含されるため,多重(	ヒされた系統が同	司時に機能喪失	
				することはない。			
				表 3-1 想定破損及び消火放力	kによる溢水流は	量の比較	
				想定破損		消火放水	
				系統	溢水流量[m <sup>3</sup> /h]	溢水流量[m <sup>3</sup> /h]	
				Y-24AN         原子炉補機海水糸(II-RSW)           Y-24BN         原子炉補機海水系(I-RSW)	216 216	42	
				Y-24CN 取水槽設備系(OTC)	121	42	
				4. 地震起因による溢水			
				溢水源となり得る機器のうち	,基準地震動 Sa	s による地震力	
				によって破損が生じるおそれの	ある機器を溢れ	x源として想定	
				した。添付資料3に示すとおり,	取水槽海水ポン	~ プエリアの機	
				器・配管は基準地震動 Ss に対す	トる耐震性を有し	していることか	
				ら,重要度の特に高い安全機能,	燃料プール冷却	却機能及び燃料	
				プールへの給水機能が喪失する	ことはない。評	価結果を表 4-1	
				に示す。			
				表 4-1 地震起因による	溢水影響評価編	吉果	
				評価区画 Y-24	AN Y-24BN	Y-24CN	
				溢水量[m <sup>3</sup> ] 0	0	0	
				滞留面積[m <sup>2</sup> ] 54	4 38	20	
				溢水水位[m] 0	0	0	
				機能喪失床上高さ[m] 1.6	58 1.68	1.25	
				評価結果 C		$\bigcirc$	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海	第二発電	<b></b> 〕所(2018	3. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 海 │	水ポンフ	プ室 貫通語	部リスト(1/2 	;)	1	
No.	場所	壁位置	サイズ	種別	対策概要	-	
1	取水口北側ピット	西面	1100A	配管 750A 電線管 G54	止 小板 + コ ーキング		
2	取水口北側ピット	西面	1100A	配管 750A, 25A	止水板+コ ーキング		
3	取水口北側ピット	西面	1100A	配管 750A, 25A	止水板+コ ーキング		
4	取水口北側ピット	西面	W420mm× H580mm× 2 か所	ケーブルピット	ダム材+ペ ネシール		
5	取水口北側ピット	南面	300A	配管 100A	止水板+コ ーキング		
6	取水口北側ピット	南面	_	配管 25A	止水板+コ ーキング		
7	取水口北側ピット	南面	_	配管 25A	止水板+コ ーキング		
8	取水口北側ピット	南面	_	扉	蓋		
9	取水口北側ピット	東面	800A	配管 500A	止水板+コ ーキング		
10	取水口北側ピット	東面	450A	配管 250A 電線管 G28	止水板+コ ーキング		
11	取水口北側ピット	東面	500A	配管 100A	止水板+コ ーキング		
12	取水口北側ピット	東面	300A	配管 80A	止水板+コ ーキング		
13	取水口北側ピット	東面	W420mm× H580mm× 2 か所	ケーブルピット	ダム材+ペ エシール		
14	取水口南側ピット	南面	_	電線管	止水板+コ ーキング		
15	取水口南側ピット	南面	_	電線管	止水板+コ ーキング		
16	取水口南側ピット	南面	_	電線管	止水板+コ ーキング		
17	取水口南側ピット	東面	300A	配管 80A	止水板+コ ーキング		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海	第二発行	電所(201	18.9.18版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 海水ポンプ室 貫通部リスト (2/2)				<sup>2</sup> )		
	No. 場所	壁位置	貫通部 サイズ	種別	対策概要		
	18 取水口南側ピット	東面	500A	配管 250A, 10A	止水板+コ ーキング		
	19 取水口南側ピット	東面	800A	配管 500A 電線管 G28	止水板+コ ーキング		
	20 取水口南側ピット	東面	250A	配管 80A	止水板+コ ーキング		
	21 取水口南側ピット	東面	m H970mm  imes  m W1000mm	配管 15A+保温厚 25mm	止水板+コ ーキング		
	22 取水口南側ピット	北面	_	扉	蓋		
	23 取水口南側ピット	北面	_	配管 25A	止水板+コ ーキング		
	24 取水口南側ピット	北面	_	配管 25A	止水板+コ ーキング		
	25 南側ストレーナ室	西面	φ 1800mm	ダクト 配管 20B 配管 10B	止水板+コ ーキング		
	26 南側ストレーナ室	西面	φ 1800mm	ダクト 配管 20B 配管 10B×2 本	止水板+コ ーキング		
	27 南側ストレーナ室	西面	_	扉	蓋		
	28 南側ストレーナ室	西面	_	扉	蓋		
	29 南側ストレーナ室	西面	_	扉	蓋		
	30 南側ストレーナ室	北面	—	穴開口	止水済		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-48	補足説明資料 31	
	設備対策の考え方について	設備対策の考え方について	・島根2号炉は設備対策
			の考え方を記載
	<u>東海第二発電所</u> における内部溢水影響評価の結果を踏まえた設	<u>島根原子力発電所2号炉</u> における内部溢水影響評価の結果を踏	【柏崎 6/7】
	備対策について第1表に示す。その設備対策に求められる構造・	まえた設備対策について、求められる構造・機能・強度の考え方	島根2号炉は「添付資
	機能・強度の考え方についても以下に整理した。	を以下に整理した。	料4」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	島根原子力発電所	2号/			
		第1表(1/5) 設備	討策				
	要求機能	浸水防護設備(運用対策を除く)	機能	強度	耐震		
	遡上する津波の浸水を防 止する対策	水密扉(地上1階部) 「原子炉建屋内への津波浸水防止対策」 ・R/B-1F-09 ・R/B-1F-11 ・R/B-1F-13 ・R/B-1F-14 ・T/B-R/B-1F-01 ・T/B-R/B-1F-02 (添付資料 4.2.2)	0	0	0		
		<ul> <li>壁貫通部の止水措置</li> <li>「原子炉建屋内への津波の止水措置」</li> <li>・原子炉建屋地上1階外壁部</li> <li>(添付資料 4.2.2)</li> <li>・原子炉建屋地下外壁部</li> <li>(補足説明資料-37)</li> </ul>	0	0	0		
	要求機能 放射性物質の管理区外伝	第1表(2/5) 設備 浸水防護対策(運用対策を除く) 堰の設置(既設堰) 「汚染水の管理区外への止水措置」	i対策 機能	強度	耐震		
	播を防止する対策	<ul> <li>・原子炉建屋付属棟屋外境界部</li> <li>・タービン建屋屋外境界部</li> <li>・廃棄物処理建屋屋外境界部</li> </ul>	0	0	0		
		第1表(3/5) 設備	対策	I			
	要求機能	浸水防護対策設備(運用対策を除く)	機能	強度	耐震		
		区画分離壁の設置 「異区分エリアへの浸水防止措置」 ・原子炉棟 EL、+46.5m 区面分離壁 ・原子炉棟 EL、+20.0m 区面分離壁 ・原子炉棟 EL、+20.3m 区面分離壁 ・原子炉棟 EL、+14.0m 区面分離壁 ・原子炉棟 EL、+12.0m 区面分離壁 (第4.2-4 図) 逆流防止装置設置 「他浸水防護区面への浸水防止措置」 ・各階層床ドレンファンネル部 (第4.2-4 図)	0	0	0		
	溢水の伝播を防止する設 備 (処置)	(新年2 4回) 木密扉(地下2階) 「他浸水防護区画への浸水防止措置」 ・R/B-B2F-01 ・R/B-B2F-02 ・R/B-B2F-03 ・R/B-B2F-04 (第4.2-4 図)	0	0	0		
		<ul> <li>溢水拡大防止堰及び溢水拡大軽減堰</li> <li>「溢水経路コントロール措置」</li> <li>原子炉棟 EL. +46.5m 部4箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +88.8m 部4箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +29.0m 部4箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +20.3m 部4箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +14.0m 部4箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +8.2m 部5箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +8.2m 部5箇所</li> <li>原子炉棟 EL. +2.0m 部6箇所</li> <li>(第4.2-4図)</li> </ul>	0	0	0		

·炉	備考
	(島根2号炉は「添付資
	料4」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			
	第1表(4/5) 設備対策						
	要求機能	浸水防護対策(運用対策を除く)	機能	強度	耐震		
		床,壁貫通部の止水措置 「他区画への浸水防止措置」 - 各階層床,壁貫通部 (補足説明資料 37, 38, 39)	0	0	0		
	溢木の伝播を防止する設 備 (処置)	扉 改造(撤去) 「伝播経路の確保」 ・原子 炉棟 EL. +38. 8m 部 1 箇所 ・原子 炉棟 EL. +29. 0m 部 3 箇所 ・原子 炉棟 EL4. 0m 部 3 箇所 (第 4. 2-4 図)	0	_	-		
	排水機能を期待する設備	流下開口設置 「流下経路の確保」 ・原子炉棟 EL. +2.0m RB-B1-9 1 箇所 (添付資料 10 3.)	0	0	0		
	防護対象設備に対する対 策設備 (処置)	<ul> <li>浸水防護堰(止水板)設置</li> <li>「防護対象設備への没水対策」</li> <li>「原子炉棟 EL. +38.8m部</li> <li>RB-5-1 1箇所</li> <li>「原子炉棟 EL. +29.0m部</li> <li>RB-4-2 6箇所</li> <li>「原子炉棟 EL. +20.3m部</li> <li>RB-3-2 7箇所</li> <li>RB-3-2 7箇所</li> <li>RB-3-2 7箇所</li> <li>「原子炉棟 EL. +14.0m部</li> <li>RB-2-8 1箇所</li> <li>「原子炉棟 EL. +2.0m部</li> <li>RB-11 2箇所</li> <li>「房子炉棟 EL. +2.0m部</li> <li>RB-B1-1 3箇所</li> <li>RB-B1-5 1箇所</li> <li>RB-B1-5 1箇所</li> <li>RB-B1-5 1箇所</li> <li>RB-B1-5 1箇所</li> <li>RB-B2-3 1箇所</li> <li>RB-B2-6 1箇所</li> <li>RB-B2-13 1箇所</li> <li>(8.10)</li> </ul>	0	0	0		
		設置高さのかさ上げ又は移設 「防護対象設備への没水対策」 付属棟 EL-4.0m部 RW-B1-7 2箇所 (補足資料 42)	0	0	0		
		(保護カバー設置 「防護対象設備への被水対策」 ・被水影響評価における被水対策を要する操 作盤等を対象 (添付資料-5.3 第3表)	0	-	-		
		コーキング処理 「防護対象設備への被水対策」 ・被水影響評価における被水対策 (添付資料-5.3 第3表)	0	_	_		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二発電所(2018.9.18	8版)			島根原子力発電所 2号炉	備考
		第1表(5/5) 設備対	策				
	要求機能	浸水防護対策(運用対策を除く)	機能	強度	耐震		
		<ul> <li>耐震補強工事</li> <li>「溢水量低減対策」</li> <li>•配管及び支持構造物の耐震補強</li> <li>原子炉補機冷却水系</li> <li>燃料ブール冷却浄化系</li> <li>復水・純水移送系</li> <li>原子炉冷却材浄化系</li> <li>第子炉冷却材浄化系</li> <li>第子炉冷却材浄化系 5 基</li> <li>原子炉冷却材浄化系 5 基</li> <li>原子炉冷却材浄化系 5 基</li> <li>燃料ブール冷却浄化系 2 基</li> <li>(添付資料-7.3,4)</li> </ul>	_	_	0		
	溢水源に対する対策設備 (処置)	<ul> <li>循環水ボンブ停止及び復水器出入口弁閉止イ ンターロック対策</li> <li>「循環管破損時違水量低減対策」</li> <li>・循環水ボンブ自動停止,循環水ボンブ出 口弁,復水器出入口弁自動閉止インター ロック設置</li> <li>・ 漏えい検知器設置</li> <li>・ タービン建屋内循環水管耐震補強(躯体 取合部)</li> <li>・ 鋼製伸縮可撓維手取替</li> <li>・ 循環水ボンブ出口弁位置変更</li> <li>(11.2)</li> </ul>	0	-	_		
		保護カバー設置 「被水源拡散防止」	_	_	_		
		所内蒸気破損対策 「所内蒸気の溢水源隔離対策」 ・自動検知 ・遠隔隔離システム設置 ・防護カバー設置 ・ ・ 温度検出器設置 ・ 副震補強(廃棄物処理棟内) (添付資料 2.2) -	0	0	0		
		床漏えい検知器設置 「溢水量低減対策」 - 各階層区域 (補足説明資料 43)	0	0	0		
	幾能:使用条件 強度:使用条件 耐震:地震時及	における求められる要求機能における構造強度の評価を行び地震後の機能維持の評価を	<b>能の評</b> 値 テう。 を行う	面を行う	) <sub>o</sub>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	<ul> <li>東海第二発電所(2018.9.18版)</li> <li>1. 遡上する津波の浸水を防止する対策 機能設計 <ul> <li>地震時及び地震後の機能維持を確保する。</li> <li>基準地震動Ssによる地震力等の溢水の要因となる事象に伴い 生じる荷重や環境に対して必要な当該機能は、その機能が損 なわれない構造強度及び動作機能を有するものは、その動作 機能を確保する設計とする。</li> <li>溢水により発生する水位や水圧に対し、浸水防進となる主要構 造部材の構造強度を確保する設計とする。</li> </ul> </li> <li>2. 放射性物質の管理区外伝播を防止する対策 機能設計 <ul> <li>地震時及び地震後の機能維持を確保する。</li> </ul> </li> <li>基準地震動Ssによる地震力等の溢水の要因となる事象に伴い 生じる荷重や環境に対して、その機能が損なわれない構造強 度を確保する設計とする。</li> <li>溢水により発生する水位や水圧に対し、伝播防止機能となる 止水性が維持できる設計とする。</li> <li>溢水により発生する水位や水圧に対し、伝播防止機能となる高さに ついて、その機能が維持出来る高さ以上を確保する設計とする。</li> </ul>	<ul> <li>島根原子力発電所 2号炉</li> <li>1. 放射性物質の管理区域外伝播を防止する対策 【機能設計】 <ul> <li>・地震時及び地震後の機能維持を確保する。</li> <li>・耐震重要度分類にて要求される地震力等の溢水の要因となる 事象に伴い生じる荷重や環境に対して、その機能が損なわれ ない構造強度を確保する設計とする。</li> <li>・溢水により発生する水位や水圧に対し、伝播防止機能として 止水性が維持できる設計とする。</li> <li>・溢水により発生する水位に対し、伝播防止機能が維持できる 高さ以上を確保する設計とする。</li> </ul></li></ul>	備考 ・島根2号炉は津波によ る遡上波が敷地に到達 しない 【東海第二】 東海第二】 東海第二工認説明内 容と同様

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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. 溢水の伝播を防止する設備 <u>(処置)</u>	2. 溢水の伝播を防止する設備	
	機能設計	<u>【</u> 機能設計】	
	・基準地震動Ssによる地震力等の溢水の要因となる事象に伴い	・基準地震動 Ss による地震力等の溢水の要因となる事象に伴	
	生じる荷重や環境に対して当該対策機能が必要なものは、そ	い生じる荷重や環境に対して当該対策機能が必要なものは,	
	の機能が損なわれない構造強度及び動作機能を有するものは	その機能が損なわれない構造強度及び動作機能を確保する	
	その動作機能を確保する設計とする。	設計とする。	
	・溢水により発生する水位や水圧に対し、伝播防止機能となる	・溢水により発生する水位や水圧に対し、伝播防止機能として	
	止水性が必要なものは、その機能が維持できる設計とする。	止水性が必要なものは、その機能が維持できる設計とする。	
	・溢水により発生する水位に対し、伝播防止機能となる高さが	・溢水により発生する水位に対し、伝播防止機能としてその機	
	<u>必要なものは</u> 、その機能が維持 <u>出来る</u> 高さ以上を確保する設	能が維持できる高さ以上を確保する設計とする。	
	計とする。		
	・溢水により発生する水位に対し、伝播防止機能となる設置経	・溢水により発生する水位に対し、伝播防止機能として設置経	
	路を確保する設計とする。	路を確保する設計とする。	
	4. 排水機能を期待する設備	<ol> <li>排水機能を期待する設備</li> </ol>	
	機能設計	【機能設計】	
	・基準地震動Ssによる地震力等の溢水の要因となる事象に伴い	・基準地震動 Ss による地震力等の溢水の要因となる事象に伴	
	生じる荷重や環境に対して必要な排水機能が損なわれない設	い生じる荷重や環境に対して必要な排水機能が損なわれな	
	計とする。	い設計とする。	
	・滞留物等の閉塞による排水機能が損なわれない設計とする。	・滞留物等の閉塞による排水機能が損なわれない設計とする。	
	・防護対象設備への没水影響により安全機能を損なうおそれが	<ul> <li>防護対象設備への没水影響により安全機能を損なうおそれが</li> </ul>	
	ないよう,排水による防護機能を維持する。	ないよう,排水による防護機能を維持する。	
	・地震時及び地震後の機能を維持する。	・地震時及び地震後の機能を維持する。	

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
	5. 防護対象設備に対する対策	4. 防護対象設備に対する対策	
	機能設計	<u>【</u> 機能設計】	
	・基準地震動Ssによる地震力等の溢水の要因となる事象に伴い	・基準地震動 Ss による地震力等の溢水の要因となる事象に伴	
	生じる荷重や環境に対して,当該対策機能が必要なものは,	い生じる荷重や環境に対して、当該対策機能が必要なもの	
	その機能が損なわれない構造強度及び動作機能等を確保する	は,その機能が損なわれない構造強度及び動作機能等を確保	
	設計とする。	する設計とする。	
	・溢水により発生する水位や水圧に対し、当該対策機能が必要	・溢水により発生する水位や水圧に対し、当該対策機能が必要	
	なものは、その防護機能となる止水性が維持できる設計とす	なものは、その防護機能として止水性が維持できる設計とす	
	る。	る。	
	・溢水により発生する水位に対し、当該対策機能が必要なもの	・溢水により発生する水位に対し、当該対策機能が必要なもの	
	は、その防護機能を維持 <u>出来る必要</u> 高さ以上を確保する設計	は、その防護機能を維持できる高さ以上を確保する設計とす	
	とする。	る。	
	・没水影響に対し防護対象設備が、その安全機能を損なうおそ	・没水影響に対し溢水防護対象設備が、その安全機能を損なう	
	れがないよう、防護機能を維持する。	おそれがないよう、防護機能を維持する。	
	<ul> <li>・実機での被水条件を考慮した試験を要するものにおいて、必</li> </ul>	<ul> <li>・実機での被水条件を考慮した試験を要するものにおいて、必</li> </ul>	
	要な止水性能及び動作機能が損なわれない設計とする。	要な止水性能及び動作機能が損なわれない設計とする。	
	・実機での蒸気条件を考慮した試験を要するものにおいて、必	<ul> <li>・実機での蒸気条件を考慮した試験を要するものにおいて、必</li> </ul>	
	要な動作機能が損なわれない設計とする。	要な動作機能が損なわれない設計とする。	
	6 浴水酒に対する対策設備(加置)	5 淡水酒に対する対策設備	
	後能設計		
	・相定する環境条件における構造強度を必要とするものについ	・相定する環境条件における構造強度を必要とするものについ	
	てけ、主要構造部材が構造健全性を維持する設計とする	てけ、主要構造部材が構造健全性を維持する設計とする	
	・相定する環境条件において 動作機能が必要とするものにつ	・相定する環境条件において 動作機能が必要とするものにつ	
	いては、その機能が維持する設計とする	いてはその機能が維持する設計とする。	
	・ 基準地震動 S。 に よろ 地震力 等の 溢水の 要因 と たろ 事象 に 伴	・ 基準地震動 Ss によろ地震力等の溢水の要因とたろ事象に伴	
	エール版のここには ジル版がすび 温水の 英国 こう ジェッパード	い 生じろ荷重や環境に対して その構造強度が必要とする	
	ものについては その構造強度の健全性を確保する設計とす	ものについては その構造強度の健全性を確保する設計とす	

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
	7. 防護対象設備への没水対策	
	防護対象設備に対し溢水対策が必要な防護対象設備の配置を	
	示第1図に示す。	
	弗 I 凶 役小刈束刈家III 直凶(I/1)	

·炉	備考
	(島根2号炉は「添付資
	料4」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
	第1図 没水対策対象配置図(2/7)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1図 没水対策対象配置図(3/7)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1図 没水対策対象配置図(4/7)		
		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
	第1図 没水対策対象配置図(5/7)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1図 没水対策対象配置図(6/7)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1回 没水対策対象配置図(7/7)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-51	補足説明資料 32	
	原子炉棟最終滞留区画における溢水発生後の復旧について	原子炉建物最終滞留区画における温水発生後の復旧について	・島根2号炉は原子炉建物量数濃の区面におけ
	想定破損等発生時については「溢水が原子炉棟最下層に大量に	想定破損等発生時については、溢水が原子炉建物最下層に滞留	る復旧作業等について
	滞留することとなり、多数の機器が水没する想定となる。この場	することとなる。この場合、安全上重要な機器や系統機能は、区	記載
	合,安全上重要な機器や系統機能は,区画分離により維持される	画分離により維持される。そこで、没水側区画について復旧を行	【柏崎 6/7】
	が、没水側区画については、速やかに復旧を行う必要があること	う際の対応について以下に示す。	
	から、この対応について以下に示す。		
	【相定する状況】	1 相定する状況	
	・原子炉棟最下層における溢水の滞留	・原子炉建物最下層における溢水の滞留	
	・水没エリアのサンプポンプは機能喪失	・水没エリアのサンプポンプは機能喪失	
	【現場へのアクセス】	2. 現場へのアクセス	
	原子炉棟の最終滞留区画である最下層については、溢水が滞	溢水は原子炉建物の最下層に滞留することとなる。最終滞	
	留することを考慮する。滞留水位が 20 cmより高くなる区画で,	留区画までの溢水経路については、目皿による排水を考慮し	
	アクセスか必要な場所については, 想定される水位に応して必 西な真さの生産な記罢し、アクセスに影響のないとう世界な講	なくても開口のカーフ高さ程度の水位となり、アクセス可能	
	安な向さの少郎を改直し、アクビへに影響のないよう相直を講		
	また,原子炉棟の6階については,滞留水位は評価上12㎝と		
	なるが,北東側階段に設置する 40 cmの堰を越えてアクセスは可		
	能である。		
	原子炉棟内のその他区画においては, 滞留水位を 10 cm以下と		
	することから、溢水時のアクセスは可能である。		
	原子炉棟の最下層が水没した状況においても、地下1階の各	原子炉建物の最下層が水没した状況においても、上階の各	
	階段室から滞留の状況を確認しつつ、アクセスが可能である。	階段室等から滞留の状況を確認しつつ、アクセスが可能であ	
	また、水密区画であるRHRボンブ(A)室、RCIC室、H	る。	
	PCSホンフ室内か水没する場合は、谷区画上部の機器ハッナ た間サナモニトズ ト部からのアクセスボゴ先でたて		
	を用放することで、上部からのテクセスかり起てめる。		

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
	【作業ステップ】	3. 作業ステップ	
	没水エリアの排水作業については、溢水の滞留状況と排水関	没水エリアの排水作業については、溢水の滞留状況と排水	
	連設備の運転状況等により排水先を適切に選定する。作業手順	関連設備の運転状況等により排水先を適切に選定する。作業	
	としては、以下のステップを想定している。	手順としては、以下のステップを想定している。	
	<ol> <li>原子炉棟内への移送</li> </ol>	<ol> <li>原子炉建物内への移送</li> </ol>	
	溢水発生後、滞留水が発生し排水処理が必要な場合は、他	溢水発生後、滞留水が発生し排水処理が必要な場合は、他	
	区画のサンプ及び廃棄物処理設備の健全性又は復旧を確	区画のサンプ及び廃棄物処理設備の健全性又は復旧を確	
	認後に、仮設の排水ポンプ等にて移送を行う。	認後に、仮設の排水ポンプ等にて移送を行う。	
	② 原子炉棟外への移送	② 原子炉建物外への移送	
	原子炉棟内のサンプ設備が使用不可の場合は、滞留水を原	原子炉建物内のサンプ設備が使用不可の場合は,滞留水を	
	子炉棟より直接, 廃棄物処理棟内のサンプ又は健全なタン	原子炉建物より直接,廃棄物処理建物のサンプ又は健全な	
	クに、仮設の排水ポンプ等にて移送する。	タンクに、仮設の排水ポンプ等にて移送する。	
	<ol> <li>③ 屋外への移送</li> </ol>	<ol> <li>③ 屋外への移送</li> </ol>	
	廃棄物処理棟内のサンプ設備やタンク類が使用不可の場	廃棄物処理建物内のサンプ設備やタンク類が使用不可の	
	合は,滞留水を原子炉建屋の外に設置された復水貯蔵タン	場合は,滞留水を原子炉建物の外に設置されたトーラス水	
	ク等に、仮設の排水ポンプ等にて移送する。	受入タンク等に、仮設の排水ポンプ等にて移送する。	
	【作業期間】	4. 作業期間	
	想定破損を考慮するケースでは,原子炉棟の最下層で,最終	原子炉建物の最下層で,最終的な滞留水は最大で2m程度で	
	的な滞留水位数 m を超える区画があるが,速やかに排水作業の	あり、速やかに排水作業の着手が可能であれば、仮設ポンプ	
	着手が可能であれば,仮設ポンプの使用を想定した場合でも,2	の使用を想定した場合でも,2日~3日程度で排水作業の完了	
	日~3日程度で排水作業の完了が可能である。	が可能である。	
	【機器の点検作業】	5. 機器の点検作業	
	排水作業完了後に、没水した機器の点検を速やかに行う。機	原子炉建物に内部溢水が発生した場合は、事象収束後に、	
	器の点検等には時間を要すると想定されるが、プラントの安全	原子炉施設の損傷の有無の確認を速やかに行う。	
	機能としては、区画分離により維持された状態を継続すること		
	が可能である。		
	特にプラント停止後については,冷温停止機能,燃料プール	特にプラント停止後については,冷温停止機能,燃料プー	
	の冷却及び補給機能の維持が重要になるため、この機能に係る	ルの冷却及び補給機能の維持が重要になるため、この機能に	
	系統の運転継続が重要となる。機器の点検においては、この運	係る系統の運転継続が重要となる。機器の点検においては、	
	転状態が長期に継続することから、機器の復旧についても、こ	この運転状態が長期に継続することから、機器の復旧につい	
	れら運転状態の維持を最優先とした作業工程にて復旧作業を進	ても、これら運転状態の維持を最優先とした作業工程にて復	
	める。	旧作業を進める。	

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
	補足説明資料-52	補足説明資料 33	
	<ul> <li>重大事故等対処設備の追設を考慮した溢水影響評価について</li> <li>1. はじめに</li> <li>発電所内に常設の重大事故等対処設備(以下「SA設備」と</li> </ul>	<ul> <li>重大事故等対処設備の追設を考慮した溢水影響評価について</li> <li>1. はじめに</li> <li>発電所内に常設の重大事故等対処設備(以下「SA設備」と</li> </ul>	<ul> <li>・島根2号炉は重大事故</li> <li>等対処設備の追設を考慮した溢水影響評価に</li> <li>ついて記載</li> </ul>
	いう。)が新設されることを考慮した溢水影響を評価する。	いう。)が新設されることを考慮した溢水影響を評価する。	【柏崎 6/7】
	<ul> <li>2. 評価方法及び評価結果について 新設するSA設備について、溢水影響の観点より以下を考慮し、評価を行う。</li> <li>① 設置場所(接続口位置,配管ルート,ポンプ・熱交換器等設置位置)</li> </ul>	<ol> <li>評価方法及び評価結果について 新設するSA設備について,溢水影響の観点より以下を考慮 し,評価を行う。</li> <li>① 設置場所(接続口位置,配管ルート,ポンプ・熱交換器 等設置位置)</li> </ol>	
	<ul> <li>② 設備仕様(最高使用温度,最高使用圧力,ポンプ容量, 配管口径等)</li> <li>③ 既設設備との接続位置,通常時の隔離状況</li> <li>④ 新設の配管貫通口位置</li> </ul>	<ul> <li>② 設備仕様(最高使用温度,最高使用圧力,ポンプ容量, 配管口径等)</li> <li>③ 既設設備との接続位置,通常時の隔離状況</li> <li>④ 新設の配管貫通口位置</li> </ul>	
	<ul> <li>2.1 評価内容 <ul> <li>内部溢水(第9条範囲)の既設評価で用いた溢水源への影響</li> <li>新設SA設備を溢水源とした溢水評価</li> <li>具体的には,想定破損による溢水について,没水による影響を評価するとともに,各溢水に対して被水による影響も考慮した。</li> <li>ここで,地震時については,SA設備は基準地震動Ssに対した</li> <li>て耐性を確保することから溢水源として考慮しない。また,火災時に使用する消火配管とSA設備は,接続しないことから溢水源とならず,評価に影響はない。</li> </ul> </li> </ul>	<ul> <li>2.1 評価内容 <ul> <li>内部溢水(第9条範囲)の既設評価で用いた溢水源への影響</li> <li>新設SA設備を溢水源とした溢水評価</li> <li>具体的には,想定破損による溢水について,没水による影響を評価するとともに,各溢水に対して被水による影響も考慮した。</li> <li>ここで,地震による溢水については,SA設備は基準地震動Ssに対する耐震性を有することから溢水源として考慮しない。</li> <li>また,消火水による溢水については,消火系配管とSA設備は 接続しないことから溢水源に影響はない。</li> </ul> </li> </ul>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発	電所(2018.9.18版			島根原子ス		備考	
	2.2 評価結果			2.2 評	価結果			
	いずれのSA設備の追認	設範囲においても, i	通常時においては,	いう	ずれの S A 設備の追設	範囲においても, 通	常時においては,	
	既設設備と弁等にて隔離る	されることから,既	設評価に用いた溢	既設讀	没備と弁等にて隔離さ	れることから、既設	評価に用いた溢	
	水源に影響がなく評価に	も影響ない。		水源に	こ影響がなく評価にも	影響ない。		
	また,新設SA範囲に~	ついては,別途,第	四十三条の対応に	また	た,新設 S A範囲につ			
	て全てのSA設備及び既認	設と共用する配管等	について, 想定破	て全て	てのSA設備及び既設			
	損を考慮する必要がない。	よう強度を確保する	方針であることか	損を考	考慮する必要がないよ			
	ら、溢水源とならず、既認	設設備への影響はな	<i>د ۷</i> ک	ら, 潜	益水源とならず, 既設	設備への影響はない	o	
	なお、仮にSA設備がな	想定破損の溢水源と	なる場合でも,保	なま	お、仮にSA設備が想	定破損の溢水源とな	る場合でも, 保	
	有水量は第1表で示す通り	少量であることから	ら, 溢水源としての	有水量	量は表1.で示す通り少	量であることから,	溢水源としての	
	影響は少ない。被水を考慮	<b>慮した場合は,各防</b>	護対象設備につい	影響は	は少ない。被水を考慮	した場合は、各防護	対象設備につい	
	て、被水対策を実施する、	ことから影響はない	• •	て, 衫	皮水対策を 実施するこ	とから影響はない。		
					表1 新設:	SA設備の保有水量		
	第1表 新言	役SA設備の保有水	<u>量</u>	重	重大事故等対処設備	追設範囲の保有水量	既設との接続	
	重大事故等対処設備	追設範囲の保有水量	既設との接続	1 低	、王原子炉代替注水系	約1.4m <sup>3</sup>	隔離弁	・設備の相違
	1 高圧代替注水系	約 3m <sup>3</sup>	隔離弁	2 ~	ペデスタル代替注水系	約0.1m <sup>3</sup>	隔離弁	【果海第二】
	2 低圧代替注水系	共通部 約 7m <sup>3</sup> その他 約12m <sup>3</sup>	隔離弁	3 A-	-原子炉補機代替冷却系	約0.7m <sup>3</sup>	隔離弁	
	3 代替循環冷却系	約 1m <sup>3</sup>	隔離弁	4 B-	-原子炉補機代替冷却系	約3.2m <sup>3</sup>	隔離弁	
	4 緊急用海水系	約21m <sup>3</sup>	隔離弁	5 残	記翻熱代替除去系	約0.7m <sup>3</sup>	隔離弁	
	5 代替燃料プール冷却系	約 1m <sup>3</sup>	隔離弁					
				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
	添付資料-11	<u>補足説明資料 34</u>	
	<ul> <li>東海第二発電所における「重要度分類審査指針」 に基づく防護対象設備の抽出 (内部溢水と火災における防護対象の比較)</li> <li>1. はじめに         <ul> <li>「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置,構造及び設備の基準に関する規則」(以下「設置許可基準規則」という。)</li> <li>第九条(溢水による損傷の防止等)及び同第八条(火災による損傷の防止)において,それぞれの事象に対し,「原子炉の高温停止及び低温停止を達成し,維持する機能」及び「放射性物質の貯蔵,開じ込め機能」を損なわないことを要求している。</li> <li>第九条ではさらに,使用済燃料プールの冷却及び給水機能</li> </ul> </li> </ul>	<u>島根原子力発電所2号炉における</u> <u>火災防護と溢水防護における防護対象の比較について</u> 1. はじめに 「設置許可基準規則」 <u>第八条(火災防護)及び第九条(溢水防</u> 護)では、それぞれの事象に <u>対して、</u> 「原子炉の高温停止及び低 温停止を達成し、維持する機能」及び「放射性物質の貯蔵又は閉 じ込め機能」を損なわないことを要求している。	<ul> <li>・島根2号炉は火災防護</li> <li>と溢水防護における防</li> <li>護対象の比較を記載</li> <li>【柏崎 6/7】</li> </ul>
	<ul> <li>を維持できることを求めている。</li> <li>以下に内部溢水防護及び内部火災防護のそれぞれにおける</li> <li>防護対象について整理した。</li> <li>2. 要求内容と選定の考え方</li> <li>内部溢水防護及び内部火災防護に対する要求内容と防護対象</li> <li>設備の選定の考え方について,第1表に整理する。</li> <li>第1表 要求内容と設備選定の考え方</li> </ul>	<ul> <li>ここでは、火災防護及び溢水防護のそれぞれにおける防護対象について整理した。</li> <li>2.要求事項と選定の考え方 火災防護と溢水防護に対する要求事項と防護対象設備の選定の考え方を表1に整理した。</li> <li>表1 要求事項と設備選定の考え方</li> </ul>	
	福立基準及び設置許可基準の解釈(かかさないにおける 要求内容         防護対象設備の適定の考え方           【審査基準】 原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するため の安全機能を有する構築物、系統及び機器並びに放射性 物質の貯蔵及び閉じ込め機能をする構築物、系統及び 機器が設置される火災区域及び火災区画に火災防護対策 を講じること。         火災を想定した場合に、原子炉の高 温停止及び冷温停止を達成し、維持 するために必要な機能がで放射性 物質の貯蔵及び閉じ込め機能をする構築物、系統及び 機器が設置される火災区域及び火災区画に火災防護対策 を講じること。           【設置許可基準の解釈】         ガイドに記載される「重要度の特に 高い安全機能を有するもの」として、 設置許可基準第十二条の解釈に記載 される機能を有するるの」として、 設置許可基準第十二条の解釈に記載 される機能を有する意動備を遵定する。           溢 水 水 物防護すべき対象設備は、重要度の特に高い安全 機能を有する系統が、その安全機能を適切に維持するた めに必要な設備         ガイド	確認         要求事項         防護対象設備の遺定の考え方           (1) 原子炉施設内の火災区域又は火災区両に設 置される安全機能を有する構造物、系統及び 機器を火災から防護することを目的として、 以下に示す火災区域及び火災区画の分類に 基づいて、火災発生防止、火災の感知及び消 火、火災の影響軽減のそれぞれを考慮した火         次気を想定した場合に、原子炉の 高温停止及び低温停止を違成し、 維持するために必要な機能を並びに 放射性物質の貯蔵メは閉じ込め機 能を特定し、その機能を達成する ために必要な設備を選定。           火         (1) 原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、 維持するための安全機能を有する構築物、系統 及び機器が設置される火災区域及び火災区 両         (2) 旅射性物質の貯蔵メは閉じ込め機能を有す る構築物、系統及び機器が設置される火災区域及び火災区 両           (2) 放射性物質の貯蔵メは閉じ込め機能を有す る構築物、系統及び機器が設置される火災区域         評価ガイドに示される「重要度の 特に高い安全機能を有するるの」 として、設置許可基準規則第十二 朱の解釈に示される機能を有する 設備を選定。           (2) 放射性物質の閉じ込め 機能を維持できること、また、停止状態にある 場合は、引き続きその状態を維持できること [評価ガイド] 溢木から防護すべき対象設備は、重要度の特に 高い安全機能を有する系統が、その安全機能を 適切に維持するために必要な設備	

柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	Ē	島根原子力発電所 2号炉	備考
			3. 溢水防護及び火災防護における対象設備の比較	3. 火災防護と溢水防	5護における防護対象の比較	
			内部溢水防護では,「設置許可基準規則第十二条	解釈に記載 溢水防護では、「	設置許可基準規則第十二条の解釈に示される	
			される機能」を有する系統を構成する設備を選定	, 溢水より 機能」を有する対象	象系統を構成する設備を選定し <u>防護を実施</u> す	
			防護する。	る。(表2)		
			一方、内部火災防護において「設置許可基準規則	第十二条の これに対して、火	:災防護において「設置許可基準規則第十二条	
			解釈に記載される機能」を有する対象系統を設置	る火災区域の解釈に示される機	後能」を有する対象系統を設置する火災区域又	
			に対し、「火災の発生防止」、「火災の早期感知」、	火災の早期 は火災区画に対して	「火災の発生防止」「火災の早期感知」「火災	
			消火」を実施するかにより防護対策を決定する。	の各要求機の早期消火」を実施	国しているかどうかを表2に整理した。	
			能と火災防護を図る対象系統を第2表に整理した。			
			結果、火災発生時に機能要求のない系統又は火	の影響を受 その結果,火災発	生時に機能要求のない系統又は火災の影響を	
			けない系統を除く系統に対しては,「火災の発生防	止」 <sub>2</sub> 「火災 受けない系統を除く	系統に対しては、火災防護に係る審査基準に	
			の早期感知」、「火災の早期消火」を実施すること	を確認した。 基づき「火災の発生	E防止」「火災の早期感知」「火災の早期消火」	
			なお、「重要度分類審査指針」に対応した設備毎	防 を実施することを確	観した。	
			護対象については,詳細を第3表に示す。			

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	斤(2018. 9. 18 版)			島根原子力	備考		
	第2表 火災防護及び溢水	x防護対象として選定	した	系統	表 2 火災防護及び溢水	防護の対象として選定した	系統	・設備の相違
	その機能を有する系統の多重性又は多様性 を要求する安全機器	対象系統	内部 火災	内部 溢水	その機能を有する系統の多重性又は多様性を 要求する安全機能 原子炉の緊急停止機能 末臨界維持機能	対象系統 制御棒及び制御棒駆動系 制御棒及び制御棒駆動系	<ul> <li>内部 内部</li> <li>火災 溢水</li> <li>- ○</li> <li>- ○</li> </ul>	【東海第二】
	原子炉の緊急停止機能	制御棒,制御棒駆動系	_	0	原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能	ほう酸水注入系           逃がし安全弁(安全弁としての開機能)	- 0 - 0	
	未臨界維持機能	制御棒	-	0	原子炉停止後における除熱のための 崩壊熱除去機能	残留熱除去系(原子炉停止時冷却モード, 低圧注水モード,サプレッション・プール	- 0	
	原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防	はり酸水注入糸	_	0		<ul> <li>水冷却モード)</li> <li>逃がし安全弁(手動逃がし機能)</li> <li>自動減圧系(手動逃がし機能)</li> </ul>	0 0	
	止機能	述がし女生并	_			低圧炉心スプレイ系 原子炉隔離時冷却系	0 0	
	原子炉停止後における除熱のための	<b>波の熱除土炎(茵乙尼信山</b>			原子炉が隔離された場合の注水機能	高圧炉心スフレイ系 原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイ系	0 0	
	崩壞熱除去機能	残留熱味云糸 (原于炉停止 時冷却モード)	0	0	原子炉が隔離された場合の圧力逃がし機能	逃がし安全弁(手動逃がし機能)           自動減圧系(手動逃がし機能)	0 0 0	
	原子炉が隔離された場合の注水機能	原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイ系	0	0	事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための 原子炉内高圧時における注水機能	高圧炉心スプレイ系 自動減圧系により原子炉を減圧し、低圧炉	0 0	
	原子炉が隔離された場合の圧力逃がし 機能	逃がし安全弁 自動減圧系	0	0	原子右内所住時における注水総合	心スプレイ系,残留熱除去系(低圧注水モ ード)により原子炉への注水を行う 低圧症れスプレイ系		
	事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却	刷のための 「回こに厚厳味らた」の			」 が、1 M-T 1984とのT(~437) など小V(数用)	株式         株式         (低圧注水モード)           高圧炉心スプレイ系	0 0 0	
	原子炉内高圧時における注水機能	原于炉隔離時位却示 高圧炉心スプレイ系 残留熱除去系(低圧注水モ	0	0	原子炉内高圧時における減圧系を作動させる機能 格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ 出た場所の窓囲気中の放射性物質の濃度低減機能	自動減圧系 非常用ガス処理系	<u> </u>	
	原于炉内低圧時における在水機能	ード) 低圧炉心スプレイ系	0	0	格納容器の冷却機能 格納容器のの可燃性ガス制御機能	残留熱除去系(格納容器冷却モード) 可燃性ガス濃度制御系	- 0 - 0	
	原子炉内高圧時における減圧系を作動 させる繊維	自動減圧系	0	0	非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供 給する機能 非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供	非常用電源系 (交流) 非常用電源系 (直流)	0 0	
	格納容器内又は放射性物質が格納容器				給する機能			
	から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性 物質の濃度低減機能	非常用ガス処理系	0	0				
	格納容器の冷却機能	残留熱除去系(原子炉格納 容器スプレイ冷却モード)	_	0				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所	斤(2018.9.18版)			島根原子ク	」発電所 2号炉			備考
	その機能を有する系統の多重性又は多様性	対象系統	内部 火災	内部溢水	その機能を有する系統の多重性又は多様性を 要求する安全機能	対象系統	内部 火災	内部 溢水	
	格納容器内の可燃性ガス制御機能	可燃性ガス濃度制御系	_		非常用の交流電源機能	ディーゼル発電設備(高圧炉心スプレイ系 を含む)	0	0	
	非常用交流電源から非常用の負荷に対				非常用の直流電源機能 非常用の計測制御用直流電源機能	直流電源設備 計測制御用電源設備 原スに対策や44.7	0	0	
	し電力を供給する機能	非常用電源系	0	0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	原于炉桶機行却系 高圧炉心スプレイ補機冷却系 原子炬補勝海水系	0	0	
	非常用直流電源から非常用の負荷に対	-to take data tang -			1124/1144/NDTR118818	高圧炉心スプレイ補機海水系	0	0	
	し電力を供給する機能	直流電源糸	0	0	その機能を有する系統の多重性又は多様性を	対象系統	内部	内部	
	非常用の交流電源機能	非常用ディーゼル発電機	0	0	要求りる女主機能 原子炉制御室非常用換気空調機能 正確次気供会降後	中央制御室換気系 冰が1 安全金 自動減圧墜発 主義気隔離	· 天灰		
	非常用の直流電源機能	直流電源系	0	0	圧縮空気供給機能 	述がし女主井,目動阀圧機能,主然気隔離 弁のアキュムレータ 「日子恒冷却は圧力バウンダ」「隔離金	-		
	非常用の計測制御用直流電源機能	計測制御電源系	0	0	部1が市場内にパークシークを構成する配置の隔離 離機能 原子炉格納容器バウンダリを構成する配管の隔離	原子炉格納容器バウンダリ隔離弁	_	0	
	補機冷却機能	原子炉補機冷却水系	-	0	機能 原子炉停止系に対する作動信号(常用系として作	原子炉保護系	0	0	
	冷却用海水供給機能	残留熱除去系海水系,非常 用ディーゼル発電機海水系	0	0	動させるものを除く)の発生機能 工学的安全施設に分類される機器若しくは系統に	工学的安全施設作動系	0	0	
	原子炉制御室非常用换気空調機能	非常用換気空調系 (中央制御室換気空調系 含)	0	0	対する作動信号の発生機能 事故時の原子炉の停止状態の把握機能	中性子東(起動領域モニタ) 原子炉スクラム用電磁接触器の状態 制御棒位置	0	0	
	圧縮空気供給機能	駆動用窒素源	_	0	事故時の炉心冷却状態の把握機能	原子炉水位(広带域,燃料域) 原子炉圧力	0	0	
	原子炉冷却材圧力バウンダリを構成す	原子炉圧力容器バウンダリ	0		事故時の放射能閉じ込め状態の把握機能	原子炉格納容器圧力 格納容器エリア放射線量率	-	0	
	る配管の隔離機能	隔離弁	0		事故時のプラント操作のための情報の把握機能	サプレッション・プール水温 (低温停止への移行)	0	0	
	原子炉格納容器バウンダリを構成する 配管の隔離機能	原子炉格納容器バウンダリ 隔離弁	—	0		<ul> <li>・原子炉上力及び駅子炉水位(広帯域)</li> <li>(ドライウェルスプレイ)</li> <li>・原子炉水位(広帯域,燃料域)</li> <li>・格納容器圧力</li> </ul>			
	原子炉停止系に対する作動信号(常用 系として作動させるものを除く)の発	安全保護系	0	0		<ul> <li>(サブレッション・ブール冷却)</li> <li>原子炉水位(広帯域,燃料域)</li> <li>・サブレッション・ブール水温</li> <li>(可燃性ガス濃度制御系起動)</li> <li>・原子炉格納容器水素濃度</li> <li>・原子炉格納容器酸素濃度</li> </ul>			
	生機能					<ul><li>(異常状態の把握機能)</li><li>・排気筒モニタ</li></ul>			
					〇:火災	方護又は溢水防護に係る審査基準に	ニ基づく	対策	
					— :消防;	去又は建築基準法に基づく対策			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20	1版) 東海第二発電所	斤(2018. 9. 18 版)				島根原子力発電所 2号炉	備考
	その機能を有する系統の多重性又は多様性 を要求する安全機器	対象系統	内部 火災	内部 溢水			
	工学的安全施設に分類される機器若し くは系統に対する作動信号の発生機能	安全保護系	0	0			
	事故時の原子炉の停止状態の把握機能	計測制御機能	0	0			
	事故時の炉心冷却状態の把握機能	計測制御機能	0	0	-		
	事故時の放射能閉じ込め状態の把握機能	放射線監視機能	0	0			
	事故時のプラント操作のための情報の 把握機能	計測制御機能	0	0			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東	海第二	発電所	f (20	18.9.	18 뷨	<u></u> z)				島根原	子力発電展	所 2号	号炉		備考	, ,
	Y																島) (島	晶根2号炉	は「8条-
	21.	詮水 機能影響			箱												別府 8 条	☆1-資料 2 ⊱-別添 1-	□添付 1, 資料 9-添
	と目に	内部る 脳水による	I		0				I								付1	」に記載)	
	設備の抽	火災による機能影響 ※1	I		(館一) 〇				I										
	防護対象	所 内部火災 放射性物質の 貯蔵又は閉じ込め	1 1	1	I	1	I	1	I	I									
	に基づく	東海第二発電 原子炉の 安全停止	0 0	0	0	0	0	0	0	0									
	<b>穒指針</b> 」																		
	重要度分類審	構築物、系統又は機器	炉圧力容器 地再循環ボンプ	<u>ل</u> ي بر بر	中	#棒駆動機構 ハウジング	t子東計装管ハウジング	棒カップリング	棒駆動機構カップリング	<b>岸韓駆動機構ラッチ機構</b>	対策を図る対象。								
	いる「夏		· 通子	開催	(1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)	御御	中 中		御棒カップリ   <sup>  </sup>	—————————————————————————————————————	「に応じて火災防護								
	所にま	機能		() () () () () () () () () () () () () (	の合わず 「村り様」 「たっ様」 「江ン能」				) 過剰反 市成の円 市議 ・ (1)	11	し、 一 一 一 一 一 一								
	送船	重要度分類排			- AL IN N - AL - AL - AL - AL - AL - AL - AL - AL	arts あん、 御御、 X の の 御 が X	しのある 機器		N 12 +2 4		勝 参 一 一 一 一 一								
	東海第二	定義			東京の市内である	その頃間×14008 発生する事象によ (a) 炉心の着しい は (b) 然料の大量の	引き起こすおそえ 構築物、系統及び				火災による異								
	蓛	分類				PS-1					*								
	第 3																		

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

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017.12.20 版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	Image: Parameter (2018.9.18 bg)         Image: Parameter (2018.9.18 bg) <th>島根原子力発電所 2号炉</th> <th>備考</th>	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
--------------------------------	---------------------	--------------	----

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電子/2発電所 (2018.9.18 版)         東海第二人工会電子/22 電子/22 電子	島根原子力発電所 2号炉	備考

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

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

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

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	Image: 10 - 10 - 10 - 10 - 10 - 10 - 10 - 10		

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

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

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		Image: constrained by the second se		

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

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	(注意) (注 (注意) (注意) (注意) (注 (注)) (注 (注)) (注) (注)) (注) (注		
	<ul> <li>(1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)</li></ul>		
	業務時、派表スは法 業務時、派表スは法 経営業長、 (下部連接 (下部連接 (上コンド)、 (下部連接 (上コンド)、 (下部連接)、 (下部連接 (日コンド)、 (市)、(一日ンド)、 (市)、(一日ンド)、 (市)、(市)、(市)、(市)、(市)、(市)、(市)、(市)、(市)、(市)、		
	<ul> <li>(1)</li> <li>(1)<td></td><td></td></li></ul>		
	な 整 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (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
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海海第二発電所 (2018.9.18版) 東海海第二条電所 (2018.9.9.18版) 	島根原子力発電所 2号炉	備考
	Detect         Easter Ambrit           2011         Easter Ambrit		

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

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

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二発電所	(2018.9.	18版)			島根原子力発	電所 2号	予炉		備考
					<u> 添付資料-10</u>				補足	<u> 説明資料 35</u>	
	鉄	防コンクリート	達の水密性	主について			(筋コンクリート)	達の水密性	について		<ul> <li>・島根2号炉は鉄筋コン</li> <li>クリート壁の水密性に</li> </ul>
	原子炉棟,	廃棄物処理棟, 厚	充棄物処理	建屋及び	タービン建屋	原子炉建物	」, 廃棄物処理建物	勿及びター	ビン建物に	おいて地震	ついて記載
	において地震	に起因する機器の	の破損に伴	≤う溢水量は	は,建屋の最	に起因する機	器の破損に伴う液	益水量は,	建物の最地	も下階に滞留	【柏崎 6/7】
	地下階に貯留	されるため,耐露	震壁等のひ	いび割れの影	影響について	するため, 耐	震壁等のひび割れ	れの影響に	ついて確認	ぶする。	
	確認する。										
	10.1 各建屋の	応答解析結果				1. 各建物の応答	答解析結果				
	耐震壁の	ひび割れの可能性	生について	(弾性域で	であることの	(1) 耐震壁のひ	び割れの可能性は	こついて(	弾性域であ	っることの確	
	確認)					認)					
	各建屋の	貯留区画における	る耐震壁の	)地震応答角	曜析における	各建物の	最終滞留区画にお	おける耐震量	匿の地震応	答解析にお	
	せん断変形	(τ - γ関係) z	が,第1折	「点に納まる	る場合,水密	けるせん断望	変形(τ – γ 関係	)が,第1	折点に納る	まる場合,水	
	性に影響の	あるせん断ひび割	割れは生じ	ないと判断	所する。	密性に影響の	のあるせん断ひひ	「割れは生し	じないと判	断する。	
	地震応答	解析結果より, も	せん断変形	$\xi (\tau - \gamma \beta$	関係) は第1	地震応答角	解析結果より、せ	ん断変形	( <sub>τ</sub> — γ 関係	系) は表1に	
	表に示すと	おり、おおむね	<u>第1折点に</u>	収まってい	<u>いるが, ター</u>	示すとおり,	原子炉建物・廃	<u>棄物処理建</u>	物・ターと	ビン建物の最	・地震応答解析結果の相
	ビン建屋の	<u>ー部</u> の壁は第13 来康しま 証何まに	沂点を越え ***	ていること	とから、残留	<u>終滞留区画</u>	<u>を構成する</u> 壁は、	第1折点る	を越えてい	ることから,	運
	いい割れを	「考慮しに評価を引	<b>天</b> 施する。			残留いい割れ	れを考慮した評価	で美施する	2°		【鬼御弗二】
	第 1 表 基準	℡地震動Ssによ	る地震応答	答解析結果	一覧	表1 基	基準地震動 Ss に J	よる 地震応	答解析結果	一覧	・地震応答解析結果の相
	評価	<b>Б</b> 部位	最大応答せ	せん断ひずみ風	度 (×10 <sup>-3</sup> )						違
	建屋	階 層(m)	NS	EW	第1折点	評价	西部位	最大応答せ	せん断ひずみ	度 (×10 <sup>-3</sup> )	【東海第二】
	原子炉棟	E. L. +2. 0∼ -4. 0	0.18	0.19	0.201	建物	階 層(m)※	NS	EW	第1折点	
	廃棄物処理建屋	E. L4. 7~-10. 7	0.138	0.205	0.217 NS 0.232	原子炉建物	E. L. +1. 3~+8.8	0. 526	0. 305	NS 0.227 EW 0.222	
	タービン建屋	E. L. +8. $2 \sim -4.0$	0.228	0.270	EW 0.229	廃棄物処理建物	E. L. +3. 0∼+8. 8	0. 533	0. 343	NS 0.216 EW 0.220	
						タービン建物	E. L. +2. 0∼+5. 5	0. 731	0. 528	NS 0.194 EW 0.221	
						※:地震応	答解析モデルにお	おける最終	滞留区画を	を構成する壁	
						のレベ					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	$     \begin{array}{c}             M & \tau \\             M_{3} & \tau_{3} \\             M_{2} & \tau_{2} \\             M_{1} & \tau_{1} \\             M_{1} & \tau_{1} \\             \overline{\gamma_{1}} \\             \overline{\gamma_{1}} \\             \overline{\gamma_{2}} \\             \overline{\gamma_{2}} \\             \overline{\gamma_{3}} \\             \overline{\gamma_{3}} \\             \overline{\gamma_{3}} \\             \overline{\phi_{3}} \\             \phi_{3} $	$     \begin{array}{c}             M & \tau \\             M_{3} & \tau_{3} \\             M_{2} & \tau_{2} \\             M_{1} & \tau_{1} \\             M_{1} & \tau_{1} \\             \overline{\gamma_{1}} \\             \overline{\gamma_{1}} \\             \overline{\gamma_{2}} \\             \overline{\gamma_{2}} \\             \overline{\gamma_{3}} \\             \gamma_$	
	図4-1 トリリニヤー・スケルトンカーフ 補足:「原子力発電所耐震設計技術指針 JEAG 4601−1 991追補版」より,せん断変形(τ-γ関係)における第 1折点の評価式は,壁板の面内せん断実験における中央斜 めひび割れ発生時の平均せん断応力度に対応するよう定め られている。	図4-1 トリリニヤー・スケルトンカーフ 補足:「原子力発電所耐震設計技術指針 JEAG 4601-1 991追補版」より、せん断変形(τ-γ 関係)における 第1折点の評価式は、壁板の面内せん断実験における中央 斜めひび割れ発生時の平均せん断応力度に対応するよう定められている。	
	10.2 <u>タービン建屋</u> の水密性の考慮について <u>タービン建屋</u> 地下部の鉄筋コンクリート壁(以下,「RC 壁」という。)について,基準地震動S <sub>s</sub> における最大せん 断ひずみに基づき残留ひび割れ幅を算定し,水密性(ひび 割れからの漏えい)の観点からの評価基準値を超えないこ とを確認する。	<ol> <li><u>原子炉建物・廃棄物処理建物・タービン建物</u>の水密性の考慮について</li> <li><u>原子炉建物・廃棄物処理建物・タービン建物の</u>最終滞留区画の</li> <li>鉄筋コンクリート壁(以下,「RC壁」という。)について,基準</li> <li>地震動 Ss における最大せん断ひずみに基づき残留ひび割れ幅を</li> <li>算定し,水密性(ひび割れからの漏えい)の観点からの評価基準</li> <li>値を超えないことを確認する。</li> </ol>	・地震応答解析結果の相 違 【東海第二】
	<ul> <li>10.3 検討方法 残留ひび割れに対する水密性の検討の流れを第1図に示す。</li> <li>(1)残留ひび割れに対する水密性の検討         (財)原子力工学試験センターでの原子炉建屋の耐震壁         に関する試験結果をとりまとめた「鉄筋コンクリート造耐         震壁のせん断ひび割れ性状に関する検討(昭和63年コンク         リート工学年次論文報告集)」における残留ひび割れの検討     </li> </ul>	<ul> <li>3. 検討方法 残留ひび割れに対する水密性の検討の流れを図1に示す。</li> <li>(1)残留ひび割れに対する水密性の検討         <ul> <li>(財)原子力工学試験センターでの原子炉建物の耐震壁に関する試験結果をとりまとめた「鉄筋コンクリート造耐震壁のせん断ひび割れ性状に関する検討(昭和63年コンクリート工学年 次論文報告集)」における残留ひび割れの検討に基づき,基準地</li> </ul> </li> </ul>	
	に基づき,基準地震動Ssにおける最大応答せん断ひずみから,試験結果のばらつきを踏まえた残留ひび割れ幅を検討する。この検討結果が,「原子力施設における建築物の維持	震動 Ss における最大応答せん断ひずみから, 試験結果のばらつ きを踏まえた残留ひび割れ幅を検討する。この検討結果が, 「原 子力施設における建築物の維持管理指針・同解説(日本建築学	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	管理指針・同解説(日本建築学会)」における水密性の観点	会)」における水密性の観点から補修の検討が必要となるひび割	
	から補修の検討が必要となるひび割れ幅の評価基準値	れ幅の評価基準値(0.2mm)を超えないことを確認する。	
	(0.2mm) を超えないことを確認する。		
	(2) 溢水影響評価への影響の検討	(2) 溢水影響評価への影響の検討	
	残留ひび割れに対する水密性の検討を踏まえ、溢水影響	残留ひび割れに対する水密性の検討を踏まえ、溢水影響評価	
	評価に及ぼす影響について確認する。	に及ぼす影響について確認する。	
	(1) 飛网ひび割りにかけてかけてかけ	<ul><li>(1) 産昭ひび割れに対する水変性の検討</li></ul>	
	基準地震動 S <sub>s</sub> による最大応答せん断びすみの鼻定	基準地展動 Ssによる取入応合せん 断ひりみの 鼻正	
		★ 取れだ割と超っ答字※1	
	◆ ( 本田姓、(水恋)の検討 <sup>※2</sup>	(在田姓 (水恋) の検討※2	
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	↓		
	(2) 溢水影響評価への影響の検討	(2) 溢水影響評価への影響の検討	
	<u>第</u> 1図 検討フロー	<u>図</u> 1 検討フロー	
	<sup>※1</sup> 「鉄筋コンクリート造耐震壁のせん断ひび割れ性状に関する検	※1 「鉄筋コンクリート造耐震壁のせん断ひび割れ性状に関する	
	討」(昭和63年コンクリート工学年次論文報告集)	検討」(昭和63年コンクリート工学年次論文報告集)	
	*2 原子力施設における建築物の維持管理指針・同解説(日本建築	※2 原子力施設における建築物の維持管理指針・同解説(日本建	
	学会)	築学会)	
	10.4 検討結果	4. 検討結果	
	(1) 耐震壁等のひび割れの可能性について	(1) 耐震壁等のひび割れの可能性について	
	タービン建屋の地震時の溢水は地下部に滞留する。	原子炉建物・廃棄物処理建物・タービン建物の地震時の溢水	・地震応答解析結果の相
	地震応答解析結果より、せん断変形( $\tau - \gamma$ 関係)は、	は最地下階に滞留する。	違
	概ね第1折点の0.23×10 <sup>-3</sup> 程度に収まっているが,EW方向	<u>残留ひび割れ幅の評価は、せん断ひずみ度及び鉄筋間隔を条</u>	【東海第二】
	の一部の壁は第1折点を越えていることから、残留ひび割		
	れを考慮した評価を実施する。地下部の耐震壁の配置と水	であるので,評価条件がより厳しい最も大きなせん断ひずみ度	
	密性の評価を実施した壁の配置を第2図に示す。	が生じるタービン建物について,残留ひび割れを考慮した評価	
	最終貯留区画について,基準地震動Ssによる壁の最大応	を実施する。タービン建物の最終滞留区画の耐震壁の配置と水	
	答せん断ひずみ度を第1表に示す。	密性の評価を実施した壁の配置を図2に示す。	1
		最終滞留区画について, 基準地震動 Ss による壁の最大応答せ	
		ん断ひずみ度を表2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
	第1表     基準地震動S <sub>s</sub> による地震応答解析結果       評価部位     最大応答せん断ひずみ度 (×10 <sup>-3</sup> )		表2     基準地震動 Ss による地震応答解析結果       評価部位     最大応答せん断ひずみ度		・地震応答解析結果の相 違 【東海第二】		
	建屋階層	NS	EW	建屋	階 層	NS EW	
	タービン建屋 EL.+8.2m~-4.0m	0.228	0.270	タービン建物	EL. +2. 0m~+5. 5m	0.731 0.528	
	<ul> <li>(2)残留ひび割れに対する水密性</li> <li>残留ひび割れの算定フロー及び結す。タービン建屋地下部の滞留区画による最大せん断ひずみが最大。</li> <li>(EL.+8.2m~-4.0m)であり、試験:ると当該層の残留ひび割れ幅は0.れ、水密性の観点から補修の検討だ(0.2mm)を下回っている。</li> </ul>	F果を <u>第</u> 3図, fiにおける基準 となる層は, 結果のばらつき 02mm~ <u>0.15mm</u> が必要となるC	<ul> <li>第4図に示</li> <li>地震動Ss</li> <li>0.27×10<sup>-3</sup></li> <li>きを踏まえ</li> <li>」と算定さ</li> <li>ひび割れ幅</li> </ul>	<ul> <li>(2)残留ひび割れ 残留ひび割れ</li> <li>ービン建物の最</li> <li>せん断ひずみ</li> <li>+5.5m:東側外壁</li> <li>該層の残留ひび</li> <li>観点から補修の</li> <li>ている。</li> </ul>	uに対する水密性 uの算定フロー及び結 後滞留区画における が最大となる層は, <u>達)</u> であり,試験結果 <sup>※</sup> 割れ幅は 0. 02mm~ <u>0</u> の検討が必要となるひ	果を図_3, 図_4 に示す。タ 基準地震動 Ss による最大 <u>0.731×10<sup>-3</sup> (EL.+2.0m~</u> cのばらつきを踏まえると当 <u>18mm</u> と算定され,水密性の び割れ幅 (0.2mm)を下回っ	・最大応答せん断ひずみ 度及び残留ひび割れ幅 の相違 【東海第二】
	0       0		耐震壁 ,200 ,200		耐震壁       ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・		
	<u>第2図 タービン建屋地下部の最終滞</u> <u>の配置</u>	留区画におけ	る耐震壁	<u>図2</u> タービ	ン建物の最終滞留区	画における耐震壁の配置	・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
	(3) 残留ひび割れ幅の算定 地震応答解析によるせん断ひずみ度より「鉄筋コンクリ ート造耐震墜のせん断ひび割れ性状に関する検討(昭和 63 年コンクリート工学年次論文報告集)」に基づき、残留 ひび割れ幅を算定し比較する。 a. 残留ひび割れ幅の算定 ①残留ひび割れ幅の総計 第2図より,最大せん断ひずみ(X)に対応する(Y)の値を グラフから読み取る。 $Y=25\sim110$ (×10 <sup>-6</sup> ) Y=96x+54 〇 (=0.802) (	(3) 残留ひび割れ幅の算定 地震応答解析によるせん断ひずみ度より「鉄筋コンクリート 造耐震壁のせん断ひび割れ性状に関する検討(昭和 63 年コンク リート工学年次論文報告集)」に基づき,残留ひび割れ幅を算定 し比較する。 a. 残留ひび割れ幅の算定 ① 残留ひび割れ幅の第定 ③ 3より,最大せん断ひずみ(X)に対応する(Y)の値をグ ラフから読み取る。 Y=50-250 (×10 <sup>-6</sup> ) Y=96X+54 0 f(r=0.802)	・残留ひび割れ幅の総計の相違 【東海第二】
	<ul> <li>第3図(残留ひび割れ幅の総計)/(測定区間長さ)</li> <li>第3図(残留ひび割れ幅の総計)/(測定区間長さ)</li> <li>②平均ひび割れ間隔の算定 <ul> <li>A = 200(mm)×4.0~6.8 = 1360~800(mm)</li> <li>ここで、</li> <li>水密区画を構成するRC壁の最大鉄筋間隔:200mm</li> <li>・平均ひび割れ間隔/鉄筋間隔:4.0~6.8 倍</li> </ul> </li> </ul>	<ul> <li>図3 (残留ひび割れ幅の総計) / (測定区間長さ)</li> <li>② 平均ひび割れ間隔の算定         <ul> <li>A = 200 (mm) × 2.0~3.5 = 400~700 (mm)</li> <li>ここで、</li> <li>・水密区画を構成するRC壁の最大鉄筋間隔:200mm</li> </ul> </li> <li>・平均ひび割れ間隔/鉄筋間隔:2.0~3.5 倍 (図4より、最大せん断ひずみに対応する値をグラフから読み取る。)</li> </ul>	<ul> <li>・(残留ひび割れ幅の総計)/(測定区間長さ)の</li> <li>相違</li> <li>【東海第二】</li> <li>・平均ひび割れ間隔の相</li> <li>・平均ひび割れ間隔/鉄</li> <li>筋間隔の相違</li> <li>【東海第二】</li> </ul>

	<b>市海笠三戏雪</b> 武 (2018 0 18 円)	自相臣乙力改委託一百日
11呵小小小丁刀光电別 0/(万沪 (2011.12.20版)	────────────────────────────────────	局 協
	<ul> <li>WYBOTORE</li> <li>WYBOTORE</li> <li>Image: Constraint of the state of the</li></ul>	Multiple Drotstart           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
	さらに,実機壁は十分な壁厚 <u>(最小 100cm)</u> を有することを踏	さらに, 実機壁は十分な壁厚 <u>(最小 70cm:原子炉建物)</u> を有す	・設備の相違
	まえると、本評価の結果より、十分水密性は確保できることから、	ることを踏まえると、本評価の結果より、十分水密性は確保で	【東海第二】
	ひび割れ幅が評価基準値(0.2mm)未満であれば,適切な <u>防水塗料</u>	きることから, ひび割れ幅が評価基準値(0.2mm)未満であれば,	
	(エポキシ樹脂系等)による処置との組み合わせ及び水密性を考	適切なエポキシ樹脂塗料による防水処置との組み合わせ及び水	
	慮した保守管理にて水密機能は維持できる。	密性を考慮した保守管理にて水密機能は維持できる。	
	同様に建屋の基礎を含む床部の躯体について考慮すべき有意な	同様に建物の基礎を含む床部の躯体について考慮すべき有意	
	ひび等の管理については, 適切な防水塗料 (エポキシ樹脂系等)	なひび等の管理については、適切なエポキシ樹脂塗料による防	
	<u>による処置</u> 及び水密性を考慮した保守管理による維持管理を行	水処置及び水密性を考慮した保守管理による維持管理を行う。	
	う。エポキシ樹脂系等の防水塗料は、耐薬品性、耐候性等に優れ、	<u>エポキシ樹脂塗料</u> は, 耐薬品性, 耐候性等に優れ, コンクリー	
	コンクリートとの密着性が良好で <u>可撓性を保持した材料であり</u> ,	トとの密着性が良好で、多くの使用実績を有するものであり、	・材料性能の相違
	多くの使用実績を有するものであり、これまでの使用実績におい	これまでの使用実績においても,特段の異常は認められていな	【東海第二】
	ても、特段の異常は認められていないが、塗装面の劣化に対して	いが, 塗装面の劣化に対しては, 定期的な点検を行うともに,	
	は、定期的な点検を行うともに、劣化等が認められた場合には保	劣化等が認められた場合には保修を行うなどの適切な保守管理	
	修を行うなどの適切な保守管理を通して維持管理を行うこととし	を通して維持管理を行うこととしている。	
	ている。		
	10.5 通常時及び地震後の建屋の保守管理について	5. 通常時及び地震後の建物の保守管理について	
	通常時における原子炉建屋等構築物の保守管理について	通常時における原子炉 <u>建物</u> 等構築物の保守管理については, 維	
	は, 維持管理指針に従った「 <u>QM東Ⅱ:7-1-1-28 建築関係</u>	持管理指針に従った「 <u>QMS7-06-N16-16</u> 島根原子力発電所 土	・点検手順書の相違
	<u>設備点検手順マニュアル</u> 」に基づき適切に管理を行ってい	<u>木建築関係設備点検手順書</u> 」に基づき適切に管理を行っている。	【東海第二】
	る。特に,水密を要求される箇所については,以下の管理	特に、水密を要求される箇所については、以下の管理を実施して	
	を実施している。	いる。	
	目視によりひび割れ分布,位置,貫通の有無を定められ	目視によりひび割れ分布, 位置, 貫通の有無を定められた分類	
	た分類に従って確認し、有意なひび割れ等を確認した場合	に従って確認し、有意なひび割れ等を確認した場合には、ひび割	
	には、ひび割れ幅に従い使用性(水密)を評価し、健全度	れ幅に従い使用性(水密)を評価し、健全度の判定を実施してい	
	の判定を実施している。この判定を行い,建屋等の重要度	る。この判定を行い、建物等の重要度に応じた適切な時期での保	
	に応じた適切な時期での保修計画を策定し、修繕を実施す	修計画を策定し、修繕を実施する管理としている。	
	る管理としている。		
	また、地震発生後には、地震の規模に応じたパトロール	また、地震発生後には、地震の規模に応じたパトロールを実	
	を実施することとしており、同様な点検方法にて、建物・	施することとしており、同様な点検方法にて、建物・構築物等	
	構築物等の健全性を確認することが定められている。	の健全性を確認することが定められている。	
	今後、溢水の最終滞留区画を含む建屋範囲については、	今後、溢水の最終滞留区画を含む建物範囲については、水密を	
	水密を必要とする重要度を考慮した対応として, <u>点検結果</u>	必要とする重要度を考慮した対応として, 貫通ひび割れに発展す	・点検手順書による対応
	<u>が</u> ,維持管理指針におけるA1(健全)を満足しない判定	る可能性の高い「構造上の影響が懸念されるひび割れ」について	方針の相違
	<u>となる場合は、</u> 速やかに補修等の対応をとる管理とする。	は、ひび割れ幅の大小によらず、補修等の対策をとり、また、そ	【東海第二】
		の他の一般的なひび割れについては、点検結果が、維持管理指針	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		におけるA2(経過観察)を満足しない判定となる場合に,速や	
		かに補修等の対応をとる管理とする。	
	<u>また,内部火災対応による機器のラッピング等により,</u>	また、「原子力施設における建築物の維持管理指針・同解説(日	・保守管理方針の相違
	壁面の直接目視が困難な箇所が発生する場合を考慮し、ラ	本建築学会)」に基づき、点検対象箇所で機器が障害になる箇所等	【東海第二】
	ッピングについては取外し可能な構造とする。	の場合、点検対象箇所の周囲にある類似の構造及び類似の環境条	
	<u>なお,ケーブル等のラッピングについては,壁との隙間</u>	件の箇所における点検結果を,機器が障害になる箇所等の点検結	
	を設けることから、目視は可能であり、溢水の滞留区画範	果として,管理している。	
	囲には、ラッピング等により目視不可となる範囲が無いこ		
	とを確認している。		

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
	別紙	別紙	
	1. 残留ひび割れに対する評価基準値(水密性)の適用性について	1. 残留ひび割れに対する評価基準値(水密性)の適用性について	
	(1) 維持官理指針における評価基準値(0.2mm)について	(1)維持官理指針における評価基準値(0.2mm)について 維持管理指針における評価基準値(0.2mm)について	
	維持官理指針にわける「計価基準」は, 機能を維持する ために以亜な桝能水準を有することを確認する細点から	維持官理指封にわける「評価基準」は、機能を維持するため に以西な歴治水準を有することを確認する知らから 既往の指	
	にのに必要な住能小準を有りることを確認りる観点//16, 既往の指針類 鼻部の知見 実測結果に其べく規拠姿料が	に必要な性能小単を有りることを確認りる観点から, 就住の指 斜筋 鼻筋の知見 宇測結果に其づく根拠姿料などに上り設定	
	いしい11111,取用の加元, 天間相未に至うて低速員料な	ゴ頬, 取がのが元, 天岡和木に至うく祝徳員科などにより設定 されており 使用性 (水変)をコンクリートで評価する場合	
	で評価する場合補修の検討が必要とたるひび割れ幅とし		
	て「0.2mm 以上」が設定されている。	定されている。表1に維持管理指針におけるひび割れ幅の評価	
		ま進を示す。	
	<u>第2表</u> 維持管理指針におけるひび割れ幅の評価基準	<u>表1</u> 維持管理指針におけるひび割れ幅の評価基準	
		解説表 7-1 ひび割れに対する評価区分と評価基準	
	解説表 7-1 ひび割れに対する評価区分と評価基準	影響する 性能 A1(余全) A2(記法規約) A3(要絶計)	
	影響する         評価区分と評価基準           性能         A1 (健全)         A2 (経過観察)         A3 (要検討)	構造安全性 構造安全性に影響を与え	
	構造安全性         構造安全性に影響を与え るひび割れがない         ー         構造安全性に影響を与え るひび割れがある	ひび割れ幅が         ひび割れ幅が         ひび割れ幅が         ひび割れ幅が           使用性         0.3mm 未満(屋外)         0.3mm 以上 0.8mm 未満(屋外)         0.8mm 以上 (屋外)	
	ひび割れ幅が ひび割れ幅が ひび割れ幅が ひび割れ幅が ひび割れ幅が 0.3mm 未満(屋外) 0.3mm 以上 0.8mm 未満(屋外) 0.8mm 以上 (屋外) 0.8mm 以上 (屋本)	0.4mm 未満(屋内) 0.4mm 以上 1.0mm 未満(屋内) 1.0mm 以上(屋内) 金篋にひび刺れがない <sup>3</sup> - 金篋にひび刺れがある <sup>3</sup>	
	O-Hum 不可(EF)         O-Hum の上1.0.000 不可(EF)         Found の上1.0000 不可(EF)           金膜にひび割れがない*1         -         塗膜にひび割れがある*1	本 一 の いた約れ細が いいた約れ細が いいた約れ細が	
	水 密 ひび割れ幅が ひび割れ幅が ひび割れ幅が	0.05mm以下"2 0.05mmを超え0.2mm未満"2 0.2mm以上"	
	0.05mm 以下" <sup>2</sup> 0.05mm を超え 0.2mm 未満" <sup>2</sup> 0.2mm 以上" <sup>2</sup>	進へい性 使用性の評価区分に準ずる	
	遮へい性 使用性の評価区分に準ずる	*1: 塗膜で使用性 (水密) を評価する場合 *2: コンクリートで使用性 (水密) を評価する場合	
	*1: 窒膜で使用性(水密)を評価する場合 *2: コンクリートで使用性(水密)を評価する場合	評価区分	
	評価区分	A1 (健全) 点検結果が評価基準を満足する場合	
	A1(健全) 点検結果が評価基準を満足する場合	A2(経過観察) 劣化が顕在化しているが,点検結果が評 価基準を満足する場合	
	A2(経過観察) 务化か顕在化しているか,点検結果が評価基準を満足する場合	A3 (要検討) 点検結果が評価基準を満足しない場合	
	A3 (要検討) 点検結果が評価基準を満足しない場合		
	(2) 評価基準値(0.2mm)の適用性について	(2) 評価基準値(0.2mm)の適用性について	
	ひび割れ幅と漏水の関係については、「コンクリートの	ひび割れ幅と漏水の関係については、「コンクリートのひび割	
	ひび割れ調査,補修・補強指針-2009-(日本コンクリート	れ調査,補修・補強指針-2009-(日本コンクリート工学会)」に	
	工学会)」において,建築物を対象とした漏水実験や実構	おいて、建築物を対象とした漏水実験や実構造物における実態	
	造物における実態調査がまとめられているが,研究文献に	調査がまとめられているが、研究文献によって許容ひび割れ幅	
	よって許容ひび割れ幅は若干異なっており,厚さ 10cm 程	は若干異なっており,厚さ10cm程度の部材を対象とした場合で	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)		島	備考	
	度の部材を対	対象とした場合では 0.2mm 未満を提案してい	は 0.2mm 未満を提案		
	るものもある	3.			
	しかしなた	<sup>35</sup> ら,本指針の文献のうち,今回対象としてい	しかしながら,	本指針の文献のうち、今回対象としている	
	るような比輔	交的大きな壁厚を扱った坂本他*1の検討では,	ような比較的大き	な壁厚を扱った坂本他 <sup>※1</sup> の検討では, 10cm	
	$10 \mathrm{cm} \sim 26 \mathrm{cm}$	までの壁厚による模型実験を行っており、壁	~26cm までの壁厚	厚による模型実験を行っており,壁厚が厚く	
	厚が厚くなる	る方が漏水に対して有利であり, 26cm では漏	なる方が漏水に対	けして有利であり,26cm では漏水が生じるひ	
	水が生じるで	ひび割れ幅は0.2mm 以上であったとしている。	び割れ幅は0.2mm	以上であったとしている。表2に壁厚と漏	
			水が生じるひび害	加幅を示す。	
	第3表	壁厚と漏水が生じるひび割れ幅	表2 壁	厚と漏水が生じるひび割れ幅	
	壁厚(cm)	漏水するひび割れ幅(mm)	壁厚(cm)	漏水するひび割れ幅(mm)	
	10, 18	0.1mm 以上	10, 18	0.1mm 以上	
	26	0.2mm 以上	26	0.2mm 以上	
	また, 壁厚	『が厚くひび割れ幅が 0.2mm 未満であれば, 水	また、壁厚が厚く	ひび割れ幅が 0.2mm 未満であれば, 水質に	
	質による目言	ままりや, ひび割れ内部のコンクリートの水和	よる目詰まりや、ひ	いび割れ内部のコンクリートの水和反応によ	
	反応による園	国形物の析出などにより, 漏水量が時間ととも	る固形物の析出なと	により、漏水量が時間とともに減少する効	
	に減少する郊	効果※2(自癒効果)も期待できることから,さ	果*2(自癒効果)も	期待できることから、さらに漏水影響は軽	
	らに漏水影響	響は軽減されると考えられる。	減されると考えられ	しる。	
	以上から,	実機壁は十分な壁厚 <u>(最小 100cm)</u> を有する	以上から、実機壁	をは十分な壁厚 <u>(最小 70cm:原子炉建物)</u> を有	・設備の相違
	ことを踏まえ	えれば,ひび割れ幅が評価基準値(0.2mm)未	することを踏まえれ	しば,ひび割れ幅が評価基準値(0.2mm)未満	【東海第二】
	満であれば,	適切な <u>防水塗料(エポキシ樹脂系等)による</u>	であれば,適切なユ	-ポキシ樹脂塗料による防水処置との組み合	
	処置との組み	み合わせ及び保守管理にて水密機能は維持で	わせ及び保守管理に	て水密機能は維持できるとして支障ないも	
	きるとしてま	友障ないものと判断している。	のと判断している。		
	*1 コンクリート壁体	*のひびわれと漏水の関係について(その2)	※1 コンクリート	壁体のひびわれと漏水の関係について (その	
	(日本建築学会大	会学術講演梗概集,昭和 55 年 9 月)	2) (日本建築	至学会大会学術講演梗概集,昭和55年9月)	
	*2 沈理トンネル側	達のひびわれからの漏水と自癒効果の確認実	※2 沈理トンネル	側壁のひびわれからの漏水と自癒効果の確	
	験(コンクリート	工学年次論文報告集 Vol.17,No.1 1995)	認実験(コン	クリート工学年次論文報告集 Vol.17,No.1	
			1995)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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. 耐震壁等のひび割れからの漏水影響について	・島根2号炉は耐震壁等
		参考として、原子炉建物の溢水防護区画に隣接する最終滞留区	のひび割れからの漏水
		画に溢水が長期間滞留する場合の耐震壁等のひび割れ幅からの漏	影響について記載
		水影響の確認方法及び確認結果を以下に示す。	【東海第二】
		漏水影響については,機能喪失するまでの時間が最も短いA-RHR	
		計器ラック(2-RIR-B2-3A)の溢水影響評価を示す。A-RHR 計器ラ	
		ック(2-RIR-B2-3A)及び原子炉建物の最終滞留区画の壁の配置を	
		図5に示す。	
		図5に示す。	
		し���うる。	

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
		<ol> <li>① 残留ひび割れ幅の総計</li> <li>図 6 より、せん断ひずみ(X)に対応する(Y)の値をグラフから読み取る。</li> </ol>	
		$Y=110\sim 250 \ (\times 10^{-6})$	
		(×10 <sup>-6</sup> ) (×10 <sup>-6</sup> ) (×10 <sup>-6</sup> ) (×10 <sup>-6</sup> ) (×10 <sup>-6</sup> ) (r=0.802	
		<ul> <li>※漏水量の評価を実施した壁が斜めの壁であるため、 NS・EWの最大応答せん断ひずみ度を合成した値とする。</li> <li>図6 (残留ひび割れ幅の総計)/(測定区間長さ)</li> </ul>	
		<ul> <li>② 平均ひび割れ間隔の算定</li> <li>A = 200(mm)×6.8~3.5 =1360~700 (mm)</li> <li>ここで,</li> </ul>	
		<ul> <li>・水密区画を構成するRC壁の最大鉄筋間隔:200mm</li> <li>・平均ひび割れ間隔/鉄筋間隔:3.5~6.8倍(図7より, せん断ひずみに対応する値をグラフから読み取る。)</li> </ul>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<ul> <li>Winterform</li> <li>(a)</li> <li>(b)</li> <li>(c)</li> <li>(a)</li> <li>(c)</li> <li(c)< li=""> <li(c)< li=""> <li(c)<< td=""><td></td></li(c)<<></li(c)<></li(c)<></ul>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		(漏水量算定式)	
		$\mathbf{Q} = \mathbf{C} \mathbf{w} \cdot \mathbf{L} \cdot \mathbf{w}^{3} \cdot \bigtriangleup \mathbf{p} \diagup (1 \ 2 \ \nu \cdot \mathbf{t})$	
		ここに,	
		Q : 漏水量 (mm <sup>3</sup> /s)	
		C w : 低減係数	
		L : ひび割れ長さ (mm)	
		w : ひび割れ幅 (mm)	
		△p :作用圧力 (N/mm <sup>2</sup> )	
		v :水の粘性係数 (N·s/mm <sup>2</sup> )	
		t :部材の厚さ(ひび割れ深さ)(mm)	
		(算定条件)	
		Cw :最終滞留区画の壁厚さを考慮し,「沈埋トンネル側	
		壁のひび割れからの漏水と自癒効果の確認実験	
		(コンクリート工学年次論文報告集 Vol.17, No.1	
		1995)」に基づき設定する。	
		L : 地震時のせん断ひび割れを対象としていることか	
		ら,壁面全面に 45 度で×型に入ると仮定。	
		$L = 2 \cdot (W \cdot h) \neq (A \neq \sqrt{2})$	
		W:壁幅 (21220 mm)	
		h : 溢水高さ(1600 mm)	
		A:ひび割れ間隔[700 mm (鉄筋間隔 200 mmの	
		3.5倍)とする]	
		w : (1)の算定結果から残留ひび割れ幅の値を 0.18mm	
		とする。	
		⊿p : 溢水高さ(1600mm)及び比重(1.03)を考慮した	
		静水圧分布。	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考					
		(算定結果)						
		項目 算定条件及び結果						
		Cw         低減係数         3.57×10⁻³						
		L ひび割れ長さ (mm) 137200						
		w         ひび割れ幅(mm)         0.18						
		△ p 作用圧力 (N/mm <sup>2</sup> ) 1.62×10 <sup>-2</sup>						
		ν 水の粘性係数 (N·s/mm <sup>2</sup> ) 1.14×10 <sup>-9</sup>						
		t部材の厚さ(ひび割れ深さ)(mm)1200						
		Q         漏水量 (mm <sup>3</sup> /s)         2819						
		Q         漏水量(リットル/h)         10.15						
		(3) 溢水影響評価への影響確認						
		(2)により算定した漏水量が、溢水防護区画の溢水評価に影						
		響がないことを確認する。						
		・地震に起因するRC壁の残留ひび割れは、水密性の観点か						
		らの評価基準値を下回っている。						
		<ul> <li>・残留ひび割れからの漏水を想定した場合においても、単位</li> </ul>						
		時間当たりの漏水量は「10.15 リットル/h」であり、溢水評価						
		における裕度**に対し相当に小さい値であるため溢水評価						
		に影響を与えることはない。 ・万一漏水が発生した場合は,可搬ポンプによって漏水の移						
		送・回収,また,補修材による止水補修を実施する。						
		以上により、最終滞留区画の残留ひび割れから想定される漏						
		水は溢水影響評価に影響を及ぼさない。						
		※ 具数準の反面に除益去え公表は誰反面について、 産のハ						
		※ 取於佈面区回に解接りる征小防護区回について, 次面の び割れからの遅水島に上る渋水影郷証価を実施した結						
		<ul> <li>四、回れしからの個水重による温水影響計画を天旭した相</li> <li>単、総能車生するまでの時間が最も毎い原子信建物地下</li> </ul>						
		来, 機能投入するよくの時間が取りない原すが定初地す 9 陛に設置されている $A$ -BHR 計哭ラック (9-BIR-B9-34)						
		$     の     ☆水      最終     広     に                  1979m^3             で             れ           $						
		ない場合においても、溢水に上り機能喪失すスキで約						
		1253 時間(約 52 日)の時間的余裕があることを確認し						
		(機能喪失するまでの時間算定式)						
		12.72 (m <sup>3</sup> ) $/$ 10.15 (リットル/h) =約 1253(h)						

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		補足説明資料 36	
		スロッシング解析における地盤物性等の不確かさに対する検討に	・島根2号炉は地盤物性
		<u>-2117</u>	等の不確かさによる影
			響を記載
			【柏崎 6/7, 東海第二】
		1. 概要	
		スペクトルモーダル解析では、地盤物性等の不確かさによる固	
		有周期の変動を考慮して,周期方向に±10%拡幅した床応答スペ	
		クトルを用いている。溢水量を算定するためのスロッシング解析	
		は、床応答スペクトルを用いた解析ではなく時刻歴解析であるこ	
		とから、地盤物性等の不確かさによる影響を確認した。	
		2. 地盤物性等の不確かさによる影響確認について	
		地盤物性等の不確かさ等によるスロッシング解析結果への影	
		響を確認するため,燃料プールのスロッシングにより発生する溢	
		水量を算定するためのスロッシング解析に用いた基準地震動	
		Ss-Dによる床応答加速度時刻歴(地盤剛性標準,建物設計剛性)	
		(以下「標準ケース」という。)と地盤剛性の不確かさを考慮し	
		た床応答加速度時刻歴(以下「地盤+σケース」及び「地盤-	
		σ ケース」という。)の床応答スペクトルを比較した。	
		なお、建物剛性の不確かさについては、スロッシング固有周期	
		が4~5秒であることから、影響は軽微と判断した。	
		3. 床応答スペクトルの比較について	
		標準ケース、地盤+ $\sigma$ ケース及び地盤- $\sigma$ ケースの各方向の	
		床応答スペクトルの比較を図1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
		rel time to the second seco	
		1.6 1.4 1.2	
		図1 床応答スペクトルの比較	
		(減衰定数 0.5%, 原子炉建物 EL 42.8m)	
		<ol> <li>影響確認結果         スロッシング固有周期 4~5 秒における標準ケースに対する地 盤+σ ケース及び地盤-σ ケースの応答加速度比の最大値を表 1に示す。         スロッシング固有周期においては,標準ケースと地盤+σケース及び地盤-σケースの応答加速度の差は小さく,地盤物性等の 不確かさによるスロッシング解析への影響は軽微であることを 確認した。     </li> </ol>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1 スロッシング固有周期における応答加速度比の最大値	
		NS 方向 EW 方向	
		標準ケース11	
		地盤+σケース 1.001 1.002	
		地盤-σケース 1.001 1.000	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		補足説明資料 37	
		<u>海水によるケーブルの浸水影響について</u>	・島根2号炉はケーブル
			の海水による浸水影響
		1. ケーブルの浸水影響評価	について記載
		タービン建物内に設置している原子炉補機海水系等のケーブ	【柏崎 6/7, 東海第二】
		ルは、原子炉建物(格納容器外)に使用するケーブルを使用し	
		ている。ケーブル仕様を表 1-1 に示す。これらのケーブルは、	
		溢水により海水に没水する可能性があることからその健全性を 	
		確認する。	
		ま11 なービン建物内に記号している	
		衣 I-I タービン建物内に設直している 「日本版補拠海水系質のケーブル」	
		名称         シース         絶縁体         系統           6,600V 架橋ボ リエチレン絶縁         架橋	
		難燃性特殊耐熱ビニルシース電力ケーブル ポリエチレン	
		600V 難然性架橋ボリエチレン絶縁 難燃性特殊 難燃性外球でもいって雪カルーブル 耐熱ビニル 難燃性加速 高圧炉心スプレイ補機海水系	
		難然性特殊耐熱ビニルシース制御ケーフ*ル 高圧炉心スプレイ補機海水系	
		2. ケーブルの耐環境試験	
		タービン建物内に設置している原子炉補機海水系等のケーブ	
		ルに対し,設置区画の環境条件における 40 年間の運転期間を包	
		絡する環境、さらに原子炉建物(格納容器外)の事故時環境を	
		模擬した劣化条件による耐環境試験を実施し、劣化による影響	
		を確認する。	
		2.1 試驗条件	
		表 2-1 に示す劣化条件により、劣化を模擬したケーブルに対	
		して、以下の試験条件でマンドレル耐電圧試験を行う。	
		試験条件:ケーブル外径の約40倍の直径を持つ金属円筒	
		の周囲にケーブルを巻き付け,真水中に浸漬さ	
		せた状態で絶縁体厚さに対し, 50 (Hz) 又は	
		60 (Hz) の交流電圧 3.2 (kV/mm) を印加。	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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 2-1 建物内環境条件及び試験時の劣化条件	
		対象ケーブル設置区画	
		環境条件	
		周囲温度     放射線量     放射線照射線量       (℃)     (Gy/40 年)     加速熱劣化     (Gy)	
		121℃* 最高 171℃	
		40         4         5.0×10 <sup>5</sup> 最高 0.43MPa           168 時間 <sup>※</sup> 約 25 時間	
		2.2 試験結果	
		タービン建物内に設置している原子恒補機海水系等のケーブ	
		ルに対し 設置区画の環境条件における 40 年間の運転期間を匀終	
		オス環境、ならに国子に建物(杦納宏界外)の東地陸環境を構築	
		9 る衆境, こりに示」が定初(俗和谷福/ト)の事政時衆境を候歟	
		した分化未什による耐尿境試験を天旭し、機械的・电风的な健主	
		住を確認した。	
		2 た デルの温水理学学校	
		3. クーノルの夜水味電武映	
		タービン建物内に設置している原子炉桶機運水糸等のゲーク	
		ルは、海水等による浸水課電試験を実施し、海水の浸水による	
		影響を確認する。	
		浸水課電試験に用いた水溶液を以下に、課電試験条件を表	
		3-1 に示す。	
		試験水溶液:標準海水,硫酸水溶液(3wt%),カセイソーダ水	
		溶液 (3wt%),水酸化カルシウム水溶液 (0.5wt%)	
		表 3-1 浸水課電試験条件	
		水溶液	
		名称 電圧 (V) 時間 <sup>※3</sup> (h) 温度 <sup>※4</sup>	
		6,600V 架橋ボリエチレン絶縁         0000 架橋ボリエチレン絶縁	
		難燃性特殊耐熱ビ=ルシ=ス電力ケ=ブル 4,000** 200 90 90	
		OUUV 難怒/1生米福ボ リエケレン純家         480 <sup>※2</sup> 200         90           難燃性特殊耐熱L <sup>*</sup> ニルシーズ電力ケーブ <sup>*</sup> ル         480 <sup>※2</sup> 200         90	
		難燃性架橋ボ <sup>*</sup> リエチレン絶縁	
		難燃性特殊耐熱ビ=ルシース制御ケーブル ※1:各芯遮蔽があるため大地間電圧に余裕を考慮した値	
		※2:ロードセンタ及びコントロールセンタ電圧 460V に余裕を考慮した値	
		<ul> <li>※3:7日間(168時間)に余裕を考慮した値</li> <li>※4・ケーブル 施設体の連続部で担席</li> </ul>	
		※サ・ソーフル記録中の単称訂合価及	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉					備考	
		<ul> <li>3.2 試験結果</li> <li>浸水課電試験の結果は表 3-2 のとおりであり,海水等の浸水</li> <li>による影響は十分小さいことを確認した。</li> </ul>						
		表 3-2 浸水課電試験結果						
		絶縁抵抗 (MΩ-km)						
		結果						
		名孙	判定基準*	標準海水	硫酸水溶液 (3wt%)	カセイソーダ 水溶液 (3wt%)	水酸化カルシ ウム水溶液 (0.5wt%)	
		6,600V架橋ボリエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビニルシース 電力ケーブル		15, 000	12,000	7,000	12,000	
		600V 難燃性架橋ボリエチレン 絶縁難燃性特殊耐熱ビニル シース電力ケーブル	100≦	1, 300	1,100	1,400	1, 300	
		難燃性架橋ボリエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビ=ルシース 制御ケーブル		2,000	1,300	1,600	1,800	
		※1:高圧電動機絶縁抵抗判 低圧電路絶縁性能判定 解釈))を上回る値	定基準5MΩ(国 基準0.4MΩ(電	回転電気機械一	-般 (JEC-2100-2 る技術基準を定	2008) に基づき計算 2める省令 (電気設	草) を上回る値, 2備の技術基準の	
		4 まとめ						
		タービン建物	内に設置	している	原子炉補	機海水系等	のケーブ	
		ルに対し、設置区	マ画の環境	意条件には	おける 40	年間の運転	転期間を包	
		絡する環境,さ	らに原子	炉建物(	格納容器	外)の事故	な時環境を	
		模擬した劣化条	件による	耐環境試	験を実施	し, 健全性	を確認し	
		た。また、海水	等による	浸水課電	試験を実	施し、海水	、等の浸水	
		による影響が十	分小さい	ことを確	認した。			
		耐環境試験に:	おけるマ	ンドレル	耐電圧試	験は、海水	中ではな	
		く真水中で行われ	れている	が,いず	れも導電	性を有する	水中であ	
		り,浸水課電試	験の絶縁	抵抗測定	結果に,	水溶液によ	る有意な	
		違いがないことから、試験する水溶液によるマンドレル耐電圧				ル耐電圧		
		試験結果への影響	響は十分	小さいと	考えられ	る。		
		また, これまで	ぐ系統機器	骨の点検問	時に絶縁打	氏抗測定等	を実施し,	
		有意な絶縁特性	低下がな	いこと,	系統機器	の点検時に	実施する	
		機器の動作試験	において	も絶縁機	能の健全	性を確認し	ており,	
		屋外に布設され雨水や海塩粒子等に晒される原子炉補機海水系						
柏崎刈羽原子力発電所	6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考			
------------	-------	---------------	---------------------	-------------------------------	----			
				等のケーブル(タービン建物内に設置しているケーブルと同じ)				
				についても、絶縁体の絶縁不良は確認されていない。				
				したがって、タービン建物内に設置している原子炉補機海水				
				系等のケーブルは海水に没水しても健全性は維持されると考え				
				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
		<u>補足説明資料 38</u>	
		輪谷貯水槽の溢水影響について	・島根2号炉は輪谷貯水
		<b>給公時水搏(沈</b> 孙泚会ta)に上て公水防護計免設備が設置され	槽の溢水影響について
		11日日本11日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日日	記載 【柏崎 6/7, 東海第二】
		1. 設備概要	
		輪谷貯水槽(沈砂池含む)の配置概要を図1に示す。	
		##FXT/Nff (化砂油含む) の配置概要図 図1 輪谷貯水槽(洗砂池含む)の配置概要図 2. 輪谷貯水槽(洗砂池含む)の構造を踏まえた溢水影響の有 無を表1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
		表1 輪谷貯水槽の構造を踏まえた溢水影響の有無	
		名称         概要図         溢水影響の有無	
		輪谷貯水槽 (東側)     22000     1000     1000     1000       小田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	
		輪谷貯水槽 (東側) 沈砂池     1000     1000     有       1000     1000     1000     1000       日     B     B     B	
		輪谷貯水槽 (西側)     1.P +53 2a (西側)     無       (西側)     1.P +49 0a (西側)     基準地震動 Ss による地震力に対し機能維持する密閉式貯水槽であるため溢水源として考慮しない。	
		輸谷貯水槽         低         (5,00)         (西側)         無           (西側)         次砂池         (四側)         (四側)         (四側)         (四側)           沈砂池         (四側)         (四側)         (四側)         (四側)         (四側)           (西側)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)           (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)           (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)           (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)           (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (四)           (四)         (四)         (四)         (四)         (四)         (0)         (0)           (四)         (0)         <	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	捕足説明資料-4		
	自然現象による溢水影響の考慮について		(島根2号炉は補足説
	1. 検討項目		明資料2に記載)
	本資料は,設置許可基準規則 第6条の検討「自然現象及び故		
	意によるものを除く人為による事象の選定について」 において,		
	抽出された事象に対して溢水の影響有無を検討した。		
	各自然現象による溢水影響としては、降水のようなプラント		
	への直接的な影響と,飛来物による屋外タンク等の破壊のよう		
	な間接的な影響が考えられる。間接的な影響に関しては、設置		
	位置や保有水量等を鑑み、屋外タンク等を自然現象による破損		
	の影響を確認する対象とする。		
	想定される自然現象による直接的、間接的影響をそれぞれ整		
	理し,第1表に示す。結果として,いずれの影響に対しても現		
	状の設計にて問題がないこと、又は現状の評価で包含されるこ		
	とを確認した。		
	なお、直接的な影響に関する詳細については、地震・津波に		
	関しては本審査資料の該当箇所にて、その他の自然現象に関し		
	ては各自然現象に関する審査にて説明する。		
	2		
	<ol> <li>(1) 溢水影響の検討要否</li> </ol>		
	抽出された事象に対して溢水影響の検討要否について、検		
	対した結果を第1表に示す。		
	(2) 溢水影響評価		
	溢水影響評価が必要な事象については、第2表に示すとお		
	り検討を実施しており、新たに評価が必要な事象がないことを		
	確認した。		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017.12.20 版)		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1表 地震	・津波り	人外の自然現象による溢水影響の検討要否(	1	
			(2)		
			, _,		
	様 現象 ( ) :	:討要否 ○:要 × : 否	理由		
	洪水	×	<ul> <li>・洪水ハザードマップ及び浸水想定区域図によると、敷 地に影響が及ばないこと、及び新川の浸水は丘陵地を 遡上していないことから、洪水による影響はない。</li> </ul>		
	風 (台風)	×	・敷地付近で観測された最大瞬間風速は 44.2m/s であり, 最大風速 100m/s の竜巻の影響に包絡される。		
	竜巻	0	第2表の評価へ		
	凍結	×	・敷地付近で観測された最低気温は-12.7℃である。屋 外機器で凍結のおそれがあるものに対しては凍結防止 対策を施しているため、凍結により屋外タンクが破損 するおそれけない		
	降水	0	第2表の評価へ		
	積雪	×	・敷地付近で観測された最大の積雪の深さは 32cm であ る。屋外タンクが破損したとしても、影響は地震時及 び津波重畳時に想定する溢水に包絡される。		
	落雷	×	<ul> <li>・雷害防止対策として,建築基準法に基づき高さ20mを 超える原子炉建屋等へ避雷針の設置,接地網の布設に よる設置抵抗の低減等をおこなっている。落雷により 屋外タンクが破損したとしても,地震時及び津波重畳 時に想定する溢水に包絡される。</li> </ul>		
	火山の影響	×	・想定される降下火砕物の堆積厚さは 50cm である。屋外 タンクが破損したとしても、影響は地震時及び津波重 畳時に想定する溢水に包絡される。		
	生物学的 事象	×	<ul> <li>・想定される小動物の浸入に対する止水処置及び海生生物の襲来による塵芥の除去等により、安全機能を損なうことのない設計とすることから、溢水は発生しない。</li> </ul>		
	森林火災	×	・防火帯の内側に設置される屋外タンクに森林火災の影響は及ばない。		
	高潮	×	<ul> <li>・高潮の影響を受けない敷地高さ以上(T.P.+3.3m)に屋 外タンクが設置されていることから、高潮の影響によ る溢水は発生しない。</li> </ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表 地	震・津波り	以外の自然現象による溢水影響の検討要否(2 /2)		
	事象	検討要否 ○:要 ×:否	理由		
	飛来物(航 空機落下)	×	・		
	ダムの崩壊	×	<ul> <li>久慈川は敷地の北側を太平洋に向かい東進していること、発電所敷地の西側は北から南にかけては標高3m~</li> <li>21mの上り勾配となっていることから、ダムの崩壊による影響を考慮する必要はない。</li> </ul>		
	爆発	×	・原子炉施設周辺には、石油コンビナート等,爆発により安全施設の安全機能を損なうような爆発物の製造及び貯蔵設備は約50km以上の距離があることから,爆発による影響を考慮する必要はない。		
	近隣工場等 の大災	×	<ul> <li>・発電所近隣の工場で火災により影響があると考えられるものはない。また、周辺の道路を通行する車両や入港する船舶、周辺を航行する船舶による火災から、原子炉建屋外壁面が許容温度(200℃)以下となる危険距離に対して、離隔距離が確保されている。</li> <li>・航空機落下に伴う火災及び発電所敷地内に存在する危険物タンク火災により、屋外タンクが破損したとしても、影響は地震時及び津波重畳時に想定する溢水に包絡される。</li> </ul>		
	有毒 ガス	×	・有毒ガスにより溢水は発生しない。		
	船舶の 衝突	×	・屋外タンクの設置高さから船舶の衝突による溢水は発 生しない。		
	電磁的 障害	×	・電磁的障害により溢水は発生しない。		
		<u> </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
		第2表 溢水評価への影響評価結果		
	事象	検討結果		
		・設計竜巻による最大風速 100m/sの風荷重及び飛来物によ		
	**	って、タンク損傷の可能性がある。しかし本損傷モードで		
	电苍	のタンクの溢水によるプラントへの影響については,		
		「12.2 屋外タンクの溢水による影響評価」に包含される。		
		・敷地付近における10年確率で想定される雨量強度は		
		127.5mm/hである。安全施設のうち降水に対し必要な構		
	17/2 L.	築物,系統及び機器の設置場所は,1時間降水量127.5mm		
	降水	/hの降水による浸水に対し,構内排水路による排水等に		
		より,影響がないことから,地震時に想定する溢水に包含		
		される。		

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	2号炉	備考
	補足説明資料5			
	耐震B, Cクラス機器の保有量算出要領			(島根2号炉は補足説
				明資料 16 に記載)
	(1) 水・油等の流体系配管を含む系統の全てを保有量算出対象			
	とする。			
	(2) A 糸, B 糸など複数に分割されている場合は, 谷々の糸杭に のいて管理する			
	2. 系統保有量の算出要領			
	(1) 配管計装線図 (P&ID) において,保有量を算出する範囲を			
	抽出する。			
	(2) 抽出した範囲について,配管施工図・機器構造図等を準備			
	する。			
	(3) 配管範囲を CAD データ化して整理し,図面毎の接続に誤り			
	や算出範囲の過不足が無いことを確認する。			
	(4) 配管施工図より配管長を算出する。			
	a. エルボ, ティー等の管継手部は保守的に配管長を算出す			
	3.			
	b. レデューサは大口径側の口径を使用する。			
	c. バルフ, スペシャリティ, フランシ, ストレーナ等は接			
	統配官の内全面積×面面引法により昇出する。			
	(5) 配官長へ内径面積により、休有小重を昇山りる。(内径面積) け (八鉄内頂にて管理)			
	(6) タンク・突哭笑の機哭保有量け基本公称突量とすろが 「運			
	転時重量」と「乾燥重量」が明確な機器については 重量の			
	差にて算出する。			
	(7) 保有量の算出にあたっては,評価に保守性を確保する観点			
	から, 10%のマージンを確保する。(いずれの場合も, 小数点以			
	下第3位を切り上げた値)			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-6		
	系統溢水量の算出要領		(島根2号炉は補足説
			明資料16に記載)
	1. 溢水量算出要領		
	(1) 当該系統に対し,他系統との接続,大容量水源及び補給の		
	何れかが存在する場合,系統溢水量Wは系統漏えい量W1と系		
	統保有水量 W2 の和として求められる。W2 は当該系統に加え,		
	接続する他系統、大容量水源及び補給を含む。		
	W(系統溢水量(m <sup>3</sup> ))=W1(系統漏えい量(m <sup>3</sup> ))+W2(系統保		
	有水量(m <sup>3</sup> ))		
	系統漏えい量W1は流出流量Qに当該系統隔離時間tを乗じ		
	たものである。		
	W1(系統漏えい量(m <sup>3</sup> ))=Q(流出流量(m <sup>3</sup> /h))×t(隔離時		
	間(h))		
	ここで、貫通クラックの場合、流出流量Qを以下の計算式		
	より求める。		
	$Q = A \times C \times \sqrt{(2 \times g \times H) \times 3600}$		
	Q:流出流量(m <sup>3</sup> /h)		
	A:破断面積(m <sup>2</sup> )		
	C:損失係数(0.82)		
	g:重力加速度(m/s <sup>2</sup> )		
	H:水頭(m)		
	(2) 当該系統のみで、他系統との接続、大容量水源及び補給の		
	何れも無い場合,系統溢水量Wは系統保有水量W2と等しい。		
	W(系統溢水量(m <sup>3</sup> ))=W2(系統保有水量(m <sup>3</sup> ))		
	2. 系統溢水量算出要領		
	系統溢水量算出は溢水評価ガイドに従う。その他の詳細条件		
	を以下に示す。		
	(1) 隔離時間(自動):自動隔離を期待できる場合は、インター		
	ロックを考慮した隔離時間とする。		
	(2) 隔離時間(手動/単一破損):手動隔離の場合,隔離時間は		
	80分を基本とする。		
	(3) 破損想定箇所:原則として系統の最大値(最大口径,最大		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	肉厚,配管の最高使用圧力)を使用し,系統で漏えい量が最		
	も厳しい箇所を破損想定とし、建屋毎には算出しない。破断		
	を想定する系統の各区画内での最大値が明確な場合は、その		
	値を使用する。		
	(4) 破損形状は内包する流体のエネルギーに応じて,原則,高		
	エネルギー配管は完全全周破断,低エネルギー配管は,配管		
	内径の 1/2 の長さと配管肉厚 1/2 の幅を有する貫通クラッ		
	クを想定する。		
	(5) 数値処理:保守的に算出した漏えい量の小数点以下第1位		
	を切り上げた値とする。		
	(6) ポンプ運転流量:「定格流量」とする。		
	(7) 配管内圧:「最高使用圧力」とする。		
	(8) 停止系統の配管内圧:停止中の配管内圧とし,接続される		
	系統の「最高使用圧力」等を用いる。		

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
	捕足説明資料-8		
	滞留面積の算出について		(島根2号炉は補足説
			明資料 16 に記載)
	滞留面積については、没水影響評価結果に与える影響が大きい		
	ことから、以下のような条件にて算出することを基本とし、評価		
	における保守性を確保する。		
	(1) インプット		
	a. 原則として, CAD データを使用し床面積を算出する。ま		
	た、床躯体図を用いて躯体寸法を読み取り、手計算にて床		
	面積を算出する。		
	b. CAD データの値が,手計算による算出値を上回らないこ		
	とを確認する。		
	(2) 算出範囲		
	a. 壁, 柱等で囲まれた範囲を単位区画として面積を算出す		
	3.		
	b.機器基礎,柱等は面積積算の除外範囲とする。		
	c. 開口部, 階段部及びサンプ等, 基準床面より掘り込んで		
	いる部分については、有効な床面積として算出しない。		
	d. 基準床面より盛り上がっている部分の躯体等は有効な床		
	面積として算出しない。		
	(3) 通常評価		
	没水評価を実施する際は、原則として、算出した床面積の		
	値に0.7倍した値を使用する。サポート類等は0.7の係数に		
	含まれるものと考える。ただし、床面積に対して機器基礎の		
	占有率が30%以上となる区画は、個別に有効な床面積を積算		
	する。係数の評価について補足説明資料-34に示す。		
	面積の算出は「m <sup>2</sup> 」単位で行い、小数第2位を切り捨てる。		
	(床面積算出後に切り捨てを実施し,更に0.7倍後に切り捨		
	$(\mathcal{A}_{\circ})$		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所	2号
	補足説明資料9		
	消火活動における放水時間設定の考え方について		
	<ol> <li>はじめに 溢水評価において、溢水評価ガイド記載のとおり発電所内で 生じる異常状態の拡大防止のために設置される系統からの放水 による溢水を想定し、防護対象設備に対する影響を評価した。 発電所内で生じる異常状態の拡大防止のために設置される設備 からの放水のうち、火災時に考慮する消火水系統からの放水に よる溢水については、防護対象設備が設置されている建屋に自 動動作するスプリンクラーは設置されていないため、評価対象 とならないことから、消火活動のために設置された消火栓から の放水による溢水を想定した。</li> <li>放水時間について 放水による溢水を想定した。</li> <li>放水時間について 広水による溢水を想定した。</li> <li>放水時間について 広水にまる溢水を想定した。</li> <li>放水時間について 広水にまる溢水を想定した。</li> <li>放水時間について (1) 等価火災時間を用いて評価する手法について 火災源が小さい区面については、「原子力発電所の内部火災 影響評価ガイド」に基づき算出した等価火災時間を用い、J EAG 4607-2010を参考に放水時間を設定し評価することが 可能であるが、区面によらず一律3時間としている。</li> </ol>		

炉	備考
	(島根2号炉は添付資 料6に記載)
	・島根2号炉は等価火災
	時間を用いた放水時間 も設定 【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
	(2) 評価における放水量の保守性について		
	消火活動における消火栓からの放水による溢水影響評価で		
	は、消防法施行令により消火栓に要求される放水量が 130L/		
	min 以上(屋内)及び 350L/min 以上(屋外)であり,2 箇所		
	同時放水の放水量で評価した。また,等価火災時間によらず		
	一律3時間として設定している。		
	等価火災時間はそのエリアで燃焼が継続する時間であり,		
	実際の消火時間はその時間より短くなると考えられる。また、		
	床ドレンからの排水については期待しない評価としているこ		
	とから,評価に設定した放水量は十分な保守性を有している。		

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
	<ul> <li>         捕足説明資料-12          被水影響評価における防適仕様の扱いと評価結果について     </li> <li>         ・ 概要         内部溢水影響評価においては、溢水評価対象設備のうち防滴         仕様が確認されたものについては被水により機能喪失しないも         のとしており、防滴仕様の確認は、JIS等の規格に基づいた確         認、又は当該設備の構造の観点(防滴,防水構造)から実施し         ている。         以下に設備の防滴仕様及び実機の被水条件を考慮した対応に         ついて説明を行う。     </li> </ul>		(島根2号炉は本文 2.3.2(2)に記載)
	<ol> <li>溢水影響評価対象設備の防滴仕様の確認について 被水影響評価において防滴仕様に期待している設備は、「JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級(IPコード)」や 「NEMA(National E.L. ectrical Manufactures Association)」 で定められた保護等級を有しているか、保護等級は有していな いものの構造上防滴仕様を有しているものである。しかし、実 機での被水条件が各規格で定められた試験条件を超えるおそれ があることから、追加で被水試験を実施し機能喪失しないこと を確認する。</li> <li>各防滴仕様の詳細と、実機の被水条件を考慮した対応につい て第1表にまとめる。また、被水対策の実施例を第1回に、想 定破損における被水影響評価の結果詳細を添付資料-5.2 第2 表に示す。</li> </ol>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(20	18.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 防滴仕様と実機被水	、条件を考慮した対応		
	防滴仕様 防滴仕様の程度	実機対応		
	IP65       【防滴仕様詳細】         あらゆる方向からのノズルによる         水によっても有害な影響を及ぼしてならない。         【JIS 試験条件】         ・放水ノズルの内径:6.3mm         ・放水率:毎分 12.5L         ・被試験品までの距離:2.5m~3m         ・最低試験時間:3分	被水源として考慮している系統の 度流 圧力及び配管口径を考慮した試験 な件にて防滴試験を実施し,健全性 を確認する。		
	IP67       【防滴仕様詳細】         規定の圧力及び時間で一時的に水中          沈めたとき,有害な影響を生じる量       水の浸入があってはならない。         【JIS 試験条件】       ・         ・外郭の上端から水面までの距離は       ・         ・試験時間:30分	<ul> <li>被水源として考慮している系統の</li> <li>圧力及び配管口径を考慮した試験</li> <li>条件にて防滴試験を実施し,健全性</li> <li>を確認する。</li> <li>は</li> <li>1m</li> </ul>		
	NEMA-4         【防滴仕様詳細】           ノズルによる噴流水によっても水の         入があってはならない。           【試験条件】         ・放水ノズルの内径:25mm           ・放水率:毎分 240L         ・被試験品までの距離:3m~3.5m	被水源として考慮している系統の 圧力及び配管口径を考慮した試験 条件にて防滴試験を実施し,健全性 を確認する。		
	・シリコンシー ル         継目部にシリコンシールを施工して り構造上防滴仕様を有している。           ・溶接構造         溶接で密閉された構造であり防滴f を有している	こお 被水源として考慮している系統の 圧力及び配管口径を考慮した試験 条件にて防滴試験を実施し,健全性 を確認する。		
	l		1	<u>i</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
	3. 防滴	仕様について			
	3.1	呆護等級			
	電気	機器の防滴性能	は, IEC 規格60529 に基づい	ヽて規定され	
	た,保	:護等級表示 = II	P(International Protectio		
	以下の	ような表記で第	二特性の数字により定義され	いる。	
		IP 6	7		
		【1】 【0】 【 保護特性記号	★ 二 弊 性 数 字 ( ★ の 侵 入 に 対 す ろ 保 薄 等級 0~8)		
		∠ 第一報	特性数字(人体及び固形異物に対する保護等級 0~6)		
	第	2表 第二特性数	文字で示される水に対する保	護等級	
	第二特性		保護等級	試験条件	
	数字 0		定義	適用試験箇条 -	
	1	鉛直に落下する水滴に 対して保護する。	鉛直に落下する水滴によっても有害な影響を及ぼしてはならない。	14. 2. 1	
	2	15度以内で傾斜しても 鉛直に落下する水滴に	外郭が鉛直に対して両側に 15 度以内で傾 斜したとき、鉛直に落下する水滴によって	14. 2. 2	
	3	対して保護する。 散水 (spraying water)	も有害な影響を及ぼしてはならない。 鉛直から両側に60度までの角度で噴霧し	14.2.3	
		に対して保護する。	た水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。		
	4	水の飛まつ(splashing water)に対して保護す	あらゆる方向からの水の飛まつによって も有害な影響を及ぼしてはならない。	14. 2. 4	
	5	る。 噴流(water jet)に対し て保護する。	あらゆる方向からのノズルによる噴流水 によっても有害な影響を及ぼしてはなら ない	14. 2. 5	
	6	暴噴流(powerfull jet) に対して保護する。	あらゆる方向からのノズルによる強力な ジェット噴流水によっても有害な影響を 及ぼしてはならない。	14. 2. 6	
	7	水に浸しても影響がな いように保護する。	規定の圧力及び時間で外郭を一時的に水 中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の	14. 2. 7	
	8	潜水状態での使用に対 して保護する。	水の浸入があってはならない。 関係者間で取り決めた数字7より厳しい条 件下で外郭を継続的に水中に沈めたとき、 有害な影響を生じる量の水の浸入があっ てけならい	14. 2. 8	
	JIS (		の外郭による保護等級(IP コード)	」より抜粋	
	なお	,一部計装品の	保護等級は米国の規格である	5 NEMA	
	(Nati	onal Electrical	Manufacturers Associatio	m)規格が適	
	用され	ており、対応す	るIP コードについては, 第	3表に示す通	
	りであ	る。			
	I				

炉	備考

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)								島根原子力発電所 2号炉	備考			
答。ま NEWA 相換によりよて但業的知													
	用 3 衣 NE	2MA 7	柷恰	10.0	りつ	)休砖	寺が	Ø.					
	仔 誰 対 象	1	2 2	3 38	35	4 4	¥ 5	6	6P	12,	13		
		1	2 0	o ok	00	1 1	A 0	Ŭ	01	12N	10		
	偶発的な内部部品への接触防止	0	0	0 0	0	0 0		0	0	0	0		
	落下塵埃からの保護	0	0 0	0 0	0	0 0			0	0	0		
	循環大気中の浮遊粉塵類の堆積からの保護						0	)					
	11 環入気中の序趾初座類からの保護 吹き付けられる粉塵からの保護		(	0	0	0.0	)						
	滴下および軽度の飛沫からの保護		0				0	)		0			
	飛沫からの保護					0 0							
	水および非腐食性潤滑剤の散水、 飛沫からの保護										0		
	噴流からの保護					0 0		0	0				
	雨、みぞれ、雪からの保護		(	0 0	0	0 0							
	一時的水没からの保護							0					
	継続的水没からの保護							_	0				
	外部氷結後の機能の維持		(	0 0	0				0				
	席食からの保護					C	)						
	参考となる IP コード (本文参照)	10	11 5	54 14	54	56 5	6 52	2 67	67	52	54		
			1				1		-1 -1				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (20	017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
				加方

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-13		
	<ul> <li>溢水影響評価における床勾配の考え方と評価の保守性について</li> <li>1. 床勾配の考え方 機能喪失高さの設定にあたっては、水位に床勾配分を考慮している。</li> <li>具体的には、溢水水位の評価において、床勾配の水上高さ(最高位置)分を評価区画全体の溢水水位に付加し、評価する水位が保守的となるように床勾配分に留まる水量を考慮せずに評価している。</li> <li>第1図に示すとおり、床勾配(50mm)及び建築施工公差等を 考慮し、水上高さ100mmを溢水水位算出の基準点とした。</li> </ul>		(島根2号炉は補足説 明資料16に記載)
	水上高さを溢水水位算出 の基準とする       マ旅上高さ       マ水上高さ       マ水上高さ       マ水上高さ       マ水上高さ       東勾配       ・		
	<ol> <li>2. 没水影響評価における保守性について</li> <li>2.1 水位の算出における保守性について</li> <li>(1) 溢水量を算出する際に,配管口径,配管長から算出される 系統保有水量の計算値に対して,10%の裕度を確保している。</li> <li>(2) 滞留面積の算出においては,除外面積を考慮した算出面積 に対して,30%の裕度を確保している。</li> <li>(3) 機能喪失高さの設定にあたっては,水位に床勾配分を考慮 している。</li> <li>(4) 溢水防護区画内に設置されている床ドレンについては,溢 水水位が高くなるように他の区画へ流出しない設定としてい る。</li> </ol>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	没水影響評価においては、以上のように保守性を確保してい		
	るが、更に次に記載するゆらぎ対策を実施する。		
	2.2 機能喪失高さのゆらぎ影響考慮について		
	没水影響評価において、判定基準(機能喪失高さ>		
	溢水水位)は満足しているが、裕度が少ない防護対象設		
	備があるため、溢水の影響を評価するために想定する機		
	器の破損等により生じる溢水、想定される消火水の放水		
	による溢水、地震による機器の破損等により生じる溢水		
	による影響評価結果から、裕度が少ない対象機器の水面		
	の揺らぎによる影響を検討した。この結果,発生した溢		
	水については、溢水の流入状態、溢水源からの距離、人		
	のアクセス等により一時的な水位変動が生じることが考		
	えられるため、防護対象設備の機能喪失高さは、発生し		
	た溢水水位に対して溢水の伝播経路による流況等も考慮		
	し,一律100mmの裕度を確保する設計とする		

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
	補足説明資料-14		
	貫通部の止水対策について		(島根2号炉は添付資
			料4に記載)
	壁貫通部については、止水対策が必要となる箇所に対して、シー		
	ル材施工及びブーツラバー施工を実施することとしており、これ		
	らの止水対策が所定の耐水圧性能を有することを確認している。		
	また、シール材の選正においては、可能な限り火災何里への影響		
	を低減りることを考慮している。貝迪部止小対東の他上例を第1 回に、実際の止水如果例を第9回にデオ		
	因に, 夫际の正小処直例を弟2因に小り。		
	貫通部     施工例       仕様     断面図     正面図		
	低温配管 低温配管 現意・ダクト 現意 モルタル コーキング		
	躯体 スリーブ 間止板 コーキング		
	<u>アンカーボルト</u> 配管・ダクト 〇 1 〇		
	高温配管		
	新設         新設           第設         フーツ		
	ユーキング 躯体 スリーブ		
	電線管等 ダム材 電線管 スリーブ シリコン		
	第1図 貫通部止水対策(施工例)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		例)	
		策 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
	捕足説明資料-15		
	貫通部シール材等の止水性能及び耐震性について		(島根2号炉は添付資
É	貫通部止水対策と使用するシール材及びラバーブーツの止水性 能及び耐震性を性能試験等で確認する。		↑字 4 (〜 司亡 戦)
	<ul> <li>1. シール材、ラバーブーツ及びモルタルの止水性能について</li> <li>(1) シール材及びラバーブーツ</li> <li>シール材及びラバーブーツは、規格化された物性値がないため、実機と同等の形状、寸法を模擬した試験体を用いた性能試験により要求される許容漏水量を満足する止水性能を確認する。性能試験装置の概要を第1図に示す。</li> <li>試験体の選定に当たり設計条件の包絡性を評価した代表仕様とする。また、試験条件は、貫通部止水材料の種類、形状(直管,曲げ管等),想定荷重、荷重作用方向,試験体数及び耐圧保持時間等を考慮し適切に設定する。</li> <li>性能試験の結果より評価モデルから、評価基準を設ける。なお、評価基準を設けるにあたり評価モデルでの止水性能との関係を確認する主な項目は次のとおりとする。</li> <li>・貫通部止水材料の内径、厚さ(脚長等),隙間等</li> <li>・実機施工条件等</li> </ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<image/>		
	(2) モルタル		
	モルタル材料は,土木・建築分野で構造評価手法が広く普及		
	しているため、策定した評価モデルを基にそれらの評価手法		
	を準用する。モルタル評価モデル概念図を第2図に示す。		
	評価手法として、想定される静水頭圧によりモルタル部受		
	圧面積に作用する荷重が、モルタルが壁及び配管と接触する		
	部分に生じる許容せん断荷重に対して、モルタルの付着強度		
	が確保されていることを確認する。なお、せん断応力は、土		
	木,建築学会等が発行している各種示方書等に記載のコンク		
	リートと鉄筋等の付着強度/応力度を参照する。		
	・スリーブ径:D (mm)		
	・モルタル充填深さ:L (mm)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<ul> <li>・モルタルの許容せん断荷重:τ (N/mm2)</li> </ul>		
	・配管径:d (mm)		
	・静水頭圧: P(N/mm <sup>2</sup> )		
	· · · · ·		
	水庄		
	第2図 モルタル評価モテル概念図		
	① 換せ商店にと ズェルカルに作用せて共手(ト1)		
	① 静水頭圧によってモルタルに作用する何里 (FI) E1 (N) = P× (- $(4 \times (D^2 + 4^2))$		
	FI(N) — F $(\pi/4 \times (D^2 - d^2))$		
	$\Gamma Z (II) = I \land (II \land (D + U) \land L)$ ③ 性能評価		
	<ul> <li>○ 「正肥計画</li> <li>① ⑦で質出した荷重に対して以下の関係が成り立つ</li> </ul>		
	ことを確認する		
	$F_1 < F_2$		
	上式より、モルタル施工個所が止水性能を発揮するために		
	は、評価対象貫通部での貫通スリーブ径と配管径に対する最		
	少充填深さを確保することで止水性能は確保できる。		
	2. シール材, ラバーブーツ及びモルタルの耐震性について		
	(1) シール材及びラバーブーツ		
	シール材及びラバーブーツは,伸縮性や配管変位追従性を		
	考慮して設計を行い,貫通部止水構造に地震が作用した場合		
	の性能試験にて耐震性を確認する。模擬体に地震時に相当す		
	る荷重(又は変位)を付与した後,静水頭圧を作用させ確認		
	する。また、余震が作用することも考慮し、本震時に相当す		
	る荷重(又は変位)を付与した後,静水頭圧を作用させた状		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	態で、余震時に相当する荷重(又は変位)を付与し、貫通部		
	止水材料の浸水抑制性能を確認する。		
	これらの結果から、貫通部止水材料が浸水抑制性能を有す		
	る限界荷重(又は変位)と浸水抑制性能との関係を確認する。		
	設計においては、これらの検証結果から、貫通部止水構造		
	の荷重(又は変位)が許容限界以上とならないよう、貫通物		
	を固定する等の設備補強を実施することも考慮する。		
	(2) モルタル		
	モルタルを充填した評価対象貫通部でのモルタル充填深か		
	ら基準地震動Ssにおいて貫通部に発生する圧縮・付着荷重		
	が、モルタルの許容荷重以下になることを確認する。		

補足説明資料-16       (島根2号炉は添付資料8に記載)         汎用熟流体解析コードSTAR-CDについて       (島根2号炉は添付資料8に記載)         1. 概要       STAR-CDは、VOF (Volume of Fluid) 法を搭載した CD-adapco         社製の汎用熟流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形       を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ         り、スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震       設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッ         シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や	柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
汎用熱流体解析コードSTAR-CDについて       (島根2号炉は添付資料8に記載)         1. 概要       STAR-CDは, VOF (Volume of Fluid) 法を搭載した CD-adapco         社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形       を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であり、スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッシング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や		補足説明資料-16		
汎用熱流体解析コードSTAR-CDについて       (島根2号炉は添付す)         料8に記載)         1. 概要         STAR-CDは、VOF (Volume of Fluid) 法を搭載した CD-adapco         社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形         を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ         り、スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震         設計技術規程 J E A C 4601-2008」において、VOF法はスロッ         シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や				
1. 概要       新8に記載)         STAR-CDは, VOF (Volume of Fluid) 法を搭載した CD-adapco       社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形         を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ       り,スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震         設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッ       シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や		汎用熱流体解析コードSTAR-CDについて		(島根2号炉は添付資
1. 概要         STAR-CDは, VOF (Volume of Fluid) 法を搭載した CD-adapco         社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形         を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ         り,スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震         設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッ         シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や				料8に記載)
STAR-CDは, VOF (Volume of Fluid) 法を搭載した CD-adapco         社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形         を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ         り,スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震         設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッ         シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や		1. 概要		
社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形 を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ り、スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震 設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッ シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や		STAR-CDは, VOF(Volume of Fluid)法を搭載した CD-adapco		
を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であり、スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震 設計技術規程 JEAC 4601-2008」において、VOF法はスロッ シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や		社製の汎用熱流体解析コードである。VOF法は、気液界面の変形		
り,スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震 設計技術規程 JEAC 4601-2008」において,VOF法はスロッ シング解析における精度の高い手法であり,複雑な容器形状や		を伴う三次元非定常流動現象を高精度で解析できる手法であ		
設計技術規程 JEAC 4601-2008」において,VOF法はスロッ シング解析における精度の高い手法であり,複雑な容器形状や		り、スロッシング現象の把握に適している。「原子力発電所耐震		
シング解析における精度の高い手法であり,複雑な容器形状や		設計技術規程 JEAC 4601-2008」において, VOF法はスロッ		
		シング解析における精度の高い手法であり、複雑な容器形状や		
流体の非線形現象を考慮する場合に有効であることが記載され		流体の非線形現象を考慮する場合に有効であることが記載され		
ている。		ている。		
2. VOF法について		2. VOF法について		
VOF (Volume of Fluid) は各計算セルに含まれる液体の体積		VOF (Volume of Fluid) は各計算セルに含まれる液体の体積		
ある計算セルが液体(水)で満たされていれはVOF=1、気体		ある計算セルが液体(水)で満たされていれは VOF=1,気体		
(空気)で満たされていれば VOF=0 である。計算セル内に液体		(空気)で満たされていれは VOF=0 である。計算セル内に液体		
が部分的に存在している場合は、その割合に応じた VOF 値(0		が部分的に存在している場合は、その割合に応じた VOF 値(0		
$\leq$ VOF $\leq$ 1) が設定される。第1図に計算セルの例を示す。		≦ VOF ≦1)が設定される。第1図に計算セルの例を示す。		
水面 気体セル		水面 気体セル		
共存セル		共存セル		
液体セル		液体セル		
道思セル		10男 414		
第1図計算セルの例	ļ	第1図計算セルの例		
	ļ			
	ļ			
	ļ			
	ļ			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	以下にVOF法の計算の概略の流れを示す。		
	(1) 質量保存式と運動量保存式から各計算セルの流速を求め		
	る。		
	(2) 求めた流速をもとにVOF値に関する輸送方程式を解き,気液		
	界面位置を決定する。		
	(3) 時間を進めて上記計算を繰り返す。		

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
	補足説明資料-17		
	内部溢水影響評価における確認内容について		(島根2号炉は別添3
			に記載)
	1. 内部溢水影響評価における確認内容		
	内部溢水影響評価においては,関連会社へ CAD 図面作成等の		
	委託を実施するとともに、併せて当社で現場確認、図面、設計		
	資料の確認を実施している。具体的には、溢水影響評価に係る		
	溢水源、溢水経路、防護対象設備の機能喪失高さ等を現場状況		
	も含めて確認している。確認内容を第1表に示す。		
	0 众然办共亡		
	2. 今後の対応 (1) 改進工事による証価内容の亦再の対応		
	(1) 以垣上争による計画的谷の変更の対応 改進工事堂の宝族により、淡水源が追加、亦再となる担合		
	以垣上争守の天祀により, 価小原が垣加, 変更となる場口 け ※水証価への影響確認を行る また ※水影響証価上考		
	は、 価小計画、 の影響 確認 と 1  ノ 。 また、 価小影 音計 画上 ち 虚 1  て い る 燃 思  個 竿 の み 洗 に へ い て れ 車 前 に は 係 的 か 影 郷		
	思している(版品, 地子の)以近に りいてもず前に12mmがお客 評価を行う		
	1111111111111111111111111111111111111		
	(2) 連邦時间の皆姓 運転宇緒(真エネルギー配管として運転している割合が当		
	芝 系統の運転している時間の9%またけプラント運転期間の		
	1%上り小さい)に上り任エネルギー配管としている系統に		
	1 んようなどう によう 医二分の 化 記者 こうている 小規に ついての 運転時間 実績管理を行う		
	(3) 資機材の持込み等に対する管理		
	総水評価区画において 資機材の持込み等により評価条件		
	としている滞留面積に見直しがある場合は、溢水評価への影		
	響確認を行う。さらに、火災荷重についても見直しがある場		
	合は、溢水評価への影響確認を行う。		
	(4) 水密扉に対する管理		
	水密扉については、開放後の確実な閉止操作、中央制御室		
	における閉止状態の確認及び閉止されていない状態が確認さ		
	れた場合の閉止操作の手順等を予め整備し管理する。また,		
	作業等による一時的な開放等についても開閉管理を実施して		
	v <		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表	長 内部溢水影響	評価の具体的な確認内容(1/2)		
	項目	メーカ等での 委託実施内容	当社での実施内容		
	<ol> <li>溢水源の想</li> </ol>	—	① 溢水源となりうる機器を系統図, 配		
	定		置図より抽出しリスト化。		
	2 溢水源の算		<ol> <li>溢水源の特定。溢水源となる機器は、</li> <li>現場が認にて可思いれたが認</li> </ol>		
	0 陆端县鱼凯		現場確認にて配直状況を確認。		
	3 防護対象政備の選定		① 防護対象設備を, 未続凶, 能直凶, 展開接続回笙から抽出		
	順の速足		② 抽出した防護対象設備について現場		
			確認にて配置を確認。		
	4 溢水防護区		<ol> <li>設計図書又は現地施工図により,壁,</li> </ol>		
	画の設定		堰又はそれらの組み合わせによって		
			他の区画と分離され, 溢水防護の観点		
			から1つの単位と考えられる区画を		
			設定。		
			②現場確認にて堰等の設置状況が図面		
			と相遅ないことを帷認。また、防護対象設備と溢水防難区面を確認		
	5 溢水経路の		① 溢水源からの溢水経路を設定 溢水		
	設定		経路に対して、壁、堰、階段、機器ハ		
			ッチ等を現場にて確認。		
			② 必要な対策を反映した溢水経路の設		
			定。没水, 被水, 蒸気の評価において,		
			必要な対策の検討及び実施(水密扉,		
		@ 010 ~ 51.h	堰,逆止弁等)。 ② 決饬国工上 (41) 国工 (51)		
	<ul> <li>6 評価項目の</li> <li>6 営山</li> </ul>	① CAD アータより 時 甘及びコンク	① 建築図面と CAD 図面の確認を行うと トオに 第日された湾の西穂な確認		
	并山 (1) 港図 而 積	壁, 柱及びコンク リート基礎 機哭	② 現場における党設物品が 港図面積		
		等を除いた面積	に与える影響を現場調査にて確認。		
		を算出。			
	評価項目の	_	<ol> <li>建築図面から床勾配の有無を確認</li> </ol>		
	算出		し、床勾配を考慮して溢水水位を算		
	(2)床勾配		出。		
	評価項目の	—	①高エネルギーに分類される系統の運		
	算出		転実績をファントの運転開始時から		
	(3) 連點时间		·		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 内部溢水影響評価の具体的な確認内容(2/2)		
	項目     メーカ等での       当社での実施内容		
	6 評価項目の     一     ① 設計図面により,個々の設備毎の機       算出     能喪失高さを特定。		
	(4)機能喪失         ② 設て置状況の確認及び機能喪失高さ           (本)         (2)		
	③ 確認結果より機能喪失局さを設定。           評価項目の         ① 対象となる配管         ① 系統保有水量を算出する配管施工		
	算出         施工図より系統保         図,機器図等を設計図面より選定。           (5)系統保有         有水を算出。         ②系統保有水の積算結果を確認。		
	水量     ② 配管施工図を CAD ③ 地震起因による溢水量を区画毎に,       化し,区画毎の配     配管保有水量から積算。		
	管敷設状況図を作		
	7 溢水影響評     一     ① 発電所内で発生した溢水に対して,       正確     (1) 発電所内で発生した溢水に対して,		
	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		
	(2) 防護対象設備が要求事項を満足することを確認(水位等の裕度を考慮)		
	した評価及び防護対策の検討を実施)。		
	8 溢水影響評     —     ① 内部溢水に対して,防護対象設備が		
	価。		
	その他個別評価事項		
	項目         メーカ等での 委託実施内容         当社での実施内容		
	1         スロッシン         スロッシング時の         メーカの算出結果を確認し,保守的な           グ解析         溢水量算出         溢水量を設定。		
	2     耐震解析評     耐震B,Cクラス機     メーカ等の耐震評価結果より溢水源と       価     器の耐震評価     しない系統を選定。		
	3 敷地内 屋外タンク破損時 浸水解析結果を確認し,防護対策の妥 浸水解析 の敷地内浸水解析 当性を確認		

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
		補足説明資料-21		
	現場操作が必要な設備のアク	セス性について		(島根2号炉は補足説
				明資料6に記載)
	地震時の没水影響評価において、燃	※料フール冷却浄化糸の機		
	北か喪失する際に、燃料ノールの行去     ない喪失する際に、燃料ノールの行去     ない要素である。     ない思想にない     ない     ない	神及い結水機能維持のため		
	に 八 督 設 備 への ア ク セ ス サ 地 な ま 動 会 への ア ク セ ス サ に い て 知	公安となる。この保作にわ 検認する		
	りる手動并(の) クビス性について FPC 系機能転生の際け 建辺執路	<sup>車</sup> 応りる。 金本玄に上ス執奈城及び出		
	FIC示機能及入の床は, 及由系統 プレッション・プール水の燃料プール	レヘの補給を行うことで代		
	を機能が維持される。			
	2. 残留熱除去系による燃料プール冷去	印, 給水機能		
	燃料プール冷却浄化系の機能喪失に	こ際して,残留熱除去系へ		
	の切替操作が現場で必要な機器とその	つ配置を第1表及び第1図		
	に示す。			
	第1表 代替機能維持に必要な推	操作を伴う現場機器		
	操作対象機器	設置区画*		
	手動弁	RB-3-1		
	RHR(A) = FPC ワイン隔離井 E12-F170A           手動弁	- (R/B3F MSIV-LCSマニ ホールド室上部)		
	RHR(B)-FPCライン隔離弁 E12-F170B 手動弁	RB-4-1		
	<u> </u>	(R/B4F エレベータ正面) PB-4-10		
	FPC系-RHR系連絡入口弁 G41-F016	RD 4 13 (R/B4F F P C ポンプ室)		
	※:第4.2-3 図「東海第二発電所 溢水隊	方護区画図」参照		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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. 操作対象機器へのアクセスについて		
	原子炉建屋原子炉棟入口エアロックから、操作対象区画まで		
	のアクセスルートを第2図に示す。また、各区画の浸水深さの		
	想定を第2表に示す。		
	地震時の原子炉建屋原子炉棟地上3階,4階での浸水深さは,		
	対象区画で発生する溢水量より,最大 0.10m である。個別の区		
	画となる FPC ポンプ室については, 溢水発生の想定はないため,		
	歩行等に支障のある浸水深さではないことからこの操作におけ		
	るアクセス性に問題はない。		
	<complex-block></complex-block>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2表 操作対象区画の地震時の浸	水深さ		
	<b>操作対象機器</b>	浸水 深 さ (m)		
	手動弁 RHR(A)-FPC			
	ライン隔離弁 E12-F170A RB-3-1			
	手動弁 RHR(B)-FPC (R/B3F MSIV-LCS マニホールド室上部)	0. 01		
	ライン隔離弁 E12 E170P			
	手動弁 			
	FPC系-RHR系連 絡出口弁 G41-F036 (R/B4F エレベータ正面)	0.00		
	手動弁 FPC系-RHR系連 (Part FPCポンプ定)	0.00		
	格入口弁 G41-F016 (K/B4F F P C ホンノ室)			
	※.蛍↓ 9_9 网「市海螢二孫電託 ☆水陆雑区面□	刘□参昭		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (1/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (2/10)		
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
--------------------------------	---------------------	--------------	----
		J	
	第2図 アクセスルート図 (3/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (4/10)		
		1	I

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (5/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (6/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (7/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	笛 9 回 アクセスルート回 (g /10)		
	第4回 ノクビハルード因 (0/10)		

	柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炸	炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図 (9/10)			第2図 アクセスルート図 (9/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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2図 アクセスルート図(10/10)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料24		
	内部溢水で考慮すべき最近のトラブル反映事例		(島根2号炉は補足説
			明資料8に記載)
	補足説明資料-23 に記載の内容以外の最近の溢水事象に係る		
	不具合事象等については,個別に評価・抽出を行い,内部溢水		
	影響評価への反映要否について,検討を実施する。		
	1. 島根2号機原子炉補機海水系熱交換器の海水系出口配管から		
	の海水漏えい		
	事象について		
	平成 26 年 10 月 27 日,第 17 回定期検査中の島根 2 号機にお		
	いて,原子炉建物地下1階西側エレベータ付近(非管理区域)		
	に敷設している原子炉補機海水系熱交換器の海水系出口配管		
	(I系統)から海水が漏えいした。		
	本事象は、外的な要因によりゴムライニングに傷が入って剥		
	離が生じ、剥離した部分の配管内面の腐食、貫通孔が生じ漏え		
	いに至ったものと考えられる。		
	<b>市海第二発電売にやいて、同様の</b> 系統にわける相字砘掲渋水		
	果毎第二光电別において、回家の示机における芯足恢復価小 島と 太東兔に上る淡水島(約0.45m <sup>3</sup> )を比較し 相完破損に		
	重こ,本事家による[血小重(ハ 0.45m)を比較し,心足恢復に トス      トス		
	よう価小記者計画に色音でなることから, 計画相木に記者を及		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	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. 伊方3号機非常用ディーゼル発電機 3A 燃料弁冷却水タンク		
		オーバーフロー管からの漏えい事象について		
		平成 27 年 3 月 20 日, 伊方 3 号機において非常用ディ		
		ーゼル発電機の燃料弁冷却水タンクオーバーフロー管		
		より冷却水がオーバーフローし,床面に溢水(約11m <sup>3</sup> )		
		する事象が発生した。燃料弁冷却水タンクへ冷却水を補		
		給するフロート弁の不調により、冷却水が連続補給さ		
		れ,タンクのオーバーフロー水が非常用ディーゼル発電		
		機室床の側溝経由で同室サンプピットへ排水されたが,		
		ピットからタービンサンプへ排水するドレンラインが		
		閉運用であった為、室内にオーバーフロー水が滞留し		
		た。(安全重要設備の溢水には至らず。)		
		第1図に系統概略図を示す。		
		東海第二発電所の非常用ディーゼル系統における清水膨張タ		
		ンク*への水補給は、伊方3号機同様にフロート弁方式である		
		が、万一、タンク水位が異常に上昇した場合は、タンク水位高		
		の警報が発報し、運転員による早期検知及び隔離等の処置が可		
		能である。		
		※ 東海第二発電所においては、同設備(燃料弁冷却水系)を使		
		用していないが、伊方3号機の燃料弁冷却水タンクと類似の		
		設備として、清水膨張タンクがある。		
		東海第二発電所では前項で述べたとおり、伊方3号		
		機とは設備構成が異なり、同様な溢水事象が発生する可		
		能性は極めて低いが,伊方3号機と同程度の溢水(約11		
		m <sup>3</sup> )が発生した場合であっても、当該区画 (ディーゼル		
		発電機室)での溢水影響評価のうち、最も溢水量が多い		
		想定破損による溢水に十分包含されることから、評価結		
		果に影響を及ぼすものではない。		

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
	Offetting         ####finite           「「」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」」		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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. 柏崎 6/7 号 建屋間接合部からの雨水が建屋内に流入する事 象について 平成 25 年 6 月,柏崎刈羽原子力発電所 6/7 号炉において,雨 水が建屋間接合部に設置しているエキスパンションジョイント 止水板(以下,「止水板」と記す。)を経由して建屋内へ流入す る事象が発生した。止水板が,コンクリート躯体と密着不良の 状態で取り付けられていた他,経年に伴う応力緩和の影響によ り取り付けナットに弛みが生じていた為,建屋内に雨水が流入 した。		
	東海第二発電所の建屋間接合部については,同様の構造では ないが,経年的な劣化監視が継続的に可能なよう,柏崎と同様 なゴム製の止水板を設ける。 第2図にエキスパンションジョイントの概略形状図 を示す。		
	第2図 エキスパンションジョイント概略形状図		

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
	<ul> <li>4. 志賀2号機原子炉建屋内への雨水が流入した事象について 平成28年9月、志賀原子力発電所2号機において、原子炉建 屋内(非常用電気品室をはじめとした複数エリア[管理区域含 む])に約6.6m<sup>3</sup>の雨水が流入した。</li> <li>構内の排水路の付け替え工事に伴い、仮設の排水ポンプを設 置していたが、当日未明からの大雨により排水能力を上回る降 雨があり、構内道路の一部エリアが冠水した。冠水エリアのピ ット上蓋の仮設ケーブルを引き込むための隙間から大量の雨水 がピット内へ流入。ピットからハンドホールを経由したトレン チへの雨水流入が継続したため、トレンチ内の水位が上昇し、 ケーブルトレイの原子炉建屋貫通部から原子炉建屋内(非管理 区域)に流入した。建屋内に流入した雨水の一部は、床の微小 なひび割れを通じ、下の階(管理区域含む)へも流入した。 工事用仮設排水ポンプの排水能力を上回る降雨であった他、 原子炉建屋への浸水防止が未実施であったため、建屋内への流 入となった。</li> </ul>		
	第3図に雨水流入概要図を示す。 第3図に雨水流入概要図を示す。 第3図に雨水流入概要図を示す。 第3図に雨水流入概要図を示す。 第3図 雨水流入概要図 第3図 雨水流入概要図 東海第二発電所において、同様な雨水による建屋内部への水の浸入については、建屋外壁部を境界とし*1、外部からの貫通		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号
	とから、雨水が区画内へ浸水することはない。	
	※1 重要度の特に高い安全機能を有する機器・系統を内包す	
	る建屋を外	
	部溢水の観点から防護するための境界	
	※2 浸水防止を考慮する高さ:地表面から20cm高さまで	
	第4図に浸水防止措置範囲図を示す。	
	第4図 浸水防止措置範囲図	

炉	備考

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	捕足説明資料-27		
	ほう酸水漏えい等による影響について		(島根2号炉は補足説
			明資料6別紙2に記載)
	1. ほう酸水の漏えいによる影響		
	ほう酸水注入系(以下「SLC」という。)からの溢水は以下		
	のように設定しており, ほう酸水漏えいによる影響については,		
	考慮する必要はない。		
	第1図にほう酸水注入系概略系統図を示す。		
	(1) SLC系統からの溢水量算出にあたっては,待機状態を想		
	定している。(常時「閉」の弁にてほう酸水注入系貯蔵タンク		
	とは隔離されている)		
	(2) ほう酸水注入系貯蔵タンクからタンク出口弁以外の範囲に		
	ついては、SLC系統は待機状態において純水により封水さ		
	れていることから、純水の漏えいを想定している。		
	(3) ほう酸水注入系貯蔵タンクは,最高使用圧力が静水頭であ		
	るため,破損を想定する必要はない。(想定破損は除外)		
	(4) SLC系は耐震Sクラスであるため、地震時溢水は考慮不		
	要である。(テストタンクを除く)		



炉	備考

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料29		
	現場へのアクセス時における評価		(島根2号炉は補足説
			明資料6に記載)
	1. 滞留水位		
	溢水発生時に現場へのアクセスを考慮する場合の条件につい		
	ては、国土交通省の「地下空間における浸水対策ガイドライン」		
	での歩行が困難となる深さ等を参考に評価を行った。		
	上記のガイドラインや既存の実験結果・調査研究論文等を参		
	照すると、避難経路となる通路等の浸水深 30cm を避難の限界		
	(通常の歩行が困難となる深さ)として設定している。「技術資		
	また、回様に避難栓路に該当りる階段にわいては、地上階部		
	万の階段上端の部分で侵水休か 20cm (越流水休) に建りると, 地下空間。の法礼水が激流したり。 当該階段た人が見ることけ		
	各現場へのアクセスが必要な際の条件として、東海第一発電		
	所においては、各区画の堰等の設定より、最終滞留区画を除く、		
	エリアの滞留水位を 20 cm以下と設定している。このため、滞留		
	水や階段を排水経路とした場合の流下排水によるアクセス性に		
	影響はない。		
	また,最終滞留区画において,滞留水位が 20 ㎝より高くなる		
	場合、アクセスが必要な場所については、想定される水位に応		
	じて必要な高さの歩廊を設置し、アクセスに影響のないよう措		
	置を講じることとする。		

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
	2. 水圧でドアが開かなくなる水深		
	浸水によってドアの内外に水位差が生まれる場合、ドアが開		
	かなくなる可能性がある。ドアの一方のみに水位があると想定		
	した場合のドアが開かなくなる水深は、第1図及び第2図の検		
	討方法により,外開き扉の場合(約26cm)内開き扉の場合(約		
	47cm) であるとした。		
	浸水等によりドアの内外での水位差がない場合は、この限り		
	ではない。また、扉前面に堰等を設置し、直接水圧を受けない		
	場合もこの考慮は必要ないこととする。		
	人が扉を開放するために押すことのできる力は,成人で10		
	kgf~20kgf,老人・子供では最低 4~6kgf 程度とされている。		
	成人の上限を仮に 20kgf と設定し,建物内部に浸水がない		
	( <i>h2=0</i> ) ものとして一般的な扉の幅(80 cm)で, 第3図の式か		
	ら計算すると,外開きの扉が開かない水位は 30cm 程度となる。		
	押す力を 15kgf とすると,この場合の水位は 26cm となる。		
	また,扉の幅を水密扉等の大きな扉(200 cm)とした場合で		
	も,水深 20 cm以下ならば,成人での開閉は可能と評価できる。		
	一方、開閉方向が逆の内開きの扉の場合は、水位差によって		
	発生した扉にかかる水圧により、デッドボルト・ラッチボルト		
	のカンヌキ部に大きな力がかかるため、デッドボルトを解除す		
	るサムターン、ラッチボルトを解除するドアノブを回すことが		
	困難となる。		
	一般にサムターンを回す力は女性の場合10kgf・cm~20kgf・cm		
	程度,ドアノブを回す力は20 kgf・cm~30kgf・cm程度といわれ		
	ていることから,成人男子の設定を 50 kg f・cm 程度とする。		
	水圧によってデッドボルト部分に横から 50kgf の力が加わっ		
	たとすると、デッドボルトを解除するためにサムターンを 50		
	kgf・cm~60kgf・cmの力で回す必要 がある。		
	このため、ドアノブ部分に 50kgf の力が加わると、内開きの		
	扉であっても開けることは困難となる。		
	また、デッドボルトによる施錠がされていない場合でも、ド		
	アノブを回転させてラッチボルトを抜かなければ扉は開かない		
	ため,ラッチボルト部分にも同様に水圧による横からの 50kgf		
	の力が加わると、ラッチボルトを開けるためにはドアノブを40		
	kgf・cm~50kgf・cmの力で回す必要がある。		

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
	外開き扉のところで示した式を用いると、建物内部の水位が		
	ないものとした場合, ドアノブ部分に 50kgf の力がかかると仮		
	定すると,扉の外側での水位は47cmとなる。		
	参考資料:地下空間における浸水対策ガイドライン		
	同 解説<技術資料>		
	1.5 避難行動における限界条件の設定		
	1.5.1 浸水している廊下・居室等を避難する際の限界		
	条件		
	[技術資料 1.5.1(1)]		
	1.5.2 はん濫水が流入する階段を避難する際の限界		
	条件		
	[技術資料 1.5.2]		

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
		<image/> <image/> <text><text><text><text><text><text><text></text></text></text></text></text></text></text>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所	2 号炉 備考
	補足説明資料−32		
	流出係数の根拠について		<ul> <li>(島根2号炉は本文</li> <li>511に記載)</li> </ul>
	流出流量は,機械工学便覧のベルヌーイの実用式より次式となる。		
	流出係数= 開口面積 × $\sqrt{\frac{2 \times g \times \overline{x g} \overline{E}}{1 + \overline{\chi} \overline{\lambda} \overline{K} \overline{g} \overline{K}}}$ ×3600 = 開口面積 × 流出係数 × $\sqrt{2 \times g \times \overline{x g} \overline{E}}$		
	×3600		
	ノズル係数くは、開口部をノズルとみなした場合の損失係数で、 管路の入口形状により定まる。破損部の形状として最も近いと考 えられる形状は、第1図管路の入口形状と損失係数「機械工学便 覧」の(c)タイプであり、損失係数は0.5となる。		
	(a) $\zeta = 0.06 - 0.005$ $\zeta = 0.25$ $\zeta = 0.50$ $\zeta = 0.50$		
	(d) ζ=0.56 ζ=3.0~1.3		
	第1図 管路の入口形状と損失係数(「機械工学便覧」より)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18 版) ノズル係数を 0.5 とすると流出係数は、0.82 となる。 流出係数 = $\sqrt{\frac{1}{1+JX}} = \sqrt{\frac{1}{1+0.5}} =$ 0.816 = 0.82 なお、工事計画認可申請書添付書類「液体状の放射性廃棄物の 漏えいの拡大防止能力及び施設外への漏えい防止能力についての 計算書」における流出流量評価での <i>Jズル</i> 係数も従来から 0.5 を	島根原子力発電所 2号炉	備考
	用いている。		

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
	植足説明資料-34		
	常設物品等の現場調査結果について		(島根2号炉は補足説
			明資料 16 に記載)
	常設の現場工具箱等の設置状況について現場調査を行い,下記		
	のとおり評価した。		
	溢水区画の滞留面積の算出においては, 建築躯体図より壁, 柱,		
	基礎等の除外範囲を除いた面積を算出し、0.7倍した値を用いて		
	いる。0.7の係数には、サポート類等を含めてその他の常設物品		
	も含んだものとして考慮しているが、改めて、常設物品等の設置		
	状況について現場調査を行い、下記のとおり評価した。		
	1. 防護対象設備の設置建屋における評価		
	防護対象設備の設置建屋における滞留面積に対する現場常設		
	物品等の占有面積を評価した結果を第1表に示す。		
	現場調査の結果、溢水防護区画の面積と比べて現場常設物品		
	等の占有面積は小さく、0.7の係数に含まれていることを確認		
	した。このため、現場常設物品等の占有面積を考慮したとして		
	も、防護対象設備の機能喪失に係る評価結果に影響がないこと		
	を確認した。		
	2. 隣接するエリアにおける評価		
	隣接するエリアにおける評価では,溢水が隣接するエリアの		
	地下階に留まることを評価することから、地下階に貯留する溢		
	水量全体に対する現場常設物品等の占有体積を評価した結果を		
	第2表に示す。		
	現場調査結果から算出した、建屋毎の溢水量に対する現場常		
	設物品等の占有体積の割合は、タービン建屋、廃棄物処理棟の		
	いずれの建屋においても現場常設物品等の溢水量に対する占有		
	体積は十分小さく、防護対象設備の機能喪失に係る評価結果に		
	影響がないことを確認した。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 現場常設物品等の占有面積評価 (1/3)		
	区画番号         滞留面積①*1 (床躯体図等か らの算出値)         滞留面積②*2 (現場工具箱等 の当有面積         現場工具箱等 の占有面積         現場工具箱等 の占有面積         現場工具箱等 の占有電業*3         評価結果 への 影響*4		
	(mf)         (mf)         (mf)         (%)         第二           PB-6-1         1085.4         759.70         62.63         5.78         影響無1		
	RB-5-1         107.00         74.90         10.00         9.35         影響無し		
	RB-5-2         227.30         159.10         6.65         2.93         影響無し           RB-5-3         41.70         29.10         0.32         0.77         影響無し		
	RB-5-4         26.90         18.80         5.10         18.96         影響無し		
	RB-5-5         1.30         0.90         0.00         0.00         影響無し           PB 5-6         51.60         26.10         5.15         0.00         影響無し		
	RD-5-6         51.00         50.10         5.15         9.99         影響無し           RB-5-7         1.20         0.80         0.00         0.00         影響無し		
	RB-5-8         28.50         19.90         0.64         2.25         影響無し           RB-5-8         28.50         19.90         0.64         2.25         影響無し		
	RB-5-9         28.50         19.90         0.00         0.00         影響無し           RB-5-10         2.00         1.40         0.00         0.00         影響無し		
	RB-5-11         26.80         18.70         0.00         0.00         影響無し		
	RB-5-12         8.20         5.70         0.20         2.44         影響無し           RB-5-13         1.00         0.70         0.20         20.00         影響無し		
	RB-5-14         165.30         115.70         7.94         4.81         影響無し		
	RB-4-1         281.40         196.90         22.61         8.04         影響無し           PB-4-2         257.20         250.00         64.52         18.07         影響無し		
	RB-4-3         7.10         4.90         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-4         1.80         1.20         0.00         0.00         影響無し           PB 4 5         5.00         4.10         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-5         5.90         4.10         0.00         0.00         影響無し           RB-4-6         13.90         9.70         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-7         17.90         12.50         0.00         0.00         影響無し           RB-4-7         1.00         1.00         0.00         影響無し		
	RB-4-9         13.70         9.50         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-10         5.10         3.50         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-11         2.10         1.40         0.00         0.00         影響無し           RB-4-12         72.70         50.80         1.60         2.21         影響無し		
	RB-4-13         2.40         1.60         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-14         2.60         1.80         0.00         0.00         影響無し           PR-4-15         81.90         57.30         0.48         0.59         影響無し		
	RB-4-16         2.00         1.40         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-17         43.20         30.20         1.80         4.17         影響無し           PB-4-19         1.40         0.00         0.00         0.00         8.5%         8.44		
	RB-4-19         29.20         20.40         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-20         1.40         0.90         0.00         0.00         影響無し           RB-4-20         1.40         0.90         0.00         0.00         影響無し		
	RB-4-21         4.90         3.40         0.00         0.00         影響無し           RB-4-23         99.50         69.60         2.91         2.93         影響無し		
	※1 滞留面積①:床躯体図及びCADデータより算出(詳細は補足説明資料-8「滞留面積の算出について」参		
	<ul> <li>照)。</li> <li>※2 「滞留面積②(通常評価用滞留面積)=滞留面積①×0.7(滞留面積①で除外した機器基礎等以外のものを考慮した係数)」(㎡)</li> <li>※3 「現場工具箱等の占有率=現場工具箱等の占有面積/滞留面積①×100(%)</li> <li>※4 現場工具箱等の占有率が30%(滞留面積①で除外した機器基礎等以外のものを除外した割合)より小さければ 影響無しとすろ</li> </ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18 版)第1 反 現場常の (2018.9.18 版)第1 反 現場での (2018.9.18 (0.10)第1 反 現場での (2018.9.18 (0.10)(2018.0.18 (0.118 (0.10)(2018.0.18 (0.118	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<ul> <li>※2 「補助面積金」の部本で加力確立面積() 「前面面積() への「(補助面積() への」() () ()</li> <li>※3 「現場工具箱等の占有率=現場工具箱等の占有面積() で除外した機器基礎等以外のものを除外した割合) より小さければ、影響無しとする。</li> </ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 現場常設物品等の占有面積評価(3/3)		
	送画番号         滞留面積①*1 (床躯体図等か らの算出値) (㎡)         滞留面積②*2 (現場工具箱等 の方有面積         現場工具箱等 の占有面積         現場工具箱等 の占有率*3         評価結果 の の占有率*4		
	RB-B2-7         30.30         21.20         0.60         1.99         影響無し           RB-B2-8         52.40         36.60         2.73         5.21         影響無し		
	RB-B2-9         45.90         32.10         0.00         0.00         影響無し           PB-B2-10         55.20         28.60         1.88         2.41         影響無し		
	RB-B2-11         25.80         18.00         0.00         0.00         影響無し		
	RB-B2-12         31.10         21.70         0.00         0.00         影響無し           PP-P2-12         52.80         26.00         6.44         12.20         影響無し		
	RB-B2-14         12.80         8.90         0.00         0.00         影響無し		
	RB-B2-15         17.50         12.20         0.00         0.00         影響無し           BB-B2-16         2.00         1.40         0.00         0.00         影響無し		
	RB-B2-17         31.50         22.00         0.80         2.54         影響無し		
	RB-B2-18         17.90         12.50         0.66         3.69         影響無し           DD D0 10         10.00         1.00         1.00         1.00         1.00		
	RB-B2-19         12.20         8.50         1.00         8.20         影響無し           CS-3-1         328.90         230.20         33.89         10.31         影響無し		
	CS-3-2         65.50         45.80         12.00         18.33         影響無し		
	CS-3-3         32.00         22.40         0.00         0.00         影響無し           CS-B1-3         123.60         86.50         33.60         27.19         影響無し		
	CS-B1-4         124.20         86.90         29.97         24.14         影響無し		
	CS-B1-5         121.90         85.30         29.16         23.93         影響無し           CS-B1-6         21.10         14.70         0.00         0.00         影響無し		
	CS-B1-7         13.30         9.30         0.00         0.00         影響無し		
	CS-B1-8         21.10         14.70         0.00         0.00         影響無し           CS-B2-3         123.70         86.50         2.92         2.37         影響無し		
	CS-B2-4         125.40         87.70         6.38         5.09         影響無し		
	CS-B2-5 125.00 87.50 15.12 12.10 影響無し		
	<ul> <li>※1 滞留面積①:床躯体図及びCADデータより算出(詳細は補足説明資料-8「滞留面積の算出について」参照)。</li> <li>※2 「滞留面積②(通常評価用滞留面積)=滞留面積①×0.7(滞留面積①で除外した機器基礎等以外のものを考慮した係数)」(ni)</li> <li>※3 「現場工具箱等の占有率=現場工具箱等の占有面積/滞留面積①×100(%)</li> <li>※4 現場工具箱等の占有率が30%(滞留面積①で除外した機器基礎等以外のものを除外した割合)より小さければ,影響無しとする。</li> </ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)     島根原子力発電所 2号炉					
	第2表 現場常設物品等の占有					
	空間容積①*1 (m <sup>3</sup> )         空間容積②*2 (m <sup>3</sup> )         現場工具条 の占有体積 (n <sup>3</sup> )	<ul> <li>         ・・</li> <li>         ・</li> <li></li></ul>	評価結果 への 影響 <sup>※5</sup>			
	タービン建屋         約3,978         約2,784         0.0           EL4.00m~         6. L1.60m         約3,978         約2,784         0.0	0.0	影響無し			
	タービン建屋 EL1. 60m~E. L. 5. 50m約 24, 753約 17, 3263051.0	12.4	影響無し			
	廃棄物処理棟 約 9,040 約 6,319 854.0	9.5	影響無し			
	<ul> <li>※1 空間容積①:床躯体図及びCADデータより算出した面積に</li> <li>※2 「空間容積②=床躯体図及びCADデータより算出した面積 外のものを考慮した係数)×床面レベル差」(㎡)</li> <li>※3 現場調査結果による現場工具箱等の設置面積に保守的にの。</li> <li>※4 「現場工具箱等の占有率=現場工具箱等の占有体積/滞留容和</li> <li>※5 現場工具箱等の占有率が0.3 (除外した機器基礎等以外のもれば,影響無しとする。</li> </ul>	床面レベル差で乗 ×0.7 (除外した機 設置床面レベル差 {①×100 (%) のを除外した割合)	こたもの。 器基礎等以 で乗じたも より小さけ			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第	二発電所(2018. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2	号炉	備考				
		捕足説!								
	静的機器の		(島根2号炉は添付資							
	防護対象設備として	防護対象設備として選定した機器のうち、静的機器であってベ								
	ント管等が取付けられ	ており、溢水(被水)の影響によ	る機能喪							
	失の有無の観点から	失の有無の観点から,評価する必要がある機器を選定し,現場調								
	本を行った。	査を行った。								
	」 型されった。 調査の結果 ベント	調査の結果、ベント管の形状やその他の開口部の有無の観点か								
	いうして、 「「「「「」」、「」、「」、「」、「」、「」、「」、「」、「」、「」、「」、「」									
	上したいことを第1表(	のレなり確認」た このため 冬	機果が浴							
	水の影響に上り機能車	シンわり確認した。このにの, 日 生したいことを確認した								
	第1 志 開口部を右	て う み い 株 男 に 対 す る 浴 水 影 郷 割	亚価結里							
	系統	機器名称	結果							
	原子炉補機冷却系	RCW サージタンク	0							
	非常用ディーゼル発電設備	DG 2D 燃料油タンク(燃料デイタンク)	0							
	非常用ディーゼル発電設備	DG 2C 燃料油タンク(燃料デイタンク)	0							
	非常用ディーゼル発電設備	DG 2D 清水膨張タンク	0							
	非常用ディーゼル発電設備	DG 2C 清水膨張タンク	0							
	非常用ディーゼル発電設備	DG 2D 潤滑油サンプタンク	0							
	非常用ディーゼル発電設備	DG 2C 潤滑油サンプタンク	0							
	非常用ディーセル発電設備	2D ディーセル機関	0							
	非常用ティーセル発電設備 高圧炉心スプレイ系	2C アイーゼル機関 UDCS DC 法大敗連 4 × 4	0							
	<u>ディーゼル発電設備</u> 高圧炉心スプレイ系									
	ディーゼル発電設備 高圧炉心スプレイ系	HPCS DG 燃料油タンク(燃料テイタンク)	0							
	ディーゼル発電設備	HPCS DG 潤滑油サンプタンク	0							
	高圧炉心スノレイ糸 ディーゼル発電設備	HPCS ディーゼル発電機/機関	0							

植足説明資料-37     (島根2号炉は添付 下部外壁の止水対策について、現場調査を実施した。原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に、原子炉       原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に、原子炉     (島根2号炉は添付 料4に記載)       確屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に、原子炉     (島根2号炉は添付 料4に記載)	
原子炉建屋地下部外壁の止水対策について、現場調査を実施した。原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に、原子炉 建屋地下部外壁状況図を第2図に示す。また、建屋地下外周壁貫通部止水状況リストを第1表に示す。	
原子炉建屋地下部外壁の止水対策について       (島根2号炉は添付料4に記載)         原子炉建屋地下部外壁の止水対策協所図を第1図に,原子炉       2         建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1回に,原子炉       2         建屋地下部外壁状況図を第2回に示す。また,建屋地下外周壁貫       3         通部止水状況リストを第1表に示す。       4	
原子炉建屋地下部外壁の止水対策について,現場調査を実施し た。原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に,原子炉 建屋地下部外壁状況図を第2図に示す。また,建屋地下外周壁貫 通部止水状況リストを第1表に示す。	資
原子炉建屋地下部外壁の止水対策について,現場調査を実施し た。原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に,原子炉 建屋地下部外壁状況図を第2図に示す。また,建屋地下外周壁貫 通部止水状況リストを第1表に示す。	
た。原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図を第1図に,原子炉 建屋地下部外壁状況図を第2図に示す。また,建屋地下外周壁貫 通部止水状況リストを第1表に示す。	
建屋地下部外壁状況図を第2図に示す。また,建屋地下外周壁貫 通部止水状況リストを第1表に示す。	
通部止水状況リストを第1表に示す。	
第1回 原子惊建昆地下郊外降の止水対策策所図 (1/2)	
第1因 原丁州建産地下部外型の工作利泉固別因(1/2)	

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
	第1図 原子炉建屋地下部外壁の止水対策箇所図(2/2)		

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
	第2図 原子炉建屋地下部外壁状況図(代表例)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 建屋	地下外周壁貫通	通部止水状況リスト	(1/7)		
	貫通部 番号 建屋名	階数 図面No. 貫通部位置図	場所	対策概要		
	81 原子炉建屋	В2 НК-С-01-2	B2, B1 階 北側 1c, 2c 通り	閉止板取付		
	82 原子炉建屋	В2 НК-С-01-2	B2, B1階 北側 1c, 2c通り	閉止板取付		
	83 原子炉建屋	В2 НК-С-01-2	B2, B1階 北側 1c, 2c 通り	閉止板取付		
	84 原子炉建屋	В1 НК-С-01-2	B2, B1階 北側 1c, 2c通り	閉止板取付		
	85 原子炉建屋	В1 НК-С-01-2	B2, B1階 北側 1c, 2c通り	閉止板取付		
	86 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	87 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	88 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	89 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	90 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	91 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	92 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	93 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	94 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	95 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	96 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	97 原子炉建屋	B1 C-08	B1 階 南側 1c~5c 通り	閉止板取付		
	98 原子炉建屋	B1 C-09	B1 階 南側 5c~9c 通り	閉止板取付		
	99 原子炉建屋	B1 C-09	B1 階 南側 5c~9c 通り	閉止板取付		
	100 原子炉建屋	B1 C-09	B1 階 南側 5c~9c 通り	閉止板取付		
	101 原子炉建屋	B1 C-09	B1 階 南側 5c~9c 通り	閉止板取付		
	102 原子炉建屋	B1 C-09	B1 階 南側 5c~9c 通り	閉止板取付		

第1表 建屋地下外周壁貫通部止水状況リスト (2/7)貫通部 番号建屋名階数 関金館位置図図面Na 買通部位置図場所対策概要103原子炉建屋B1C-09B1階 南側 5c~9c 通り閉止板取付104原子炉建屋B1C-09B1階 南側 5c~9c 通り閉止板取付105原子炉建屋B1C-09B1階 南側 5c~9c 通り閉止板取付	柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電	電所(2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
貫通部 番号建屋名階数図面No. 貫通部位置図図面No. 貫通部位置図対策概要103原子炉建屋B1C-09B1階 南側 $5c \sim 9c$ 通り閉止板取付104原子炉建屋B1C-09B1階 南側 $5c \sim 9c$ 通り閉止板取付105原子炉建屋B1C-09B1階 南側 $5c \sim 9c$ 通り閉止板取付		第1表 建屋地下外周星	達貫通部止水状況リスト(2/7)		
103       原子炉建屋       B1       C-09       B1階南側 5c~9c 通り       閉止板取付         104       原子炉建屋       B1       C-09       B1階南側 5c~9c 通り       閉止板取付         105       原子炉建屋       B1       C-09       B1階南側 5c~9c 通り       閉止板取付		貫通部 番号     建屋名     階数     図ī <sub>貫通部</sub>	面No. 場所 対策概要 <sup>1</sup>		ļ
104     原子炉建屋     B1     C-09     B1階南側 5c~9c 通り     閉止板取付       105     原子炉建屋     B1     C-09     B1階南側 5c~9c 通り     閉止板取付		103 原子炉建屋 B1 C-	-09 B1階 南側 5c~9c 通り 閉止板取付		ļ
105原子炉建屋B1C-09B1 階 南側 5c~9c 通り閉止板取付		104 原子炉建屋 B1 C-	-09 B1 階 南側 5c~9c 通り 閉止板取付		
		105 原子炉建屋 B1 C-	-09 B1階 南側 5c~9c 通り 閉止板取付		
106     原子炉建屋     B1     C-09     B1階 南側 5c~9c 通り     閉止板取付		106 原子炉建屋 B1 C-	-09 B1 階 南側 5c~9c 通り 閉止板取付		
107原子炉建屋B1C-09B1 階 南側 5c~9c 通り閉止板取付		107 原子炉建屋 B1 C-	-09 B1 階 南側 5c~9c 通り 閉止板取付		
108原子炉建屋B1C-10B1 階 西側 P~S 通り外圧側埋設の ため対象外		108 原子炉建屋 B1 C-	-10         B1 階 西側 P~S 通り         外圧側埋設の ため対象外		
109     原子炉建屋     B1     C-10     B1 階 西側 P~S 通り     閉止板取付		109 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
110     原子炉建屋     B1     C-10     B1 階 西側 P~S 通り     閉止板取付		110 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
111     原子炉建屋     B1     C-10     B1 階 西側 P~S 通り     閉止板取付		111 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
112     原子炉建屋     B1     C-10     B1 階 西側 P~S 通り     閉止板取付		112 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
113     原子炉建屋     B1     C-10     B1 階 西側 P~S 通り     閉止板取付		113 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
114     原子炉建屋     B1     C-10     B1 階 西側 P~S 通り     閉止板取付		114 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
115     原子炉建屋     B1     C-10     B1階 西側 P~S 通り     閉止板取付		115 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
116     原子炉建屋     B1     C-10     B1階 西側 P~S 通り     閉止板取付		116 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
117     原子炉建屋     B1     C-10     B1階 西側 P~S 通り     閉止板取付		117 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
118     原子炉建屋     B1     C-10     B1階 西側 P~S 通り     閉止板取付		118 原子炉建屋 B1 C-	-10 B1 階 西側 P~S 通り 閉止板取付		
119     原子炉建屋     B1     HK-C-08-1     B1階 西側 J~Q通り     閉止板取付		119 原子炉建屋 B1 HK-C	08-1 B1 階 西側 J~Q 通り 閉止板取付		
120原子炉建屋B1HK-C-08-1B1 階 西側 J~Q 通り閉止板取付		120 原子炉建屋 B1 HK-C	08-1 B1 階 西側 J~Q 通り 閉止板取付		
121原子炉建屋B1HK-C-08-1B1 階 西側 J~Q通り埋込み BOX の ため未貫通		121 原子炉建屋 B1 HK-C	-08-1 B1 階 西側 J~Q 通り ため未貫通		
215原子炉建屋B2HK-C-01-1B1 階 北側 2c, 3c 通り閉止板取付		215 原子炉建屋 B2 HK-C	-01-1 B1 階 北側 2c, 3c 通り 閉止板取付		
216     原子炉建屋     B2     HK-C-01-1     B1 階 北側 2c, 3c 通り     閉止板取付		216 原子炉建屋 B2 HK-C	-01-1 B1 階 北側 2c, 3c 通り 閉止板取付		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	Ţ	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	1表 建屋	鼌地下	外周壁貫道	通部止水状況リスト	(3/7)		
貫通部番号	建屋名	階数	図面No. 貫通部位置図	場所	対策概要		
217	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付(ア ンカーサポート部)		
218	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
219	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付, 配管部コーキング		
220	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
221	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
222	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付, 配管部コーキング		
223	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
224	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
225	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付, 新規ブーツ取付 及てドューキング		
226	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付後		
227	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付, 配管部コーキング		
228	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
229	原子炉建屋	B1	НК-С-01	B1 階 北側 4c, 5c 通り	閉止板取付		
230	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
231	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
232	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
233	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
234	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付, 配管部コーキング		
235	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
236	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
237	原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	Ţ	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1表 建厚	<b></b> 耊地下:	外周壁貫道	通部止水状況リスト	(4/7)		
	貫通部 番号 建屋名	階数	図面No. 貫通部位置図	場所	対策概要		
	238 原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
	239 原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
	240 原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
	241 原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
	242 原子炉建屋	B1	НК-С-02	B1 階 北側 5c~7c 通り	閉止板取付		
	243 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	244 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	245 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 配管部コーキング		
	246 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付		
	247 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付		
	248 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付		
	249 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	田止极取付, 既設7 <sup>°</sup> −ツ復旧		
	250 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1階 北側 6c~9c 通り	閉止极取付, 既設ブーツ復旧		
	251 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止极取付, 既設ブーツ復旧		
	252 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	253 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ部コー <sup>キング</sup>		
	254 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	255 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	256 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	257 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1 階 北側 6c~9c 通り	閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	258 原子炉建屋	B1	НК-С-03	B1階 北側 6c~9c 通り	<ul><li>閉止板取付,</li><li>既設ブーツ復旧</li></ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018	8.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 建屋地下外周壁貫通部止水状況リスト (5/7)			
	貫通部 泰号 建屋名 階数 図面No. 貫通部位置図	場所 対策概要		
	259         原子炉建量         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付, 既設ブーソ復旧		
	260 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 開止板取付, 既設ブーツ復旧		
	261 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 開止板取付, 既設ブーツ復旧		
	262 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	別はの「夜に」           皆北側 6c~9c 通り         閉止板取付, 既設ブーソ復旧		
	263         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	現成・7度に           第止板取付,           皆北側 6c~9c 通り           開止板取付,           既設す」型復旧		
	264 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	院設/ 7001           皆北側 6c~9c 通り         閉止板取付, 既設す」※復旧		
	265 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	成成///復旧           皆北側 6c~9c 通り         閉止板取付,		
	266         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	成設/ -7復旧           皆 北側 6c~9c 通り         閉止板取付		
	267 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	268         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	269         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	270         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	271         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	272         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	273         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	274         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	275         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	276         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	277 原子炉建屋 B1 HK-C-03 B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	278         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	279         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
	280         原子炉建量         B1         HK-C-03         B1 階	皆 北側 6c~9c 通り 閉止板取付		
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 建屋地下外周壁貫通部止水状況リスト(6/7)			
	貫通部 番号     建屋名     階数     図面No.     場所     対策概要			
	281         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1階<			
	282         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1階北側 6c~9c 通り         閉止板取付			
	283         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階 北側 6c~9c 通り         閉止板取付			
	284         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1階北側 6c~9c 通り         閉止板取付			
	285         原子炉建屋         B1         HK-C-03         B1 階 北側 6c~9c 通り         閉止板取付			
	286         原子炉建屋         B1         C-06         B1 階 東側 J~N 通り         閉止板取付, 既設ブーソ復旧			
	287         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側J~N通り         閉止板取付, 既設ブーソ復旧			
	288         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側J~N通り         閉止板取付, 既設ブーソ復旧			
	289         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側J~N通り         閉止板取付			
	290         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側 J~N通り         閉止板取付			
	291         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側J~N通り         閉止板取付			
	292         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側J~N通り         閉止板取付			
	293         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側 J~N通り         閉止板取付			
	294         原子炉建屋         B1         C-06         B1階東側J~N通り         閉止板取付			
	295         原子炉建屋         B1         C-07         B1階東側 N~S通り         閉止板取付			
	296         原子炉建屋         B1         C-07         B1 階 東側 N~S 通り         閉止板取付			
	297         原子炉建屋         B1         C-07         B1階東側 N~S通り         閉止板取付			
	298         原子炉建屋         B1         C-07         B1階東側 N~S通り         閉止板取付			
	299         原子炉建屋         B1         C-07         B1階東側 N~S通り         閉止板取付			
	300         原子炉建屋         B1         C-07         B1 階 東側 N~S 通り         閉止板取付			
	301         原子炉建屋         B1         C-07         B1 階 東側 N~S 通り         閉止板取付			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 建屋地下外周壁貫道	通部止水状況リスト(7/7)		
	貫通部 番号         建屋名         階数         図面No.	場所 対策概要		
	302 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	303 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	304 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	305 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付, 既設ブーツ復旧		
	306 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	307 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	308 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	309 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	310 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	311 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	312 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	313 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	314 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	315 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	316 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	追加 9 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	追加 10 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	追加 11 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	追加 12 原子炉建屋 B1 C-07	B1 階 東側 N~S 通り 閉止板取付		
	追加 13 原子炉建屋 B1 HK-C-01	B1 階 北側 4C~5C 通り 閉止板取付		
	追加 14 原子炉建屋 B1 HK-C-01	B1 階 北側 4C~5C 通り 閉止板取付		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-38		
	建屋内壁貫通部について		(島根2号炉は添付資
			料4に記載)
	原子炉建屋原子炉棟内における建屋内壁貫通部について、現場		
	調査を実施した。建屋内壁貫通部状況図を第1図に、壁貫通部状		
	況リストを第1表に示す。		
	第1図 建屋内壁貫通部状況図 R/B 2FL (代表例)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表	壁貫通部状征	兄リスト(1/11	)		
			建設時壁面貫通音	鄂仕様(地下2階)	(1/2)		
	溢水防護区画			スリーブ径	壁厚さ		
		No.**	スリーブNo.	(B)	(mm)		
	RB-B2-1/	9	5-12-11	6	1000		
		11	4-9-12	6	1000		
	RB-B2-11	31	5-10-10	10	1000		
		W201	_	_	_		
	RB-B2-13	W201	_	—	_		
	RB-B2-2	W201		—			
	DD_D9_2 /	W202	_	_	_		
	RB-B2-3/ RB-B2-4	31	No.無し	φ 150	600		
	RB-B2-4	W201	_	—	—		
	RB-B2-5/	W201	_	_	_		
	RB-B2-6	W202	_	—	_		
	RB-B2-3/ RB-B2-4	W201	_	_	_		
	RB-B2-7/	19	4-2-21	6	600		
	KB-B2-8	W201	-	-	-		
	RB-B2-8/ RB-B2-17	35	4-8-10	6	1000		
		37 W201	4-8-12	12	1000		
	RB-B2-8	W201	_				
						1	
	調杳範囲						
	滞留水位な	老店)	た時面貫通部	を調杏抽出			
	地下の陸立	7 EI ±900		с и <b>м т</b> 1ш н о			
		) L L L L L					
	地下上階よ	り上階	については, 1	1.1+400mm 以下			
	※:₩ 三桁部	は,建	設図から新たる	こ貫通機器を確認	8した箇所を示		
	す。						
	アルファ	・ベット	部は,建設図	開口部に複数の	設備が		
	貫通している	箇所を	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	f (2018.9.1	18版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 壁貫通部状況リスト (2/11)							
		建設時壁面貫通部仕様(地下2階)(2/2)				(2/2)		
	溢水防護区画			スリー	-ブ径	壁厚さ		
		No. *	スリーブNo.	. (1	B)	(mm)		
		12	No.無し	6	;	600		
		23	4-@-11	1	8	600		
		W201	—	-	-	_		
	RB-B2-8/	W202	—			_		
	KD-D2-9	W203						
		W204	_		_			
		W206	_		_	_		
	RB-B2-10/	2	4-9-13	6	5	1000		
	RB-B2-12	3	4-9-14	8	3	1000		
	RB-B2-10	W201	—	-	_	_		
		W202	_		_	_		
		第1表	壁貫通部	状況リスト	(3/11	)		
			建設時壁面貫	通部仕様(地	下1階)	(1/1)		
	溢水防護区画	No *	スリーブ№	スリーブ径		壁厚さ		
		110.	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	(B)		(mm)		
	RB-B1-1/ RB-B1-4	18	14-5-9	30		600		
	調企範囲							
	滞留水位を	考慮し	た壁面貫通	部を調査抽	出。			
	地下2階部	ß FL+200	)0mm 以下					
	地下1階。	、り上階	については	, FL+400mm	以下			
	※:₩ 三桁部	は、建調	設図から新れ	たに貫诵機	器を確認	図した箇所を示		
	*				н с пдр			
	<sup>7</sup> 0		さわいよ 7キャラル	回眼口がえ	おおしの	山供いまた。		
	アルファベット部は、建設図開口部に複数の設備が貫通して							
	いる箇所	Tを示す	0					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海道	第二発電所(	2018. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
		第1表	壁貫通部状视	兄リスト(4/11)			
			建設時壁面貫道	通部仕様(1 階)(1∠	/1)		
	溢水防護区画			スリーブ径	壁厚さ		
		No. ~	スリーフ No.	(B)	(mm)		
	RB-1-7	34	6-K-4	32	1500		
		第1表	壁貫通部状沙	兄リスト(5/11)			
			建設時壁面貫道	● ● 部仕様(2 階)(1 <sub>/</sub>	✓2)		
	溢水防護区画			スリーブ径	壁厚さ		
		No. **	スリーブNo.	(B)	(mm)		
		5	20-①-5	12	1400		
	RR-9-1	6	20-①-6	12	1400		
	ND 2 1	7	20-①-7	10	1400		
	DD 0 10/	8	20-①-8	10	1400		
	RB-2-10/ RB-2-12	22	20-7-2	10	600		
		W201	_	-	_		
	RB-2-2/	W202	_	_	_		
	ND 2 0	W203	—	_	_		
		W204	_	_	_		
	調査範囲	. <b>.</b>					
	滞留水位を	と考慮した	を壁面貫通部る	を調査抽出。			
		らFL+200( - い に貼り	Jmm 以下 このいてけ T				
	地下1階。 ※・₩三桁部	、リエ階の (け)建設	とついては,「 と図から新たに	「貫通機器を確認	した箇所を示		
	ホ・" <u>二</u> 1111 す。						
	アルファ	マベット音	部は,建設図	開口部に複数の設	備が貫通して		
	いる箇所	斥を示す。					
							<u> </u>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20	版)	東淮	事第二発電所(	2018. 9. 18 版)		島根原子
		第1表	壁貫通部状法	<b>卍リスト(6/11</b>	)	
			建設時壁面貫道	通部仕様(2 階)(2	2/2)	
	溢水防護区画	No *	スリーブNo	スリーブ径	壁厚さ	
		110.	/// / //lio.	(B)	(mm)	
		1	20-1	5	300	
		2	20-14-2	6	300	
	RB-2-3/	3	20-14-3	6	300	
	RB-2-9	11	20-16-1	6	300	
		12	20-16-2	8	300	
		13	20-16-3	8	300	
	RB-2-4/	W201	_	_	_	
	RB-2-9	W202	_	_	_	
		W203	_	—	—	
	溢水防護区画		建成时堂面頁	四印仕様(3 陌)(1	./ 1) 	
	溢水防護区画			スリーブ径	壁厚さ	
		No. **	スリーフNo.	(B)	(mm)	
	PB-3-1	W201	_	_	_	
		W202	_	_	_	
	調査範囲					
	滞留水位	を考慮し	た壁面貫通部	を調査抽出。		
	地下2階	部 FL+20	00mm 以下			
	地下1階,	より上階	については, F	FL+400mm 以下		
	※:W 二桁音 ナ	形は、建	設凶から新たい	こ頁通機器を確認	とした箇所を示	
	90	ァベット	部け 建設図	盟口部に複数の言	受備が貫通して	
	いる箇所	, ノー 所を示す	中国(5) 在联凶) - 0			
		. ,				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海	事第二発電所(2	2018. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
		第1表	壁貫通部状视	モリスト(8/11)	)		
			建設時壁面貫道	通部仕様(4 階)(1	/2)		
	溢水防護区画			スリーブ径	壁厚さ		
		No. *	スリーブNo.	(B)	(mm)		
	8		26-3-8	8	1000		
	RB-4-6/ RB-4-7	9	26-3-9	8	1000		
		21	26-3-21	8	1000		
		AB		_			
	RB-4-2	C	_	_	_		
		D	_	_	_		
		E		_	_		
		G	_	_	_		
		Н	_	_	_		
		I	_	_	_		
		J K	_	_			
		L	_	_	_		
	RB-4-2	М	_	_	_		
		N		_	_		
		P	_	_	_		
		Q	_	_	_		
	調 査 範 留 下 2 階 地 下 1 階 米 で 1 階 で ア ル フ 貫 通 し て い で	を 部 よ 部 「 ア る 考 FL+20 は、 べ 箇 所 を	た壁面貫通部 00mm 以下 については, F 設図から新たに 部は,建設図 示す	を調査抽出。 FL+400mm 以下 二貫通機器を確認 開口部に複数の言	&した箇所を示 設備が		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海	海第二発電所(	2018. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	壁貫通部状泪	兄リスト(9/11)			
		建設時壁面貫道	通部仕様(4 階)(2	/2)		
「「「「」」「「」」「「」」「」」「「」」「」」「「」」「」」「」」「」」「」	画		スリーブ径	壁厚さ		
	No. **	スリーブNo.	(B)	(mm)		
	R	_	_	_		
	S	_	-	_		
	Т	_	_	_		
	U	_	_	_		
RB-4-2	V W		_			
	" X	_	_	_		
	Y	_	_	_		
	Z	_	-	_		
	8	26-5-8	8	1000		
RB-4-7/	9	26-5-9	8	1000		
RB-4-9	W201	_	-	_		
	W202	-	-	-		
RB-4-1/ RB-4-9	6	26-6-8	8	600		
	A		-	_		
RB-4-3	В	_	_	_		
RB-4-5/ RB-4-6	20	26-2-8	6	600		
11111111111111111111111111111111111111						
			2. →mt_L_L_L_L_L_L_L			
「「「「」」」 「「」」 「」」 「」」 「」」 「」」 「」」 「」」 「」	Zを考慮し	た壁面員通部	を調査抽出。			
地下2階	皆部 FL+20	00mm 以下				
地下1階	皆より上陸	旨については, I	FL+400mm 以下			
※:W 三桁	部は,建	設図から新たに	こ貫通機器を確認	した箇所を示		
す。						
アルフ	ファベット	ふおけ 建設図	<b>皐</b> 口部に複数の割	始ば貫通して		
しいス合	いたデオ					
	1))/2/11/9	0				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表 壁貫通部状況リスト(10/11)					
			建設時壁面貫通部仕様(5階)(1/1)				
	溢水防護区画	No *	スリーブNo	スリーブ径	壁厚さ		
		110.	<i>x y y w</i> .	(B)	(mm)		
	RB-5-11/ RB-5-12	W201	-	-	-		
	DD-2-2/	W201	_	_	_		
	RB-5-8	W202 W203		_	_		
		W201	_	_	_		
	RB-5-8/		_	_	_		
	KD 5 5	W203	_	_	_		
		W201	_	_	_		
RB-5-8/ RB-5-9		W202	_	_	_		
		W203	_	-	_		
		W204	_	_	_		
	RB-5-8	W205	_	_	_		
		W206		_	_		
	<b>囲木</b> 炊国						
	前宜範囲 滞留水位;	を老虐し	た辟面貫通部	を調査抽出			
	地下2階	部 FL+200	72重曲 <u>冥</u> 過前7 )0mm 以下				
	地下1階。	より上階	については, F	EL+400mm 以下			
	※:₩ 三桁音	羽は、建設	設図から新たに	こ貫通機器を確認	した箇所を示		
	す。						
	アルフ	アベット	部は、建設図	開口部に複数の影	端が貫通して		
	いる箇所	<b></b>	0				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海	毎第二発電所(	2018. 9. 18 版)		島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	壁貫通部状沥	モリスト(11/11	)		
		建設問	寺壁面貫通部仕様			
	浴水咕涉区画	(タービン建屋	~原子炉建屋間)(	(1/1)		
	価小防護區画 Na ※	フリーブル。	スリーブ径	壁厚さ		
	110.	× 9 7 No.	(B)	(mm)		
	CS-B2-1 81	-	1600	-		
	CS-B2-1 82	_	2000	-		
	CS-B2-1 83	_	5000	-		
	CS-B1-1 84	_	1200	-		
	CS-B1-1 85	_	2750	-		
	CS-1-3 W203	_	2800	-		
	調査範囲 滞留水位を考慮し 地下 2 階部 FL+20 地下 1 階より上降 ※:W 三桁部は,建 す。 アルファベット いる箇所を示す	た壁面貫通部 00mm 以下 いては、H 設図から新たに 、部は、建設図 -。	を調査抽出。 FL+400mm 以下 こ貫通機器を確認 開口部に複数の記	るした箇所を示 役備が貫通して		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-39		
	床貫通部について		(島根2号炉は添付資
	<b>広てに決巳広てにはわけれた母に如たっいで、 現現要素</b> を		料4に記載)
	原于炉建室原于炉棟内における床員通部について, 現場調査を 実施した。広貫通知出回た第1回に、原乙原建長広貫通知出辺		
	夫施した。床員通部状況凶を弗1凶に,原于炉建産床員通部状況 出てした第1 まに示す		
	第1図 床貫通部状況図(代表例)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	工発電所(2018.9.18版	)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト(1/53)					
		建設時床貫通音	第仕様(地下1階南東側)	(1/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル闘口 (mm)	(mm)		
	1	10-BF-77	8	500	-	
	2	10-BF-78	8	500		
	3	10-BF-79	10	500		
	4	10-BF-80	8	500		
	5	10-BF-81	6	500	_	
	6	10-BF-82 10-BF-83	12	500	-	
	8	10-BF-84	14	500		
	9	10-BF-95	12	500		
	10	10-BF-96	6	500		
	11	10-BF-97	8	500	_	
	12	10-BF-98	6 24	500	-	
	13	10-BF-100	8	500		
	15	10-BF-101	10	500		
	16	10-BF-102	12	500		
	17	10-BF-103	18	500	_	
	18	10-BF-104	6	500	-	
	20	10-BF-105	8	500		
	21	10-BF-106	8	500		
	22	10-BF-107	8	500		
	23	10-BF-108	8	500		
	24	10-BF-109	18	500	-	
	26	10 BF 125	8	500		
	27	10-BF-132	8	500		
	28	10-BF-133	6	500		
	29	10-BF-134	4	500	_	
	30	10-BF-135	6	500		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18版	i)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	<b>圭屋床貫通部状況リス</b>	▶ (2∕53)		
	建設時床貫通部	部仕様(地下1階南東側)	(2/2)		
		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. * スリーク No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 10-BF-140	3	500		
	32 10-BF-141	3	500		
	33 10-BF-165	8	500		
	34 10-BF-166	22	500		
	35 10-BF-167	22	500		
	37 10-BF-207	8	500		
	38 10-BF-208	8	500		
	39 10-BF-209	10	500		
	D1 -	$255 \times 510$	-		
	D2 -	$306 \times 460$	-		
	E1 –	_	_		
	※・D○如け 建設図開	ロ邨にガカト設備を確	羽した笛斫を示す		
	▲.D〇前は, 定政区所 F○部け 建設図目	国内部にすう予設備を確認	認した笛所を示す。		
					1

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9.18版	)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	5 5	第1表 原子炉發	<b>虐屋床貫通部状況リス</b>	× (3/53)		
		建設時床貫通語	第什様(地下1階南西側)	(1/2)		
			フリーブ(R)			
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
			ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	10-BF-12	8	500		
	2	10-BF-13	8	500		
	3	10-BF-46	4	500		
	4	10-BF-47	4	500		
	5	10-BF-48	8	500		
	7	10-BF-50	8	500		
	8	10 BF 50	8	500		
	9	10-BF-57	18	500		
	10	10-BF-58	10	500		
	11	10-BF-67	8	500		
	12	10-BF-70	8	500		
	13	10-BF-71	4	500		
	14	10-BF-72	8	500		
	15	10-BF-73	12	500		
	16	10-BF-74	6	500		
	17	10-BF-75	8	500		
	18	10-BF-76	18	500		
	19	10-BF-85	8	500		
	20	10-BF-86	8	500		
	21	10-BF-87	18	500		
	23	10 BF 88	8	500		
	20	10-BF-91	6	500		
	25	10-BF-92	6	500		
	26	10-BF-93	4	500		
	27	10-BF-94	8	500		
	28	10-BF-96	12	500		
	29	10-BF-118	8	500		
	30	10-BF-126	8	500		
						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
	第	1表 原子炉建	基屋床貫通部状況リス	くト (4/53)		
		建設時床貫通部	B仕様(地下1階南西側)	(2/2)		
	No. **	スリーブ No.	スリーブ径(B) ダクトサイズ(mm) ケーブル開口(mm)	床厚さ (mm)		
	31	10-BF-127	8	500		
	32	10-BF-128	8	500		
	33	10-BF-130	10	500		
	34	10-BF-142	3	500		
	35	10-BF-168	12	500		
	36	10-BF-169	8	500		
	37	10-BF-170	18	500		
	38	10-BF-171	12	500		
	40	10 BF 172	4	500		
	41	10-BF-210	6	500		
	42	FA-12	φ 100	500		
	201	-	-	-		
	202	_	-	_		
	D1	-	$305 \times 305$	_		
	D2	-	$510 \times 255$	-		
	D3	-	-	-		
	E1 F2	_	_	_		
	E3	_	-	_		
	<ul> <li>※:三桁音 D○部</li> <li>E○部は、</li> </ul>	部は,建設図か 3は,建設図開口 建設図開口部(	ら新たに貫通機器を コ部にダクト設備を で電気設備を確認した	確認した箇所を示す 在認した箇所を示す と箇所を示す。		

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月	扳)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	な 5	第1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	ト (5/53)		
		7뉴 글미, 마누, 글는 귀타 \ 것 수미		(1, (2))		
	<b>– – –</b>	建設時床貫通部	仕様(地ト1階北西側)	(1/2)		
	No	フリーブNo	スリーブ径(B) ガクトサイブ (mm)	床厚さ		
	NO.	$\lambda y = y$ No.	タクドリイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	10-BF-1	32	500		
	2	10-BF-2	32	500		
	3	10-BF-3	18	500		
	4	10-BF-4	18	500		
	5	10-BF-5	12	500		
	6	10-BF-6	10	500		
	1	10-BF-7	10	500		
	9	10 BF 8	30	500		
	10	10-BF-10	10	500		
	11	10-BF-11	10	500		
	12	10-BF-12	10	500		
	13	10-BF-13	10	500		
	14	10-BF-14	14	500		
	15	10-BF-15	14	500		
	16	10-BF-25	12	500		
	10	10-BF-26	6	500		
	10	10-BF-27	32	500		
	20	10-BF-29	18	500		
	21	10-BF-30	8	500		
	22	10-BF-31	8	500		
	23	10-BF-32	20	500		
	24	10-BF-33	10	500		
	25	10-BF-34	8	500		
	26	10-BF-35	8	500		
	27	10-BF-36	6	500		
	28	10-BF-37	8	500		
	29	10-BF-110	8	500		
	30	10-BF-117	8	500		
						1

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9.18月	反)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	穿	第1表 原子炉發	<b>圭屋床貫通部状況リス</b>	ト (6/53)		
		建設時床貫通	新什様(抛下1階北西側)	(2/2)		
			フリーブ(Z(D)			
	No. *	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
			ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31	10-BF-119	8	500		
	32	10-BF-120	10	500		
	33	10-BF-121	8	500		
	34	10-BF-122	8	500		
	30 36	10-BF-156	18	500		
	37	10-BF-155	8	500		
	38	10-BF-156	12	500		
	39	10-BF-157	12	500		
	40	10-BF-159	24	500		
	41	10-BF-160	12	500		
	42	10-BF-173	12	500		
	43	10-BF-17	4	500		
	44	10-BF-211	8	500		
	45	10-BF-215	10	500		
	201	_		_		
	202	_		_		
	D1	_	610×305	_		
	D2	_	610×305	-		
	D3	-	-	-		
	$\sim - \nu$				- 1	
	※:二桁	部は、建設図か	ら新たに員連機器を確	電認した箇所をな	下す。	
	D〇部は,	建設図開口部は	にダクト設備を確認し	た箇所を示す。		

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
	第	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	、ト (7/53)		
Г						
	I	建設時床頁通部位	仕様 (地ト1 階北東側)	(1/2)		
		~ 11 ~ ~ ~	スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーノ No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	10-BF-16	16	500		
	2	10-BF-17	8	500		
	3	10-BF-18	4	500		
	4	10-BF-19	4	500		
	5	10-BF-20	6	500		
	6	10-BF-21	32	500		
	7	10-BF-22	12	500		
	8	10-BF-23	18	500		
	10	10 BF 24	8	500		
	10	10-BF-39	8	500		
	12	10-BF-40	8	500		
	13	10-BF-41	18	500		
	14	10-BF-42	16	500		
	15	10-BF-43	14	500		
	16	10-BF-44	14	500		
	17	10-BF-45	18	500		
	10	10-BF-51	6	500		
	20	10 BF 52	4	500		
	21	10-BF-54	4	500		
	22	10-BF-55	8	500		
	23	10-BF-61	6	500		
	24	10-BF-62	22	500		
	25	10-BF-63	8	500		
	26	10-BF-64	6	500		
	28	10-BF-123	8	500		
	29	10-BF-124	8	500		
	30	10-BF-125	8	500		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 原子炉建	基屋床貫通部状況リス	くト (8/53)		
	建設時床貫通音	邓仕様(地下1階北東側)	(2/2)		
		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. * スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル問ロ (mm)	(mm)		
	21 10 DE 142		(IIIII) E00		
	31 10-BF-143 32 10-BF-158	24	500		
	33 10-BF-161	18	500		
	34 10-BF-162	18	500		
	35 10-BF-163	6	500		
	36 10-BF-164	12	500		
	37 10-BF-176	4	500		
	38 10-BF-177	4	500		
	10-BF-214	10	500		
	201 -	- T	-		
	202 -	-	-		
	203 -	-	-		
	204 -	-	_		
	D1 -	$-460 \times 405$	_		
	D2 -	380×380	_		
	D3 -	$255 \times 510$	_		
	D4 -	-	_		
	E1 -	$1100 \times 700$ $700 \times 1100$			
	E3 –	-	-		
	<b>u</b>	<u>.</u>			
	※: 三桁部は, 建設図かり	ら新たに貫通機器を	確認した箇所を示す。		
	D○部は 建設図盟「	コ部にダクト設備をあ	確認した笛斫を示す		
	E〇部は,建設図開口部に	こ電気設備を確認し7	と箇所を示す。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9.18版)	)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第	1表 原子炉麵	<b>圭屋床貫通部状況リスト</b>	· (9/53)		
				(.)		
		建設時床貫達	通部仕様(1 階南東側)(1/	(1)		
	N *	フリ ブ N-	スリーブ径(B)	床厚さ		
	NO.	$\lambda y = y$ No.	タクトリイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	15-1F-109	22	400		
	2	15-1F-48	8	400		
	3	15-1F-179	4	400		
	4	15-1F-240 15-1F-49	18	400		
	6	15-1F-108	20	400		
	7	15-1F-50	3	400		
	8	15-1F-5	24	400		
	9	15-1F-239	6	400		
	10	15-1F-52 15-1F-81	8	400		
	12	15-1F-82	8	400		
	13	15-1F-83	8	400		
	14	15-1F-250	8	400		
	15	15-1F-37	8	800		
	16	15-1F-39	8	800		
	18	15-1F-87	3	800		
	19	15-1F-88	3	800		
	201	_	-	_		
	202	-	-	_		
	204	-	-	-		
	205	-	-	-		
	206	-	_	_		
	208	-	-	-		
	D1	-	760×760	-		
	EI		700×1300	_		
	і . Е Кай	『は,建設図か	ら新たに貫通機器を確認	忍した箇所を示す。		
	D〇畝	け 建設図盟(	コ部にダクト設備を確認	21た笛所を示す		
	머이국까가	(2) 建胶固加;				
	E〇部は,	建設図開口部は	こ電気設備を確認した国	国所を不す。		
						<u> </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冑	反)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	ト (10/53)		
	建設時床貫通部仕様(1 階南西側)(1/2)					
	N		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーノ No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	15-1F-90	3	400		
	2	15-1F-22	10	400		
	3	15-1F-113	10	400		
	4	2402-1	5	400		
	5	2402-2	4	400		
	6	15-1F-24 15-1F-25	18	400		
	8	15-1F-26	12	400		
	9	15-1F-27	12	400		
	10	15-1F-28	12	400		
	11	15-1F-114	12	400		
	12	15-1F-91	8	400		
	13	15-1F-29	12	400		
	14	15-1F-31	20	400		
	15	15-1F-174	4	400		
	16	15-1F-32	3	400		
	17	15-1F-78	8	400		
	10	15-1F-238	20	400		
	20	15-1F-34	8	400		
	21	15-1F-43	24	400		
	22	15-1F-112	18	400		
	23	15-1F-35	8	400		
	24	15-1F-89	3	400		
	25	15-1F-45	4	400		
	26	15-1F-79	8	400		
	27	15-1F-80	8	400		
	28	15-1F-40	12	400		
	30	15-1F-111	8	400		
	00	10 11 111	0	100		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18片	反)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	<sup> </sup> 屋床貫通部状況リス	F (11∕53)		
	建設時床貫	通部仕様(1 階南西側)(2	2/2)		
		スリーブ径(B)	() =)		
	No. * スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	が厚さ		
		ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 15-1F-256	4	400		
	32 15-1F-110	12	400		
	34 No 無 l	12	400		
	201 -	-	-		
	202 -	_	_		
	203 -	-	-		
	D1 –	760×760	-		
	E1 –	-	-		
	E2 –	-	-		
	※: 三桁部は, 建設図か	ら新たに貫通機器を確	認した箇所を示す。		
	D〇部は,建設図開	口部にダクト設備を確	認した箇所を示す。		
	F〇或は 建設図開口或	に雪気設備を確認した	笛正を示す		
		に电入取加さ推応した	固用を小り。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	発電所(2018.9.18	版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	贫	第1表 原子炉建垦	屋床貫通部状況リス	ト (12/53)		
		建設時床貫通	部仕様(1 階北西側) (	(1/2)		
			スリーブ谷(B)	亡国々		
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	床序で		
			ケーブル開口(mm)	(mm)		
	1	15-1F-1	8	400		
	2	15-1F-2	16	400		
	3	15-1F-175	4	400		
	4 5	15-1F-211 15-1F-212	32	400		
	6	15-1F-213	32	400		
	7	15-1F-97	18	400		
	8	15-1F-72	8	400		
	9	15-1F-73	8	400		1
	10	15-1F-74	8	400		
	11	15-1F-4	4	400		
	12	15-1F-214	16	400		
	13	15-1F-96	0	400		1
	15	15-1F-216	14	400		
	16	15-1F-217	14	400		
	17	15-1F-218	10	400		1
	18	15-1F-6	6	400		1
	19	15-1F-7	6	400		
	20	15-1F-219	16	400		1
	21	15-1F-220	18	400		
	22	15-1F-221	16	400		
	23	15-1F-222 15-1F-223	18	400		
	25	15-1F-99	12	400		
	26	15-1F-229	8	400		
	27	15-1F-230	8	400		
	28	15-1F-115	12	400		
	29	15-1F-242	4	400		
	30	15-1F-243	4	400		
						1
						1

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18版	Ĩ)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	陸床貫通部状況リスト	√ (13/53)		
	建設時床員	围部仕禄(1 階北四側)(2,	/ 2)		
	No * スリーブNo	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	NO. 77 7 NO.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 15-1F-244	4	400		
	32 15-1F-253	4	400		
	33 15-1F-228	10	400		
	34 15-1F-15	8	400		
	35 15-1F-100	24	400		
	36 15-1F-231	6	400		
	37 15-1F-176	4	400		
	38 15-1F-101	24	400		
	201 -	_			
	202 -	_	_		
	204 -	_	_		
	205 -	-	-		
	D1 –	$560 \times 660$	_		
	E1 -	$1650 \times 1200$	-		
	E2 –	$600 \times 800$	-		
	※: 三桁部は, 建設図か D〇部は, 建設図開口	ら新たに貫通機器を確 コ部にダクト設備を確請	認した箇所を示す。 認した箇所を示す。		
	E〇部は,建設図開口部(	こ電気設備を確認した	箇所を示す。		

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
	第	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	▶ (14∕53)		
		建設時床貫道	通部仕様(1 階北東側)(	(1/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル関ロ (mm)	(mm)		
	1	15-1E-10	クークル開口 (皿)	(100		
	2	15-1F-11	6	400		
	3	15-1F-12	16	400		
	4	15-1F-13	16	400		
	5	15-1F-14	8	400		
	6	15-1F-16	8	400		
	7	15-1F-17	30	400		
	8	15-1F-23	8	400		
	9	15-1F-30	8	400		
	10	15-1F-85	3	400		
	11	15-1F-102	12	400		
	13	15-1F-103	18	400		
	13	15-1F-104	18	400		
	15	15-1F-105	18	400		
	16	15-1F-106	10	400		
	17	15-1F-107	12	400		
	18	15-1F-177	4	400		
	19	15-1F-178	4	400		
	20	15-1F-224	10	400		
	21	15-1F-225	18	400		
	23	15-1F-227	12	400		
	24	15-1F-232	8	400		
	25	15-1F-233	10	400		
	26	15-1F-235	4	400		
	27	15-1F-236	18	400		
	28	15-1F-237	18	400		
	29	15-1F-241	8	400		
	30	15-1F-254	4	400		
						1

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18版	Z)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	* 屋床貫通部状況リスト	(15/53)		
	建設時床員:	通部仕様(1 階北東側)(2,	/2)		
	No * スリーブNo	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	NO. 77 7 NO.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 No.無し	φ 100	400		
	32 No.無し	φ 125	400		
	201 -	-	-		
	202 -	-	_		
	203 -				
	D1 -	660×915	_		
	D2 -	810×810	-		
	E1 –	950  imes 950	-		
	E2 -	450×1300	-		
	E3 –	$1500 \times 800$	-		
	※・三桁部け 建設図か	ら新たに 貫通 継 男 を 確	認した笛所を	रू के	
	▶○如は 港北回眼				
	DO部は、建設区開	口部にダクト設備を確認	認した固所をフ		
	E〇部は、建設凶開口部	に電気設備を確認した自	箇所を示す。		

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
	贫	<b>第1表</b> 原子炉建制	屋床貫通部状況リス	ト (16/53)		
		建設時床貫通	部仕様(2 階北西側)(	1/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)			
			ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	18-2F-13	20	2000		
	2	18-2F-16	16	2000		
	3	18-2F-21	12	2000		
	5	18-2F-27	10	2000		
	6	18-2F-28	10	2000		
	7	18-2F-29	10	2000		
	8	18-2F-35	8	2000		1
	9	18-2F-36	8	2000		
	10	18-2F-37	8	2000		
	11	18-2F-40	8	2000		
	12	18-2F-41	8	2000		
	13	18-2F-53	8	2000		
	14	18-2F-54	8	2000		
	15	18-2F-55	6	2000		
	16	18-2F-58	6	2000		
	17	18-2F-59 18-2F-60	φ 800 φ 800	2000		
	19	18-2F-65	φ 800 3	2000		
	20	18-2F-66	3	2000		
	21	18-2F-67	3	2000		
	22	18-2F-68	3	2000		1
	23	18-2F-69	3	2000		
	24	18-2F-70	3	2000		
	25	18-2F-71	3	2000		
	26	18-2F-72	3	2000		1
	27	18-2F-73	3	2000		
	28	18-2F-81	3	2000		
	29	18-2F-82	3	2000		
	30	10-26-03	3	2000		
						1
						1
						1
						1
						1
						1
						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
	笌	第1表 原子炉建厚	屋床貫通部状況リス	ト (17/53)		
		建設時床貫通	部仕様(2 階北西側)(	(2/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. *	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31	18-2F-84	3	2000		
	32	18-2F-96	3	2000		
	33	18-2F-112	30	2000		
	34	18-2F-113 18-2F-115	30	2000		
	36	18-2F-119	8	2000		
	37	18-2F-120	20	2000		
	38	18-2F-123	24	2000		
	39	18-2F-124	12	2000		
	40	18-2F-125	8	2000		
	41	18-2F-151	12	2000		
	42	18-2F-159	4	2000		
	44	18-2F-160	4	2000		
	45	18-2F-161	3	2000		
	46	18-2F-163	4	2000		
	47	18-2F-167	6	2000		
	48	18-2F-168	6	2000		
	49	18-2F-169	6	2000		
	50	NO #1	12	2000		
	52	H開口	800×800	2000		
	201	_	-	-		
	D1	-	$555 \times 610$	-		
	E1	-	-	-		
	※ : 三桁 D○₹ E○部は,	部は,建設図から 部は,建設図開口 建設図開口部に	新たに貫通機器をす 部にダクト設備を確 電気設備を確認した	雑認した箇所を示す。 雑認した箇所を示す。 こ箇所を示す。		

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)	坂)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建厚	屋床貫通部状況リス	▶ (18∕53)		
	<b>冲</b> 郭時中書通	如开境(9 陇北重御)(	1 (2)		
	建议时体具通	部江俅(2 隋北宋卿)(	1/2)		
	No. スリーブ No.	スリーブ径(B) ダクトサイズ(mm)	床厚さ		
		ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1 18-2F-3	30	2000		
	2 18-2F-5	28	2000		
	3 18-2F-6 4 18-2F-14	26	2000		
	5 18-2F-15	20	2000		
	6 18-2F-17	16	2000		
	7 18-2F-18	16	2000		
	8 18-2F-30	10	2000		
	10 18-2F-32	10	2000		
	11 18-2F-33	10	2000		
	12 18-2F-38	8	2000		
	13 18-2F-39	8	2000		
	14 18-2F-42	8	2000		
	15 18-2F-45 16 18-2F-56	6	2000		
	17 18-2F-57	6	2000		
	18 18-2F-61	φ 800	2000		
	19 18-2F-74	3	2000		
	20 18-2F-75	3	2000		
	21 18-2F-76 22 18-2F-77	3	2000		
	23 18-2F-78	3	2000		
	24 18-2F-79	3	2000		
	25 18-2F-80	3	2000		
	26 18-2F-85	3	2000		
	27 18-2F-86 28 18-2F-87	3	2000		
	29 18-2F-114	8	2000		
	30 18-2F-117	8	2000		
	<b>-</b>				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表	原子炉建厚	屋床貫通部状況リス	ト (19/53)		
	Ę	建設時床貫通	部仕様(2. 階北東側)(	(2/2)		
		全政时州只远	711-ブタ(B)			
	No. * スリ	ーブ No.	ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
			ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 18-	-2F-121	12	2000		
	32 18-	-2F-122	12	2000		
	34 18-	-2F-126 -2F-127	8	2000		
	35 18-	-2F-162	4	2000		
	36 18-	-2F-171	6	2000		
	37 18-	-2F-172	6	2000		
	38 18-	-2F-173	6	2000		
	39 18-	-2F-174	6	2000		
	40 18-	-2F-175 -2F-176	14	-		
	201	-	-	_		
	D1	-	810×810	-		
	D2	-	660×915	-		
	E1	-	-	-		
	※: 三桁部は、	建設図から	新たに貫通機器を研	確認した箇所を示す。		
	D〇立四十 五	申却回問ロ	如にガカト設備もな	海辺した俗正なデオ		
			同にククト政権を推			
	E〇部は、建設国	>>)別用口部に	電気設備を確認した	と箇所を示す。		

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)	坂)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	<b>〔</b> 原子炉建	屋床貫通部状況リス	ト (20/53)		
		建設時床貫通	通部仕様(2 階南西側)(	1/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. 7	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	18-2E-4	30	2000		
	2	18-2F-8	26	2000		
	3	18-2F-10	24	2000		
	4	18-2F-44	8	2000		
	5	18-2F-45	8	2000		
	6	18-2F-47	8	2000		
	7	18-2F-48	8	2000		
	8	18-2F-49	8	2000		1
	9	18-2F-62	φ 800	2000		
	10	18-2F-04	3	2000		1
	12	18-2F-89	3	2000		1
	13	18-2F-91	3	2000		
	14	18-2F-92	3	2000		
	15	18-2F-93	3	2000		
	16	18-2F-105	6	2000		
	17	18-2F-107	8	2000		
	18	18-2F-111	3	2000		
	19	18-2F-112	8	2000		
	20	18-2F-116	8	2000		
	22	18-2F-128	12	2000		1
	23	18-2F-129	8	2000		
	24	18-2F-132	8	2000		
	25	18-2F-133	12	2000		1
	26	18-2F-134	20	2000		
	27	18-2F-135	6	2000		
	28	18-2F-136	8	2000		1
	29	18-2F-138	12	2000		
	30	18-2F-139	24	2000		
						1
						1
						1
						1

ā) 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1表 原子炉建屋床貫油	恿部状況リスト(21∕53)		
建設時床貫通部仕様	(2 階南西側)(2/2)		
No. * スリーブ No. ダクト	「−ブ径(B) 床厚さ サイズ (mm)		
ケーブ	ル開口 (mm) (mm)		
31 18-2F-140 32 18-2F-141	8 2000		
$32$ $10^{-2}$ F $^{-141}$	12 2000		
34 18-2F-156	8 2000		
35 18-2F-157	8 2000		
36 18-2F-165	4 2000		
37 FA-2"	2 2000		
38 NO. 無し	8 2000		
201 –			
D1 – 7	760×760 -		
E1 - 10			
E2 -			
D〇部は、建設図開口部に電気設 E〇部は、建設図開口部に電気設	クト設備を確認した箇所を示す。 備を確認した箇所を示す。		
	支)     東海第二発電所       第1表     原子炉建屋床貫通       建設時床貫通部仕様        No.*     スリーブNo.       31     18-2F-140       32     18-2F-140       33     18-2F-153       34     18-2F-165       35     18-2F-165       36     18-2F-165       37     FA-2"       38     NO.無し       201     -       1     -       21     -       201     -       101     -       102     -       103     18-2F-165       104     -       105     18-2F-165       106     18-2F-165       107     -       108     -       109     -       101     -       101     -       101     -       101     -       102     -       103     -       104     -       105     -       106     -       107     -       108     -       109     -       101     -       102     -       103     -       104     -       105 <td>(1) 第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (21/53) 第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (21/53) 基改時床貫通部仕様 (2階南酉側) (2/2) 、* スリーブNo. * スリーブNo. ゲーブル間(m) 31 18-2F-141 24 2000 33 18-2F-153 12 2000 34 18-2F-156 8 2000 35 18-2F-157 8 2000 36 18-2F-157 8 2000 37 FA-2" 2 2000 38 NO.無L 8 2000 201 D1 - 760×760 - E1 - 1050×1350 - E2 D1 - 760×760 - E1 - 1050×1350 - E2 D0部は, 建設図別口部に単気設備を確認した箇所を示す。 EO部は, 建設図開口部に電気設備を確認した箇所を示す。</td> <td>(1)     未成第二発電所(2013,9,15 K)     路但原子力発電所(2015,9,15 K)       第1支 原(小準建床資源部状況りスト(21/53))     単位第二分発電所(2015,9,15 K)     第1(2)       単本時期(2015,0)     単位第二句(2015,0)     単位第二句(2015,0)       10     10     10     10       11     10     10     10       12     10     11     100       13     10     12     100       14     14     1000       15     10     12       16     10     10       17     10     10       18     10     10       19     10     10       10     10     10       11     10     10       12     10     10       13     10     10       14     10     10       15     10     10       16     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10        10     10</td>	(1) 第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (21/53) 第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (21/53) 基改時床貫通部仕様 (2階南酉側) (2/2) 、* スリーブNo. * スリーブNo. ゲーブル間(m) 31 18-2F-141 24 2000 33 18-2F-153 12 2000 34 18-2F-156 8 2000 35 18-2F-157 8 2000 36 18-2F-157 8 2000 37 FA-2" 2 2000 38 NO.無L 8 2000 201 D1 - 760×760 - E1 - 1050×1350 - E2 D1 - 760×760 - E1 - 1050×1350 - E2 D0部は, 建設図別口部に単気設備を確認した箇所を示す。 EO部は, 建設図開口部に電気設備を確認した箇所を示す。	(1)     未成第二発電所(2013,9,15 K)     路但原子力発電所(2015,9,15 K)       第1支 原(小準建床資源部状況りスト(21/53))     単位第二分発電所(2015,9,15 K)     第1(2)       単本時期(2015,0)     単位第二句(2015,0)     単位第二句(2015,0)       10     10     10     10       11     10     10     10       12     10     11     100       13     10     12     100       14     14     1000       15     10     12       16     10     10       17     10     10       18     10     10       19     10     10       10     10     10       11     10     10       12     10     10       13     10     10       14     10     10       15     10     10       16     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10     10       10     10        10     10

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 原子炉建	室床貫通部状況リス	ト (22/53)		
	<b>冲</b> 郭时中里 通	如仕塔 (9 眺南東側) (	(1 ( 2 )		
	建议时体具通	前江俅(2 陌闬束侧)(	.1/2)		
	No. スリーブ No	スリーブ径(B) ダクトサイズ(mm)	床厚さ		
		ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1 18-2F-7	26	2000		
	2 18-2F-9	24	2000		
	3 18-2F-15	3	2000		
	$\frac{4}{5}$ 18-2F-23	12	2000		
	6 18-2F-24	12	2000		
	7 18-2F-25	12	2000		
	8 18-2F-26	12	2000		
	9 18-2F-34	10	2000		
	$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	8	2000		
	12 18-2F-51	8	2000		
	13 18-2F-52	8	2000		
	14 18-2F-54	12	2000		
	15 18-2F-63	φ 800	2000		
	16 18-2F-64	4	2000		
	17 18-2F-90 18 18-2F-94	3	2000		
	19 18-2F-101	6	2000		
	20 18-2F-102	6	2000		
	21 18-2F-103	6	2000		
	22 18-2F-106	6	2000		
	23 18-2F-107 24 18-2F-109	6	2000		
	25 18-2F-110	8	2000		
	26 18-2F-130	12	2000		
	27 18-2F-131	8	2000		
	28 18-2F-142	20	2000		
	29 18-2F-144	12	2000		
	30 18-2F-145	12	2000		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	発電所(2018.9.18版	Ĩ)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	屋床貫通部状況リスト	√ (23 ≠ 53)		
	建設時床貫通	部仕様(2 階南東側)(2	/2)		
	No. * スリーブ No.	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
		ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 18-2F-149	8	2000		
	32 18-2F-166	4	2000		
	33 NO. 無し	8	2000		
	34 FA-2"	2	2000		
	201 -	-	_		
	202 -	-	-		
	203 -	-	_		
	204 -	-	_		
	205 -	_	_		
	200 -	_	_		
	208 -	_	_		
	209 -	_	_		
	210 -	_	_		
	D1 -	$760 \times 965$	-		
	E1 –	1000×1900	-		
	E2 -	-	-		
	※:三桁部は,建設図から	5新たに貫通機器を確	認した箇所を示す。		
	D〇部は,建設図開口	部にダクト設備を確	認した箇所を示す。		
	E○部は、建設図開口部に	電気設備を確認した	笥所を示す。		

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)	坂)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	▶ (24∕53)		
		建設時床貫道	通部仕様(3 階北西側)(	1/3)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. *	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	()		
			ゲージル開口 (mm)			
	1	22-3F-1	8	400		
	2	22-3F-2	6	400		
	4	22 3F 3	20	400		
	5	22-3F-5	3	400		
	6	22-3F-6	3	400		
	7	22-3F-7	3	400		
	8	22-3F-8	3	1000		
	9	22-3F-9	8	1000		
	10	22-3F-10	8	1000		
	11	22-3F-11	6	1000		
	12	22-3F-12	8	1000		
	13	22-3F-13 22-3F-14	20	500		
	15	22-3F-26	4	500		
	16	22-3F-27	4	500		
	17	22-3F-28	4	500		
	18	22-3F-29	10	500		
	19	22-3F-30	10	500		
	20	22-3F-31	10	500		
	21	22-3F-32	6	500		
	22	22-3F-33	5	500		
	23	22-3F-34 22-3F-35	5	500		
	24	22-3F-36	6	500		
	26	22-3F-37	6	500		
	27	22-3F-38	14	500		
	28	22-3F-39	3	500		
	29	22-3F-40	3	500		
	30	22-3F-41	3	500		
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	厚	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1表 周	京子炉建	屋床貫通部状況リスト	(25/53)		
	建調	設時床貫通	前部仕様(3 階北西側)(2∠	(3)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. * スリー	·ブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル閉口 (mm)	(mm)		
	31 22-3	E-49	28	500		
	32 22-3	F-52	24	500		
	33 22-3	F-53	12	500		
	34 22-3	F-54	12	500		
	35 22-3	F-55	10	500		
	36 22-3	F-56	8	500		
	37 22-3	F-57	3	500		
	38 22-3	F-58	8	500		
	39 22-31	F=137 F=138	12	400		
	40 22 31	F-148	4	400		
	42 22-38	F-149	4	500		
	43 22-31	F-150	4	500		
	44 22-31	F-153	10	400		
	45 22-3F	F-156	10	400		
	46 22-31	F-157	4	400		
	47 22-3	F-158	4	400		
	48 22-31	F-165	4	400		
	50 22-31	F-165 F-166	4 4	400		
	51 22-3H	F-167	4	400		
	201 -	-	-	-		
	202 -	_	-	_		
	203 -	-	-	-		
	204 -	-	-	-		
	$205$ (A $\sim$ -	_	_	_		
	R)					
	L II					
	※: 三桁部は, 建	設図から	う新たに貫通機器を確認	認した箇所を示す。		
	アルファベットド	1	の開口に複数の設備が	貫通していろ箇所		
		~, ~~		東通じている面別		
	を不す。					

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
	第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト(26/53)		
	建設時床貫通部仕様(3階北西側)(3/3)		
	建設時床貫通部仕様(3階北西側)(3/3)         No. **       スリーブNo.       スリーブ径(B)       床厚さ         ダクトサイズ(mm)       (mm)       (mm)         206       -       -       -         207       -       -       -         208       -       -       -         D1       -       1525×610       -         E1       -       -       -         W: 三桁部は,建設図から新たに貫通機器を確認した箇所を示す。       D〇部は,建設図開口部にダクト設備を確認した箇所を示す。         E〇部は,建設図開口部に電気設備を確認した箇所を示す。		

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
	第	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	ト (27/53)		
		建议时休員通	前江俅(3 陌北宋卿)(	1/2)		
	No.	スリーブ No.	スリーブ径(B) ダクトサイズ(mm)	床厚さ		
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	22-3F-15	22	1000		
	2	22-3F-16	6	1000		
	3	22-3F-17	10	400		
	4 5	22-3F-18 22-3F-19	10	400		
	6	22-3F-20	12	400		
	7	22-3F-21	10	400		
	8	22-3F-22	10	400		
	9	22-3F-23	3	400		
	10	22-3F-24 22-3F-25	3	400		
	12	22-3F-43	16	400		
	13	22-3F-44	16	400		
	14	22-3F-45	6	400		
	15	22-3F-46	8	400		
	16	22-3F-47	3	400		
	17	22-3F-48 22-3F-49	10	400		
	19	22-3F-50	3	400		
	20	22-3F-51	3	400		
	21	22-3F-59	10	400		
	22	22-3F-60	10	400		
	23	22-3F-61	10	400		
	24	22-3F-63	8	400		
	26	22-3F-64	12	400		
	27	22-3F-65	12	400		
	28	22-3F-66	6	400		
	29	22-3F-131	8	1000		
	30	22-3F-132	8	1000		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第	二発電所(2018.9.18)	坂)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉	建屋床貫通部状況リス	ト (28/53)		
	建設時度書	「通郊仕様(3 陛北東側)(	9 / 9)		
	建成药水量				
	No. * スリーブ No.		床厚さ		
		ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 22-3F-134	6	1000		
	32 22-3F-135	6	1000		
	33 22-3F-136 34 22-3F-140	4	400		
	35 22-3F-141	4	400		
	36 22-3F-152	6	1000		
	37 22-3F-153	6	1000		
	38 22-3F-154	14	1000		
	$\frac{39}{40}$ $\frac{22-3F-169}{22-3F-160}$	4	1400		
	41 M開口	600×900	1400		
	D1 —	710×1015	_		
	D2 —	_	—		
	E1 —		_		
	E2 —	_			
	※:D〇部は,建設図開	口部にダクト設備を確	認した箇所を示	<b>デす。</b>	
	E〇部は,建設図開口部	に電気設備を確認した	- 箇所を示す。		
					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
	第1	表 原子炉建厚	屋床貫通部状況リス	ト (29/53)		
	<b>I</b>	建設時床員通	部任禄(3 階角四側)(	1/2)		
	No	フリーブ	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	INO.	$\times y = y$ No.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	22-3F-67	12	400		
	2	22-3F-68	8	400		
	3	22-3F-69	6	400		
	4	22-3F-70	6	400		
	5 6	22-3F-71 22-3F-72	3	400		
	7	22-3F-73	3	400		
	8	22-3F-80	6	400		
	9	22-3F-81	12	400		
	10	22-3F-82	8	400		
	11	22-3F-83	20	400		
	12	22-3F-84	8	400		
	14	22-3F-86	3	400		
	15	22-3F-87	3	400		
	16	22-3F-88	6	400		
	17	22-3F-89	10	400		
	18	22-3F-90	8	400		
	19	22-3F-91	6	400		
	20	22-3F-92 22-3F-103	24	400		
	22	22-3F-104	12	400		
	23	22-3F-105	24	400		
	24	22-3F-106	8	400		
	25	22-3F-107	6	400		
	26	22-3F-108	8	400		
	27	22-3F-109 22-3F-110	3	400		
	29	22-3F-112	10	400		
	30	22-3F-113	10	400		
	·		<u> </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
	第1表 原子炉建垦	屋床貫通部状況リス	ト (30/53)		
	建設時床貫通部仕様(3 階南西側)(2/2)				
	N- * 711 TN-	スリーブ径(B) ガカトサイズ (mm)	床厚さ		
	No. $xy - y$ No.	タクトリイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 22-3F-114	20	400		
	32 22-3F-115	3	400		
	33 22-3F-116	10	400		
	34 22-3F-117	8	400		
	36 22-3F-119	12	400		
	37 22-3F-133	6	400		
	38 22-3F-139	6	400		
	39 22-3F-145	4	400		
	40 22-3F-146	4	400		
	41 $22-3F-147$	4	400		
	43 22-3F-162	10	400		
	44 22-3F-163	6	400		
	45 22-3F-168	8	400		
	201 —	_	_		
	202 -	_	_		
	203 - 204 - 10000 - 1000 - 1000 - 10000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 -		_		
	D1 —	915×760	-		
	E1 -	1000×1450 —	_		
	※: 三桁部は、建設図から	新たに貫通機器を確	確認した箇所を示す。		
	D〇邨け 建設図開口	却にガクト設備を破	「認」た笛正を示す		
		前にアノー設備を確			
	E〇部は、建設図開口部に	電気設備を確認した	こ箇所を示す。		

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
	第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (31/53)					
		建設時床貫油		(1/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル問ロ (mm)	(mm)		
	1	00.05.74	クーノル開口(皿)	(1111)		
	2	22-3F-74 22-3E-75	8	400		
	3	22-3F-76	8	400		
	4	22-3F-77	8	400		
	5	22-3F-78	6	400		
	6	22-3F-79	20	400		
	7	22-3F-93	6	400		
	8	22-3F-94	8	400		
	9	22-3F-95	8	400		
	10	22-3F-96	3	400		
	11	22-3F-97	24	400		
	12	22-3F-99	10	400		
	10	22-3F-100	10	400		
	15	22-3F-101	3	400		
	16	22-3F-102	3	400		
	17	22-3F-120	3	400		
	18	22-3F-121	8	400		
	19	22-3F-122	6	400		
	20	22-3F-123	8	400		
	21	22-3F-124	12	400		
	22	22-3F-125	10	400		
	24	22-3F-127	10	400		
	25	22-3F-128	10	400		
	26	22-3F-129	10	400		
	27	22-3F-130	10	400		
	28	22-3F-143	4	400		
	29	22-3F-144	4	400		
	30	22-3F-151	6	400		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18版	<b></b>	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	陸床貫通部状況リスト	▶ (32∕53)		
	建設時床貫	通部仕様(3 階南東側)(2	/2)		
		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. * スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 No 無 L	ф 100	400		
	32 No.無し	φ 100	400		
	201 —	—	_		
	202 —	-	_		
	203 —	_	_		
	204 —	_	_		
	206 —	_	_		
	207 —	_	_		
	208 —	_	_		
	D1 —	1015×1270	_		
	EI —	1235×560	_		
	※: 三桁部は, 建設図か	ら新たに貫通機器を確	認した箇所を示す。		
	D〇切け 母乳回問	コージャンシンにはないない	初した答正なデオ		
	E〇部は, 建設図開口部(	こ電気設備を確認した	箇所を不す。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東淮	F第二発電所(2018.9.18	3版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子	・炉建屋床貫通部状況リン	スト (33/53)		
	210 - 2C //// J		(00) 00)		
	建設時	床貫通部仕様(4 階北西側)	(1/3)		
		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. スリーブ	No. ダクトサイズ (mm)			
		ゲーブル開口 (mm)	(mm)		
	1 25-4F-1	8	400		
	2 25-4F-2	8	400		
	3 25-4F-3	6	400		
	4 25-4F-2	6	400		
	5 25-4F-3		400		
	7 25-4F-1	0 0 8 10	1000		
	8 25-4F-1	8 10 9 10	400		
	9 25-4F-2	9 10 0 10	400		
	10 $25-4F-2$	1 12	400		
	11 25-4F-2	2 6	400		
	12 25-4F-2	3 3	1000		
	13 25-4F-2	4 6	1000		
	14 25-4F-3	6 10	1000		
	15 25-4F-3	7 10	1000		
	16 25-4F-3	8 10	1000		
	17 25-4F-3	9 6	1000		
	18 25-4F-4	0 6	1000		
	19 25-4F-7	4 4	1000		
	20 25-4F-7	7 4	400		
	21 25-4F-7	8 4	400		
	22 25-4F-7	9 4	400		
	23 25-4F-8	0 12	400		
	24 25-4F-8	1 12	400		
	25 25-4F-8	2 8	400		
	20 $23-4F-827$ $25-4F-8$	3 0 4 19	1000		
	28 25-4F-8	5 8	1000		
	29 25-4F-8	6 8	1000		
	30 25-4F-9	2 8	1000		
	I II				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	▶ (34∕53)		
		建設時床員1	田部仕様(4階北四側)(	(2/3)		
	N *		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. ~	スリーク No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31	25-4F-93	8	1000		
	32	25-4F-94	12	1000		
	33	25-4F-95	12	1000		
	34	25-4F-120	3	400		
	35	25-4F-121	3	400		
	36	25-4F-122	3	400		
	37	25-4F-123	3	400		
	39	25-4F-125	3	1000		
	40	25-4F-129	3	1000		
	41	25-4F-141	3	400		
	42	25-4F-142	4	400		
	43	25-4F-146	4	400		
	44	25-4F-147	4	1000		
	45	25-4F-148	4	1000		
	40	25-4F-153	4	1000		
	48	25-4F-154	4	1000		
	49	25-4F-167	6	1000		
	201	—	—	_		
	202	_	_	_		
	203	_	_	_		
	D1	—	$1525 \times 1320$	-		
	El		_	_		
	※:二桁音	部は、建設図か	ら新たに貫通機器を使	確認した箇所を示す。		
	DC	)部は,建設図	開口部にダクト設備を	を確認した箇所を示		
	す					
		7:4:	「「「「「「「「」」」	林ディート		
	E〇部は,	建設図開口部(	こ電気設備を確認した	こ固所を示す。		
						<u> </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(2018.9.1	8版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建屋床貫通部状況リ	スト (35/53)		
	建設時床貫通部仕様(4階北西側)	(3/3)		
	No. * スリーブ No. スリーブ径(B) メリーブ No. ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	床厚さ (mm)		
	E2 (Q~ Z)	_		
	E3 (A~ — —	_		
	※:アルファベットは、一つの開口に複数の 箇所を示す。 E〇部は、建設図開口部に電気設備を確認し	D設備が貫通している た箇所を示す。		

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
	笌	1表 原子炉建度	屋床貫通部状況リス	ト (36/53)		
		建乳呋古霉汤	如开境 (4 略小声间) (	(1 / 2)		
	-	建設时床貝迪	部任体(4 陷北東側)(	(1/3)		
	No	フリーブNo	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	NO.	$\times y = y$ No.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	25-4F-7	14	1000		
	2	25-4F-8	6	400		
	3	25-4F-9	8	400		
	4	25-4F-10	8	400		
	5	25-4F-11	8	400		
	6	25-4F-12 25-4F-13	6	400		
	8	25-4F-14	16	400		
	9	25-4F-15	16	400		
	10	25-4F-16	10	400		
	11	25-4F-17	12	400		
	12	25-4F-25	6	1000		
	13	25-4F-26	16	400		
	14	25-4F-27	28	400		
	15	25-4F-28	18	400		
	10	25-4F-30	18	400		
	18	25-4F-31	8	400		
	19	25-4F-32	28	400		
	20	25-4F-33	28	400		
	21	25-4F-34	28	400		
	22	25-4F-35	6	400		
	23	25-4F-41	14	400		
	24	25-4F-42 25-4F-43	4	400		
	25	25-4F-44	10	400		
	27	25-4F-45	6	400		
	28	25-4F-46	14	400		
	29	25-4F-47	10	400		
	30	25-4F-48	10	400		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 原子炉建	屋床貫通部状況リスト	(37/53)		
	建設時床貫通	通部仕様(4 階北東側)(2,	/3)		
		スリーブ径 (B)	中国々		
	No. * スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
		ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 25-4F-49	10	400		
	32 25-4F-73	6	400		
	33  25-4F-75	12	1000		
	35 25-4F-88	20	1000		
	36 25-4F-89	24	400		
	37 25-4F-90	8	400		
	38 25-4F-91	12	400		
	39 25-4F-96	12	400		
	40 25-4F-97	24	400		
	41 25-4F-98	12	400		
	42 $25-4F-120$	3	400		
	44 25-4F-128	3	400		
	45 25-4F-143	4	1000		
	46 25-4F-144	4	400		
	47 25-4F-149	4	1000		
	48 25-4F-151	4	1000		
	49 25-4F-152	4	400		
	50 25-4F-155	4	400		
	51 $25-4F-168$	6	400		
	53 CRD-R-4	8	400		
	54 CRD-R-5	8	400		
	55 CRD-R-10	6	400		
	56 CRD-R-12	6	400		
	201 —	-	_		
	※:三桁部は、建設図から	う新たに貫通機器を確	認した箇所を示す		
				0	
					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
	第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (38/53)		
	建設時床貫通部仕様(4 階北東側)(3/3)		
	No. *         スリーブ径(B)         床厚さ           ダクトサイズ(mm)         ゲーブル開口(mm)         (mm)		
	$\begin{array}{ c c c c c c c c } \hline D1 & - & & 1070 \times 610 & & - \\ \hline 1675 \times 1015 & & - & \\ \hline D2 & - & & 2400 \times 1525 & - & \\ \hline \end{array}$		
	D3 — 1015×1070 –		
	※:D○部は,建設図開口部にダクト設備を確認した箇所を示す。		

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
	第	1表 原子炉建厚	屋床貫通部状況リス	ト (39/53)		
		<b>建</b> 3000000000000000000000000000000000000	如什挨(4 陇南西侧)(	1 (2)		
		建砹吋体貝迪	印江禄(4陌用四侧)(	1/2)		
	No	スリーブNo	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	110.	<i>xy y</i> no.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	25-4F-50	12	1000		
	2	25-4F-51	3	1000		
	3	25-4F-53	6	400		
	4	25-4F-54	12	400		
	5	25-4F-55	8	400		
	6	25-4F-56	8	400		
	7	25-4F-57	6	400		
	8	25-4F-58	6	400		
	9	25-4F-59	6	1000		
	10	25-4F-66	10	400		
	12	25-4F-67	10	400		
	13	25-4F-68	6	400		
	14	25-4F-99	24	400		
	15	25-4F-100	12	1000		
	16	25-4F-101	8	1000		
	17	25-4F-105	20	400		
	18	25-4F-106	12	400		
	19	25-4F-107	8	400		
	20	25-4F-110	8	400		
	21	25-4F-111	24	400		
	22	25-4F-112	12	400		
	23	25-4F-113	8	400		
	24	25-4F-114 25-4F-115	20	1000		
	26	25-4F-116	8	1000		
	27	25-4F-131	3	1000		
	28	25-4F-132	3	1000		
	29	25-4F-135	3	400		
	30	25-4F-136	3	400		
						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
	第	第1表 原子炉建成	屋床貫通部状況リス	ト (40/53)		
	<b>I</b>	建設時床貫通	部仕様(4 階南西側)(	2/2)		
	No *	スリーブNo	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	110.	×9 7 NO.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31	25-4F-139	6	400		
	32	25-4F-140	6	400		
	33	25-4F-157	4	1000		
	34	25-4F-158	4	400		
	35	25-4F-160	4	400		
	37	25-4F-164	4	400		
	38	25-4F-165	4	1000		
	39	25-4F-172	10	1000		
	40	No.無し	6	1000		
	201	_	_	_		
	202	_	_	_		
	203	_	_	_		
	204 F1			_		
	LI		1000/000			
	※: 三桁	部は、建設図から	新たに貫通機器を研	確認した箇所を示す。		
	F〇或/叶	建設図開口部に	電気設備を確認した	笛形を示す		
		定成因而且 即(5				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト(41/53)					
		建設時床貫通	節部仕様(4 階南東側)(	1/2)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) た ブル間口 (mm)	(mm)		
		05 4D 50	クーノル開口(皿)	(1111)		
	1	25-4F-52	3	400		
	3	25-4F-62	8	400		
	4	25-4F-63	8	400		
	5	25-4F-64	8	400		
	6	25-4F-65	14	400		
	7	25-4F-69	3	1000		
	8	25-4F-70	6	400		
	9	25-4F-71	10	400		
	10	25-4F-72	10	400		
	11	25-4F-73	16	400		
	12	25-4F-102	20	400		
	10	25-4F-103	8	400		
	15	25-4F-104	8	400		
	16	25-4F-108	8	400		
	17	25-4F-109	12	400		
	18	25-4F-117	12	1000		
	19	25-4F-118	12	1000		
	20	25-4F-119	8	1000		
	21	25-4F-133	3	400		
	22	25-4F-137	3	400		
	24	25-4F-138	3	400		
	25	25-4F-161	4	1000		
	26	25-4F-162	4	400		
	27	25-4F-163	4	400		
	28	25-4F-166	4	1000		
	29	CRD-R-1	6	400		
	30	CRD-R-2	8	400		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18	版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	* 屋床貫通部状況リス	▶ (42∕53)		
	7+1 =11, 1-1, 1-1, 1-1, 1-1, 1-1, 1-1, 1-1		(2, (2))		
	建設時床頁:	通部仕様(4 階南東側) ( 	(2/2)		
	No * スリーブNo	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	10. 7.7 7 10.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 CRD-R-3	8	400		
	32 CRD-R-6	4	400		
	33 CRD-R-7	6	400		
	34 CRD-R-8	6	400		
	36 CRD-R-11	6	400		
	201 –		_		
	E1 —	1500×1000	_		
	<b></b>				
	※: 三桁部は, 建設図か	ら新たに貫通機器を確	確認した箇所を示す。		
	E〇部は,建設図開口部(	に電気設備を確認した	と 箇所を示す。		
				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
第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (43/53)						
		建設時床貫通	部仕様(5階北東側)(	1/2)		
		~ 11 ~ ~ 1	スリーブ径(B)	床厚さ		
	No.	スリーク No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	28-5F-14	6	400		
	2	28-5F-15	8	400		
	3	28-5F-16	12	400		
	4	28-5F-17	12	400		
	5	28-5F-18	6	400		
	6	28-5F-19	4	400		
	7	28-5F-20	6	400		
	8	28-5F-21	6	400		
	9	28-5F-22	12	400		
	10	28-5F-23	8	400		
	10	28-5F-24	4	400		
	12	28-5F-25	8	400		
	13	28-5F-27	8	400		
	14	28-5F-28	12	400		
	16	28-5F-29	20	400		
	17	28-5F-30	12	400		
	18	28-5F-31	10	400		
	19	28-5F-45	4	400		
	20	28-5F-46	6	400		
	21	28-5F-47	28	400		
	22	28-5F-48	28	400		
	23	28-5F-49	4	400		
	24	28-5F-50	8	400		
	25	28-5F-51	12	2200		
	26	28-5F-52	12	2200		
	27	28-5F-53	8	400		
	28	28-5F-54	8	400		
	29	28-5F-56	8	400		
	30	20 01 00	10	400		
						1

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東流	毎第二発電所(2018.9.18	版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子	ゲ炉建屋床貫通部状況リス	ト (44/53)		
	建設時	床貫通部仕様(5 階北東側)	(2/2)		
		スリーブ径(B)	床 厚 さ	—	
	No. * スリーブ	No. ダクトサイズ (mm)	水岸で		
		ケーブル開口(mm)	(mm)		
	31 28-5F-5	57 10	400	_	
	32 28-5F-6	58 10 57 4	400		
	34 28-5F-6	$\frac{4}{12}$	2200	—	
	35 28-5F-6	i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	2200		
	36 28-5F-1	26 3	400		
	37 28-5F-1	28 3	400		
	38 28-5F-1	40 8	1000		
	39 28-5F-1	41 12	1000	_	
	40 28-5F-1 41 28-5F-1	51 12	1000		
	41 28-5F-1 42 28-5F-1	54 0 58 6	400	—	
	43 28-5F-1	59 4	400		
	44 28-5F-1	61 8	400		
	45 28-5F-F	11 6	400		
	46 28-5F-I	11 6	400		
	47 No.無し	5	400	_	
	201 –				
	D2 —	450×610	_		
	D3 —	915×965	-		
	D4 —	760×1015	-		
	E1 —	_	_		
	F1 —	_	_		
	※・三桁部は、3	認図から新たに貫通機器	を確認した箇所	を示	
	♪。 D〇部は、建	設図開口部にダクト設備す	を確認した箇所を	,示	
	す。				
	É〇部は、建	設図開口部に電気設備を確	審認した箇所を示		
	F〇部は,建	設図開口部に蓋が施された	と箇所を示す。		

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
	第1表 原子炉建屋床貫通部状況リスト (45/53)					
		建設時床貫通	部仕様(5 階北西側)(	(1/2)		
	No.	スリーブ No.	スリーノ (B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
			ケーブル開口(mm)	(mm)		
	1	28-5F-1	6	400		
	2	28-5F-2	12	400		
	3	28-5F-3 28-5F-4	12	400		
	5	28-5F-5	8	400		
	6	28-5F-6	4	400		
	7	28-5F-7	4	400		
	8	28-5F-8	6	400		
	9	28-5F-9	20	400		
	10	28-5F-11 28-5F-12	4	400		
	11	28-5F-32	4	400		
	13	28-5F-33	4	400		
	14	28-5F-34	4	400		
	15	28-5F-35	10	400		
	16	28-5F-36	10	400		
	17	28-5F-37	10	400		
	18	28-5F-39	12	400		
	20	28-5F-40	10	400		
	21	28-5F-41	4	400		
	22	28-5F-42	6	1000		
	23	28-5F-43	4	1000		
	24	28-5F-44	4	1000		
	25	28-5F-55	10	1000		
	20	28-5F-60	8	1000		
	28	28-5F-61	8	1000		
	29	28-5F-62	12	1000		
	30	28-5F-63	20	1000		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二	二発電所(2018.9.18版	Į)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	陸床貫通部状況リスト	► (46∕53)		
	建設時床貫道	通部仕様(5 階北西側)(2	/2)		
		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. * スリーフ No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	31 28-5F-64	6	1000		
	32 28-5F-65	4	1000		
	33 28-5F-66	4	1000		
	34 28-5F-78	4	1000		
	35 28-5F-125	4	1000		
	36 28-5F-133 37 28-5F-134	3	1000		
	38 28-5F-135	3	400		
	39 28-5F-136	3	400		
	40 28-5F-137	3	400		
	41 28-5F-138	12	1000		
	42 28-5F-139	8	1000	_	
	43 28-5F-142 44 28-5F-143	10	1000		
	45 28-5F-150	10	1000		
	46 28-5F-156	10	400		
	47 28-5F-157	6	1000		
	D1 —	860×915	_		
	D2 —	610×610			
	LI				
	※:三桁部は,建設図	から新たに貫通機器を	確認した箇所	を示	
	す。				
	D〇部は、建設図	開口部にダクト設備を	確認した箇所を	:示	
	す。				
	E〇部は,建設図開口部に	こ電気設備を確認した	箇所を示す。		

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
	第	1表 原子炉建	屋床貫通部状況リス	ト (47/53)		
		神訊吐亡要义	如4. (「此志玉畑) (	1 (0)		
		建設時床貝迪	部任禄(5 階角四側)(	1/2)		
	No	フリーブ No	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
	NO.	$\times y = y$ No.	ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	28-5F-70	24	1000		
	2	28-5F-71	8	1000		
	3	28-5F-72	12	1000		
	4	28-5F-73	8	1000		
	6	28-5F-75	6	1000		
	7	28-5F-76	6	1000		
	8	28-5F-77	4	1000		
	9	28-5F-79	4	1000		
	10	28-5F-86	12	400		
	11	28-5F-87	12	400		
	12	28-5F-89	8	400		
	14	28-5F-90	6	400		
	15	28-5F-91	4	400		
	16	28-5F-92	4	400		
	17	28-5F-98	4	400		
	18	28-5F-99	8	400		
	20	28-5F-100 28-5F-101	6	400		
	20	28-5F-102	4	400		
	22	28-5F-103	6	400		
	23	28-5F-104	12	400		
	24	28-5F-105	12	400		
	25	28-5F-106	6	400		
	26	28-5F-107 28-5F-108	6	400		
	28	28-5F-109	6	400		
	29	28-5F-110	6	400		
	30	28-5F-111	6	400		
						1

第1表原子炉建屋床貫通部状況リスト $(48/53)$   $$ 2 J - 7 N_0, $ J - 7 N_0, $ J - 7 K(B) $ J - 7 K(B) $ J - 7 $	2 号炉	備考
No. $x y - y No.$ $x y - y A X (B)$ $y' - y + y' X (B)$ $y' - y' + y' X (B)$ $y' - y' - y' R (B)$ (m)31 $28-5F-112$ $6$ $400$ 32 $28-5F-113$ $6$ $400$ 33 $28-5F-114$ $6$ $400$ 34 $28-5F-116$ $20$ $400$ 35 $28-5F-116$ $20$ $400$ 36 $28-5F-118$ $10$ $400$ 37 $28-5F-118$ $10$ $400$ 38 $28-5F-124$ $4$ $1000$ 39 $28-5F-130$ $3$ $400$ 40 $28-5F-131$ $3$ $1000$ 41 $28-5F-132$ $3$ $1000$ 42 $28-5F-144$ $8$ $1000$ 43 $28-5F-144$ $8$ $1000$ 44 $28-5F-148$ $10$ $1000$ 45 $28-5F-148$ $10$ $1000$ 46 $28-5F-148$ $10$ $1000$ 47 $28-5F-148$ $10$ $1000$		
No. * $X y - T No.$ $y' y + y' X' (m)$ $y - T \lambda B \Pi (m)$ $(m)$ 3128-5F-112640032228-5F-11364003328-5F-115840034228-5F-116204003528-5F-1162040036228-5F-117104003728-5F-1181040039228-5F-13034004128-5F-131310004228-5F-1451010004328-5F-144810004428-5F-1471210004528-5F-1481010004628-5F-14984004728-5F-14984004828-5F-14361000		
$f = -\frac{1}{2}$ $f = -\frac{1}{2} / L \  \Pi \  (mm)$ $(mm)$ 31 $28 + 5F - 112$ 640032 $28 + 5F - 113$ 640033 $28 + 5F - 115$ 840034 $28 + 5F - 115$ 840035 $28 + 5F - 116$ 2040036 $28 + 5F - 117$ 1040037 $28 + 5F - 118$ 1040038 $28 + 5F - 118$ 1040039 $28 + 5F - 131$ 3100041 $28 + 5F - 131$ 3100042 $28 + 5F - 132$ 3100043 $28 + 5F - 144$ 8100044 $28 + 5F - 147$ 12100045 $28 + 5F - 148$ 10100046 $28 + 5F - 148$ 10100047 $28 + 5F - 143$ 61000		
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$		
$ \begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$		
$ \begin{vmatrix} 35 & 28-5F-116 & 20 & 400 \\ 36 & 28-5F-117 & 10 & 400 \\ 37 & 28-5F-118 & 10 & 400 \\ 38 & 28-5F-124 & 4 & 1000 \\ 39 & 28-5F-130 & 3 & 400 \\ 40 & 28-5F-131 & 3 & 1000 \\ 41 & 28-5F-131 & 3 & 1000 \\ 41 & 28-5F-132 & 3 & 1000 \\ 42 & 28-5F-144 & 8 & 1000 \\ 43 & 28-5F-145 & 10 & 1000 \\ 44 & 28-5F-145 & 10 & 1000 \\ 45 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ 46 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ 46 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ 46 & 28-5F-153 & 6 & 400 \\ 48 & 28-5F-153 & 6 & 400 \\ \end{vmatrix} $		
$ \begin{array}{ c c c c c c c } \hline 36 & 28-5F-117 & 10 & 400 \\ \hline 37 & 28-5F-118 & 10 & 400 \\ \hline 38 & 28-5F-124 & 4 & 1000 \\ \hline 39 & 28-5F-130 & 3 & 400 \\ \hline 40 & 28-5F-131 & 3 & 1000 \\ \hline 41 & 28-5F-132 & 3 & 1000 \\ \hline 41 & 28-5F-132 & 3 & 1000 \\ \hline 42 & 28-5F-144 & 8 & 1000 \\ \hline 43 & 28-5F-145 & 10 & 1000 \\ \hline 44 & 28-5F-145 & 10 & 1000 \\ \hline 44 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ \hline 45 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ \hline 46 & 28-5F-149 & 8 & 400 \\ \hline 47 & 28-5F-153 & 6 & 400 \\ \hline 48 & 28-5F-H3 & 6 & 1000 \\ \hline \end{array} $		
$\left \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		
$ \begin{array}{ c c c c c c c c } \hline 38 & 28-5F-124 & 4 & 1000 \\ \hline 39 & 28-5F-130 & 3 & 400 \\ \hline 40 & 28-5F-131 & 3 & 1000 \\ \hline 41 & 28-5F-132 & 3 & 1000 \\ \hline 42 & 28-5F-144 & 8 & 1000 \\ \hline 42 & 28-5F-145 & 10 & 1000 \\ \hline 43 & 28-5F-145 & 10 & 1000 \\ \hline 44 & 28-5F-147 & 12 & 1000 \\ \hline 45 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ \hline 46 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ \hline 46 & 28-5F-149 & 8 & 400 \\ \hline 47 & 28-5F-153 & 6 & 400 \\ \hline 48 & 28-5F-H3 & 6 & 1000 \\ \hline \end{array} $		
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$		
$\begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$		
$ \begin{array}{ c c c c c c c } \hline 44 & 28-5F-147 & 12 & 1000 \\ \hline 45 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ \hline 46 & 28-5F-149 & 8 & 400 \\ \hline 47 & 28-5F-153 & 6 & 400 \\ \hline 48 & 28-5F-H3 & 6 & 1000 \\ \hline \end{array} $		
$\begin{array}{ c c c c c c c }\hline 45 & 28-5F-148 & 10 & 1000 \\ \hline 46 & 28-5F-149 & 8 & 400 \\ \hline 47 & 28-5F-153 & 6 & 400 \\ \hline 48 & 28-5F-H3 & 6 & 1000 \\ \hline \end{array}$		
46         28-5F-149         8         400           47         28-5F-153         6         400           48         28-5F-H3         6         1000		
47         28 5F 155         6         400           48         28-5F-H3         6         1000		
49 28-5F-H4 6 1000		
50     NO. 無し     5     1000		
201 — — —		
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		
$\begin{array}{c c c c c c c c c c c c c c c c c c c $		
D2 — 2135×1120 –		
E1 — 900×1600 –		
<ul> <li>※:三桁部は、建設図から新たに貫通機器を確認した箇所を示す。</li> <li>D○部は、建設図開口部にダクト設備を確認した箇所を示す。</li> <li>E○部は、建設図開口部に電気設備を確認した箇所を示す。</li> </ul>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9.18版	()	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1	表 原子炉建	屋床貫通部状況リスト	· (49/53)		
		建設時床貫道	甬部仕様(5 階南東側)(1	/1)		
			フリーブ谷 (B)	年间を		
	No. *	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm)	床厚さ		
			ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	28-5F-80	4	400		
	2	28-5F-81	4	400		
	3	28-5F-82	8	400		
	4	28-5F-83	24	400		
	5	28-5F-84	8	400		
	7	28 5F 85	4	400		
	8	28-5F-94	28	1000		
	9	28-5F-95	28	1000		
	10	28-5F-96	8	1000		
	11	28-5F-97	8	1000		
	12	28-5F-119	4	400		
	13	28-5F-120	8	400		
	14	28-5F-121	10	400		
	15	28-5F-122	10	400		
	10	28-5F-125 28-5F-127	3	400		
	18	28-5F-128	3	400		
	19	28-5F-160	4	400		
	20	28-5F-163	8	400		
	21	28-5F-164	8	400		
	22	28-5F-165	8	400		
	23	28-5F-166	3	400		
	201	—	—	—		
	202	_	_	_		
	203		_			
	D1	_	2135×1120	_		
	E1	_	1600×900	_		
	<b>※</b> :二桁	部は、建設図	から新たに員連機器を	・確認した箇所を示		
	す。		미 그 같아 두 다 그다/# 구 ㅋ			
	D○音	いは、建設図開	開口部にダクト設備を備	催認した箇所を示		
	す。		旧っかった方が供えなる	マリングディート		
	E○音	いは、建設図例	開口部に電気設備を確認	恣した箇所を示す。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二	二発電所(2018.9.18	版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	建屋床貫通部状況リス	ト (50/53)		
	建設時床頁:	通部仕様(6 階南西側)(	(1/1)		
		スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. * スリーフ No.	タクトサイス (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1 No.無し	5	500		
	2 55-6F-35	20	500		
	3 55-6F-36	24	500		
	4 55-6F-42	8	500		
	5 55-6F-43	8	500		
	6 55-6F-112	6	500		
	7 55-6F-45	12	500		
	9 55-6F-47	12	500		
	10 55-6F-44	8	500		
	11 55-6F-48	6	500		
	12 55-6F-55	12	500		
	13 55-6F-56	12	500		
	14 55-6F-57	8	500		
	15 55-6F-58	8	500		
	10 55-6F-50	4	500		
	18 55-6F-54	4	500		
	19 55-6F-59	4	500		
	D1 —	$1780 \times 915$	_		
	D2 —	$2135 \times 1120$	-		
	▶ ▶ ○☆ひょ 7妻=11回目	ロカロマドゥーヨルはチャ	おいた林ボナート		
	※:D○部は, 建設凶開	日部にダクト設備を輸	ti認しに固所を不す。		
					<u> </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	ī)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 原子炉建	屋床貫通部状況リスト	∽ (51∕53)		
	建設時床貫達	通部仕様(6 階南東側)(1	/1)		
	No. * スリーブ No.	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	床厚さ (mm)		
	1 55-6F-41	20	500		
	2 55-6F-53	24	500		
	3 55-6F-39	4	500		
	4 55-6F-60	4	500		
	5 55-6F-61	12	500		
	6 55-6F-62	12	500		
	D1 —	2135×1120	-		
	D2 —	$610 \times 405$	-		
	※: 三桁部は, 建設図; す。 DO部は, 建設図開 す。	から新たに貫通機器を 引口部にダクト設備を	:確認した箇所を示 確認した箇所を示		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9.18	版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	筹	第1表 原子炉建	*屋床貫通部状況リス	ト (52/53)		
		建設時床貫道	通部仕様(6 階北東側)	(1/1)		
			スリーブ径(B)	床厚さ		
	No. *	スリーブ No.	ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	(mm)		
	1	55-6F-11	4	500		
	2	55-6F-10	12	500		
	3	55-6F-13	6	500		
	4	55-6F-12	6	500		
	5	55-6F-23	8	500		
	6	55-6F-24	8	500		
	7	55-6F-25	8	500		
	8	55-6F-26	8	500		
	9	No.無し	5	500		
	10	55-6F-27	20	500		
	D1	_	2900×1230	-		
	D2	_	$1525 \times 660$	-		
	<b>※</b> :D⊂	)部は,建設図開	口部にダクト設備を得	確認した箇所を示す。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二季	発電所(2018. 9. 18 版	)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第	第1表 原子炉建垦	屋床貫通部状況リスト	(53/53)		
		建設時床貫通	部仕様(6 階北西側)(1/	1)		
	No.	スリーブ No.	スリーブ径(B) ダクトサイズ (mm) ケーブル開口 (mm)	床厚さ (mm)		
	1	55-6F-2	8	500		
	2	55-6F-3	8	500		
	3	55-6F-4	12	500		
	4	55-6F-5	12	500		
	5	55-6F-14	4	500		
	6	55-6F-15	4	500		
	7	55-6F-16	4	500		
	8	55-6F-17	12	500		
	9	55-6F-18	12	500		
	10	55-6F-28	8	500		
	11	55-6F-29	8	500		
	12	55-6F-30	8	500		
	13	55-6F-31	8	500		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	補足説明資料-40		
	ファンネル部について		(島根2号炉は添付資
			料4に記載)
	溢水評価における対策として、床ファンネル部についても躯体		
	との取り合い部については、床の貫通部として止水処置を実施す		
	る。このため、ファンネル部の現場調査を実施した。ファンネル		
	状況図を第1図に,床ドレンファンネル配置状況リストを第1表		
	に示す。		
	第1図 ファンネル状況図(代表例)		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表	床ドレンファ	ンネル(地下2階)	配置状況リスト(1/4		
			現地配置状況			
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		1	有	埋め込み		
		2	有	縦型		
		3	有	縦型		
		4	有	縦型		
		5	有	縦型		
		6	有	埋め込み		
		7	有	縦型		
		8	有	縦型		
		9	有	縦型		
	PB-B2	10	有	縦型		
	KD D2	11	有	縦型		
		12	有	埋め込み		
		13	有	埋め込み		
		14	有	埋め込み		
		15	有	埋め込み		
		16	有	埋め込み		
		17	有	埋め込み		
		18	有	縦型		
		23	有	埋め込み		
		24	有	埋め込み		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 床	ミドレンファン	ンネル(地下2階	)配置状況リスト(2 <i>/</i>	(4)	
	階層	7.中公正司男	現地配置状	況		
		建築時配直 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		25	有	埋め込み		
		26	有	埋め込み		
		27	有	埋め込み		
		28	有	埋め込み		
		29	有	縦型		
		30	有	縦型		
		31	有	縦型		
		32	有	縦型		
		33	有	埋め込み		
	RB-B2F	34	有	埋め込み		
		35	有	埋め込み		
		36	有	埋め込み		
		37		埋め込み		
		38	1 1	埋め込み		
		39	1			
		40	1			
		41	1			
		42	有	(単の込み)		
		43	有	和仁生 		
		44	H			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表 床	ドレンファン	/ネル (地下2階	)配置状況リスト(3/	4)	
		現地配置状況				
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		45	有	縦型		
		46	有	縦型		
		47	有	埋め込み		
		48	有	埋め込み		
		49	有	埋め込み		
		50	有	埋め込み		
		51	有	埋め込み		
		52	有	埋め込み		
		53	有	埋め込み		
	RB-R2F	54	有	埋め込み		
	ND <sup>-</sup> D2F	55	有	埋め込み		
		56	有	縦型		
		57	有	縦型		
		58	有	縦型		
		59	有	縦型		
		60	有	埋め込み		
		61	有	埋め込み		
		62	有	埋め込み		
		63	有	縦型		
		64	有	埋め込み		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9	. 18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
笄	第1表 床	ドレンファン	- ネル (地下2階)	・配置状況リスト (4/4)		
			現地配置状法	兄		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		65	有	縦型		
		66	有	縦型		
		65a	有	縦型		
		67	有	縦型		
		68	有	縦型		
		69	有	縦型		
		70	有	埋め込み		
	RB-B2F	71	有	埋め込み		
		_	追設 (201)	集合管のみ		
		_	追設(202)	埋め込み		
		_	追設(203)	埋め込み		
		_	追設(204)	埋め込み		
		_	追設(205)	埋め込み		
		_	追設(206)	埋め込み		
		_	追設(207)	埋め込み		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
第	1表 床	ドレンファン	ノネル(地下1階)	)配置状況リスト(1/2)		
			現地配置状	況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		1	有	埋め込み		
		2	有	埋め込み		
		3	無	_		
		4	有	埋め込み		
		5	有	埋め込み		
		6	有	埋め込み		
		7	有	埋め込み		
		8	有	埋め込み		
		9	有	埋め込み		
	RB-R1F	10	有	埋め込み		
	KD DII	11	有	埋め込み		
		12	有	埋め込み		
		13	有	埋め込み		
		14	有	埋め込み		
		15	有	埋め込み		
		16	有	埋め込み		
		17	有	埋め込み		
		18	有	埋め込み		
		19	有	埋め込み		
		20	有	埋め込み		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 床	ミドレンファン	ンネル (地下1階	)配置状況リスト(2/2)		
				況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		21	有	埋め込み		
		22	有	埋め込み		
		23	有	縦型		
		24	有	縦型		
		25	有	縦型		
		26	有	縦型		
		27	有	縦型		
	RB-B1F	28	有	縦型		
		29	有	縦型		
		30	有	縦型		
		31	有	縦型		
		32	有	縦型		
		33	有	縦型		
		34	有	縦型		
		201	有	集合管		
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
--------------------------------	-------------------------------	--------------	-------------	----------	--------------	----------
	第1表 床ドレンファンネル(1階)配置状況リスト(1/2)					
	7년 1년		現地配置状	況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		1	有	埋め込み		
		2	無	_		
		3	有	埋め込み		
		4	有	埋め込み		
		5	有	埋め込み		
		6	有	埋め込み		
		7	無	_		
		8	有	埋め込み		
		9	有	埋め込み		
	RB-1F	10	有	埋め込み		
		11	有	埋め込み		
		12	有	埋め込み		
		13	有	埋め込み		
		14	有	埋め込み		
		15	有	埋め込み		
		16	有	埋め込み		
		17	有	埋め込み		
		18	有	埋め込み		
		19	有	埋め込み		
		20	有	埋め込み		
						<u> </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	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 」	床ドレンファ	・ンネル(1 階)	記置状況リスト(2/2)		
			現地配置状	況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		21	無	_		
		22	有	縦型		
		23	有	縦型		
		24	無	欠番*		
		25	有	縦型		
		26	有	縦型		
		27	無	欠番**		
	RB-1F	29	有	縦型		
		30	有	縦型		
		31	有	縦型		
		32	有	縦型		
		33	無	欠番**		
		34	有	縦型		
		35	有	埋め込み		
		36	無	_		
	※ : 建設	時配置図で	<b>K番と記載されて</b>	いるもの		

第1表 床ドレンファンネル(2階)配置状況リスト(1/2)階層現地配置状況階層運業等配置 回番号ファンネルタイブ1有埋め込み2有埋め込み3有埋め込み4無 $-$ 5有埋め込み	柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第	京二発電所(2018.	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
階層       現地配置状況         陸樂時配置       配置の有無       ファンネルタイブ         1       有       埋め込み         2       有       埋め込み         3       有       埋め込み         4       無 $-$ 5       有       埋め込み		第1表	床ドレンフ	ァンネル(2 階)	記置状況リスト(1/2)		
階層建築時配置 図番号配置の有無ファンネルタイプ1有埋め込み2有埋め込み3有埋め込み4無 $-$ 5有埋め込み		世民		現地配置状	況		
1有埋め込み2有埋め込み3有埋め込み4無-5有埋め込み		階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
2有埋め込み3有埋め込み4無-5有埋め込み			1	有	埋め込み		
3有埋め込み4無-5有埋め込み			2	有	埋め込み		
4     無     -       5     有     埋め込み			3	有	埋め込み		
5 有 埋め込み			4	無	_		
			5	有	埋め込み		
6 有 埋め込み			6	有	埋め込み		
7 有 埋め込み			7	有	埋め込み		
8 有 埋め込み			8	有	埋め込み		
11 有 埋め込み			11	有	埋め込み		
I2     有     埋め込み		RB-2F	12	有	埋め込み		
13     有     埋め込み			13	有	埋め込み		
14 有 埋め込み			14	有	埋め込み		
15 有 埋め込み			15	有	埋め込み		
18 有 埋め込み			18	有	埋め込み		
19 有 埋め込み			19	有	埋め込み		
20 有 埋め込み			20	有	埋め込み		
21 有 埋め込み			21	有	埋め込み		
23 有 埋め込み			23	有	埋め込み		
24 無 一			24	無	_		
26 有 埋め込み			26	有	埋め込み		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	床ドレンファ	ンネル(2 階) 酉	2置状況リスト(2/2)		
		現地配置状況				
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		27	有	埋め込み		
		29	無	_		
		30	有	埋め込み		
		32	有	縦型		
		35	有	埋め込み		
		37	有	埋め込み		
		40	有	埋め込み		
	RB-2F	42	有	埋め込み		
		43	有	埋め込み		
		45	有	埋め込み		
		47	有	埋め込み		
		49	有	埋め込み		
		52	有	埋め込み		
		55	無	欠番*		
	※:建	設時配置図て	5次番と記載され	ているもの		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	・ 床ドレンファンネル(3階)配置状況リスト(1/2)				
	現地配置状況			況		
		建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		1	有	埋め込み		
		2	有	埋め込み		
		3	有	埋め込み		
		4	有	埋め込み		
		5	有	埋め込み		
		7	有	埋め込み		
		10	有	埋め込み		
		12	有	埋め込み		
		13	有	埋め込み		
	RB-3F	14	有	埋め込み		
		15	有	埋め込み		
		16	有	埋め込み		
		18	有	埋め込み		
		19	有	埋め込み		
		20	有	埋め込み		
		21	有	埋め込み		
		22	有	埋め込み		
		23	有	埋め込み		
		24	有	埋め込み		

第1表床ドレンファンネル (3 階) 配置状況リスト (2/2)	
階層現地配置状況建築時配置 図番号配置の有無ファンネルタイプ25有埋め込み26有埋め込み	
Image: Marking Mark	
25     有     埋め込み       26     有     埋め込み	
26     有     埋め込み	
21 月 埋め込み	
28 有 埋め込み	
29     有     埋め込み	
30     有     埋め込み	
31 有 埋め込み	
33     有     埋め込み	
36     有     埋め込み	
43     有     埋め込み	
AD 01     47     有     埋め込み	
51 有 埋め込み	
54 有 埋め込み	
55     有     埋め込み	
56     有     埋め込み	
57 有 図面上無	
58 有 図面上無	
59     有     図面上無	
201 有 縦型	
202 有 縦型	

	東海第	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
第1表 床ドレンファンネル(4階)配置状況リスト(1/2)					
		現地配置状	況		
	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
	1	有	埋め込み		
	2	有	埋め込み		
	5	有	埋め込み		
	6	有	埋め込み		
	9	有	埋め込み		
	10	有	埋め込み		
	13	有	埋め込み		
	14	有	埋め込み		
	17	有	埋め込み		
RB-4F	18	有	埋め込み		
	19	無	_		
	20	有	埋め込み		
	21	有	埋め込み		
	24	有	縦型		
	26	有	埋め込み		
	28	有	埋め込み		
	29	有	埋め込み		
	31	有	埋め込み		
	32	有	埋め込み		
	第1表 階層 RB-4F	東海第 第1表 床ドレンファ 階層 2 5 6 6 9 10 13 14 14 17 RB-4F 18 19 20 21 21 24 26 28 29 31 32	東海第二発電所 (2018.5)         第1表       床ドレンファンネル (4 階) 画         現地配置状       現地配置状         階層       現地配置状         建築時配置       配置の有無         1       有         2       有         6       有         9       有         10       有         13       有         14       有         17       有         18       有         20       有         21       有         22       有         23       有         24       有         29       有         31       有         32       有	東海第二発電所 (2018.9.18 版)         第1表 床ドレンファンネル (4 階) 配置状況リスト (1/2)         席層       現地配置状況 運際時配置         市       現め込み         2       有       理め込み         5       有       理め込み         6       有       理め込み         10       有       理め込み         13       有       埋め込み         14       有       埋め込み         15       有       埋め込み         10       有       埋め込み         117       有       埋め込み         120       有       埋め込み         13       有       埋め込み         14       有       埋め込み         19       無       -         20       有       埋め込み         21       有       埋め込み         22       有       埋め込み         23       有       埋め込み         31       有       埋め込み         32       有       埋め込み	実活業:二発生前         (2010.9.10月限)         島根原子力発生が         205/           第1支 床ドレンワアンネル(4月路) 在置状況リスト(1/2)         原本         日本         日本

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表 床ドレンファンネル (4 階) 配置状況リスト (2/2)					
	~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~		現地配置状	况		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		34	有	埋め込み		
		35	有	埋め込み		
		36	有	埋め込み		
		37	有	埋め込み		
		40	有	埋め込み		
		42	有	埋め込み		
		43	有	埋め込み		
		44	無	_		
		46	有	埋め込み		
	RB-4F	49	有	埋め込み		
		52	有	埋め込み		
		53	無	_		
		54	無	_		
		55	有	埋め込み		
		56	有	埋め込み		
		57	有	埋め込み		
		58	有	埋め込み		
		62	有	埋め込み		
		63	有	埋め込み		
		64	無	欠番*		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表 床ドレンファンネル(5階)配置状況リスト(1/2)					
	~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~		現地配置状	況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		1	有	埋め込み		
		2	有	埋め込み		
		3	有	埋め込み		
		6	有	埋め込み		
		9	有	埋め込み		
		10	有	埋め込み		
		14	有	埋め込み		
		15	有	埋め込み		
		21	有	埋め込み		
	PR-5F	22	無	-		
	KD 51	23	有	埋め込み		
		24	有	埋め込み		
		25	有	埋め込み		
		30	有	埋め込み		
		31	有	埋め込み		
		32	有	埋め込み		
		36	有	埋め込み		
		38	有	埋め込み		
		41	有	埋め込み		
		42	有	埋め込み		
						<u> </u>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	床ドレンファ	ンネル(5 階)酉	记置状況リスト(2/2)		
		現地配置状況				
	階層	建築時配置	配置の有無	ファンネルタイプ		
		凶番号 44	有	埋め込み		
		47		埋め込み		
		48	有			
		52	有			
		53	有	埋め込み		
	RB-5F	54	有			
		56	有	縦型		
		57	有			
		60	無	_		
		61	無	_		
		65	無	_		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		東海第二	二発電所(2018.9	9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	第1表	床ドレンファ	・ンネル(6 階)	記置状況リスト(1/3)		
			現地配置状	況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		1	有	埋め込み		
		2	有	埋め込み		
		3	有	埋め込み		
		4	有	埋め込み		
		5	有	埋め込み		
		6	有	埋め込み		
		7	有	埋め込み		
		8	有	埋め込み		
		9	有	埋め込み		
	RB-6F	10	有	埋め込み		
		13	有	埋め込み		
		14	有	埋め込み		
		15	有	埋め込み		
		16	有	埋め込み		
		17	有	埋め込み		
		18	有	埋め込み		
		19	有	埋め込み		
		20	有	埋め込み		
		21	有	埋め込み		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)		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1表	床ドレンファ	・ンネル(6 階))	配置状況リスト(2/3)		
				· >=-		
	階層	建筑时时里	現地配置 初	况		
		建築時配直 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		22	有	埋め込み		
		23	有	埋め込み		
		24	有	埋め込み		
		25	有	埋め込み		
		26	有	埋め込み		
		27	有	埋め込み		
		28	有	埋め込み		
		29	有	埋め込み		
		30	有	埋め込み		
	RB-6F	31	有	埋め込み		
		32	有	埋め込み		
		33	有	埋め込み		
		34	有	埋め込み		
		35	有	埋め込み		
		36	有	埋め込み		
		37	無	欠番**1		
		39	有	埋め込み		
		40	有	埋め込み		
		41	有	埋め込み		
		42	有	埋め込み		
		/				
	※1:建設	と時配置図で		いるもの		
					-	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	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1表 ファンネル部(6階)状況リスト(3/3)			況リスト(3/3)		
			現地配置状	況		
	階層	建築時配置 図番号	配置の有無	ファンネルタイプ		
		43	有	埋め込み		
		44	有	埋め込み		
		45	有	埋め込み		
		46	有	埋め込み		
		47	有	埋め込み		
		48	有	埋め込み		
		49	有	埋め込み		
	RB-6F <sup>1</sup>	50	無	欠番*1		
		51	有	埋め込み		
		52	有	埋め込み		
		53	有	埋め込み		
		54	有	埋め込み		
		55	有	埋め込み		
		56	有	埋め込み		
		57	有	埋め込み		
	₩1:	建設時配置図	図で欠番と記載さ	れているもの		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18 版)         植足説明資料-46         広ビレンファンネル排水における漏えい系統の漏えい検知時間 及びこれをもとにした溢水量評価の考え方を示す。         床ドレンファンネル排水における漏えい系統の漏えい検知時間 及びこれをもとにした溢水量評価の考え方を示す。         床ドレンファンネルからの排水における溢水検知方法を第1図 に示す。         (マーク・マンマンネルからの排水における溢水検知方法を第1回 に示す。         ・	島根原子力発電所 2号炉	備考         (島根2号炉は補足説明資料6に記載)
	第1図 床ドレンファンネルからの排水における溢水検知方法		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	発生した溢水を検知するまでの時間は、床漏えい検出器及びド		
	レンサンプ起動による警報を想定する。床漏えい検出器は、検出		
	器が設置されている区画の床面又は側溝等で水位が一定以上にな		
	ると警報を発生させることから、当該区画での溢水に対し、10分		
	以内での早期検知が可能である。		
	床漏えい検出器が設置されていない区画においても、床ドレン		
	ファンネルから各サンプに排水される。サンプへの流入量が異常		
	な場合は、サンプの水位警報が発報するため、溢水の検知が可能		
	である。サンプの初期水位を保守的に水位低レベルとし、サンプ		
	ポンプによるサンプ外への移送を考慮しても,46m <sup>3</sup> /h 程度以上の		
	流入により10分以内でサンプ液位高高の警報が発生する。		
	想定破損の評価で算出した,溢水源からの流出流量(第6.1.4-1		
	表)は、ほぼこの量よりも大きいため、10分以内での検知が可能		
	と考えられる。		
	また,流出流量が46m <sup>3</sup> /h 以下の場合は,警報の発報が遅れる		
	と予想されるが、当該系統の最終的な溢水量は、系統の全保有水		
	量できるか、他系統の溢水量に包絡されるため、検知が遅れるこ		
	とによる、隔離時間及び溢水量への影響は無い。		
	以上より、溢水発生から検知までの時間として、10分の設定は		
	保守的である。		
	(1)ファンネル部の排出流量		
	ファンネルからの排出流量を算出する。なお、ファンネルが複数		
	ある場合は、排出流量の最も大きい1箇所からの排出は期待でき		
	ないものとする。床上 0.2mの水位を想定した場合の地下サンプ		
	へのファンネル1箇所あたりの排水流量は,46.0m <sup>3</sup> /hとなる。		
	算出式を以下に,算出式の諸元を第1表に示す。		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第	5二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	ファンネル1箇所当	たりの排水流量 Q:		
	$Q = \sqrt{\frac{2 g H}{C}} \times 3600$	$0 \times A$		
	$=\sqrt{\frac{2\times9.8\times0.7}{1.5}}\times3$	$3600 \times 0.0043 = 46.81 \cong 46.0$		
	第1表 ファンネル	~1箇所あたりの排水流量算出式の諸元		
	重力加速度 g	9.8 [m/s <sup>2</sup> ]		
	断面積 A	0.0043 [m <sup>2</sup> ] (口径:80A, Sch:80)		
	水頭 H	0.7[m]:水位0.2[m] + 床スラブ厚さ 0.5[m]		
	損失係数 C	1.5		
	(2)床ドレンサンプの	警報発信までの時間		
	溢水時のファンネ	ルからの排水流量46.0m³/h が,床ドレン		
	サンプへの流入流量	となるため,想定破損時の溢水流量が46.0m		
	<sup>3</sup> /h 以上である系統	売については, 46.0m <sup>3</sup> /h を床ドレンサン		
	プへの流入流量とす	る。		
	床ドレンサンプの	警報発信までに要する水量は、サンプ水位		
	高高(警報発信)ま	でのサンプ容量とした。警報発信までに要		
	する溢水量は以下の	算出式で算出する。その諸元を第2表に示		
	9 0			
	床ドレンサンプ容	<b>畳</b> · (1 5m×1 5m)×(2 16m) = 4 86 ≒		
	4. 9m <sup>3</sup>			
	第2	表 溢水量算出式の諸元		
	サンプの面積	$1.5 \times 1.5 = 2.25 \text{ [m}^2\text{]}$		
	水位高高と水位低の差	(-0.8) - (-2.96) = 2.16  [m]		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	以上で算出した床ドレンサンプへの流入流量及びサンプ容量分		
	から床ドレンサンプの警報発信までに要する時間を算出した。代		
	表系統の算出結果を第3表 に示す。		
	第3表 床ドレンサンプの警報発信までの時間(例)		
	□         □         □         □         □           高圧炉心         525         46         4.9m <sup>3</sup> ÷46m <sup>3</sup> /h×         7		
	スプレイ系         60 分/h=6.39 分           消止水系         51         46 $4.9 \text{m}^3 \div 46 \text{m}^3 / h \times$ 7		
	市民(水)         日         60         分         h=6.39         分           ほう酸水         4.9m <sup>3</sup> ÷21m <sup>3</sup> /h×         14**		
	注入系     21     21     60 分/h=14.0 分		
	※ 溢水流量が 46.0 m <sup>3</sup> /h 未満の場合,床ドレンサンプの警報		
	発信までに要する時間は10分を超えるが、区画の水位は床上		
	0.2m 未満で維持されることから溢水防護対象設備への影響		
	がなく、当該系統の最終的な溢水量は、系統の全保有水量で		
	決まるため、検知が遅れることによる、隔離時間及び溢水量		
	への影響は無い。また, 溢水流量が 46.0m <sup>3</sup> /h 未満の少量漏		
	えい系統については,第4表に示すとおり,他系統の溢水量		
	に包絡されるため影響はない。		

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
	第4表 少量漏えい系統		
	音方         糸紅名杯         万規         形状         (m <sup>3</sup> /h)         印         印         何         0         <		
	1         1         1         1         2         2         1         2         2         1         2         2         1         2         2         1         1         1         -         -         2         2         2         1         2         1         -         -         -         1         R f x 量にて算定		
	3 <u>タービン満得拘系</u> (護治論) 低 貫 19 86 26 195 ② 195 保有水量にで算定		
	4         弁封水系         低         頁         8         105         11         116         4,000         -         ①         130         類尿水系の遊水量1588m <sup>3</sup> の           デニャロ・デ         デー         デー		
	5 (77)5用元末 (サービス運営数料水系) 低 貫 7 112 9 12 ② 12 保有木量にて算定 (所作用単本) に 日本 1 ③ 1 ③ 1 ③ 1 ○ 1		
	6         6         6         6         7         112         9         22         -         -         ②         22         係有水量にて算定           1         サービス建垦及遺水系)         低         貫         7         112         9         22         -         -         ②         22         係有水量にて算定           1         サービス建垦及遺水系)         低         貫         10         9         22         -         -         ③         10		
	「(冷水・治却水系)     12     目     17     00     23     22     一     二     〇     22     四       8     補助系     一   <		
	(バレンアシフズ)         ー <th< th=""><th></th><th></th></th<>		
	(100.5.%) 可内ボイラ系 10 (例料系) 低 貫 12 94 16 3 500 − ① 22 構成水の溢水量1588m <sup>3</sup> の 構成水系の溢水量1588m <sup>3</sup> の		
	11         放射性廃棄物処理系         低         貫         25         81         33         14         428         一         10         48         置382m2の差体           数器センン系         低         貫         25         81         33         14         428         一         ①         48         量382m2の差体         量382m2の差征         24         量382m2の差征         26		
	12         放射性廃棄物処理系         低         貫         32         80         43         9         352         一         ①         52         残留熟除去系灣水系の溢水 量382m <sup>3</sup> の評価に包括		
	13         放射性原葉物処理系         低         貫         15         88         20         2         137         一         ①         24         残留熟除主気苺水系の塗水           3         凝集沈厳系           15         88         20         2         137         一         ①         24         残留熟除主気苺水系の塗水           3         凝集沈厳系 <t< td=""><td></td><td></td></t<>		
	14 次射性展発物処理系 万 ブラジ系 14 次ラジ系 14 次目を解する希信が入り空水 置322mlの評価に包含 14 のの地やする中でのかか		
	15 使用済財間貯蔵系 高 貫 7 107 9 1 421 一 ① 14 以田公所 25 (市内) パッペロル 量352 (市内) パッペロル 目4 (市内) パッペロル 目4 (市内) パッペロル 目4 (市内) パッペロル 日本 (日本 (市内) パッペロル 日本 (		
	16         (3)         10条(2)         (2)         (3)         28         2         139         -         ①         32         量385(2)         第         第         第         第         第         第         第         1 <th1< th=""> <th1< th="">         1         <th1< th=""></th1<></th1<></th1<>		
	17         運輸水処理系         位         頁         25         81         33         4         129         -         (1)         38         量382m2*/27         分析信仰         第         33         4         129         -         (1)         38         量382m2*/27         20         21         -         (1)         38         量382m2*/27         27         61         -         (1)         38         量382m2*/27         27         61         -         (1)         38         量382m2*/27         76         26         27 <t< th=""><th></th><th></th></t<>		
	10         洗濯藥液系         10         05         20         2         01         一         00         23         量382m <sup>1</sup> の評価に包給           19         放射性密密地処理系         復水系         任         首         40         80         53         97         4 000         -         ①         151         残留熟除去系海水系の放水		
	10         0.01         1000         0         1000         量382mfの評価に包結           20         放射性脱棄物処理系<純水系		
	電波2g の評価に回給		
	※ ①:隔離までの流出量+M1≤M1+M2+M3 → 溢水量=隔離までの流出量+M1 ②:隔離までの流出量+M1>M1+M2+M2 → 流水量=M1+M2+M2		
	② · 附附附よ(⑦ / 元口里 + m1 / m1 + m2 + m3 / / 面小里 - m1 + m2 + m3		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
別添 2	別添資料2	別添 2	
柏崎刈羽原子力発電所6 号及び7 号炉	東海第二発電所	島根原子力発電所2号炉	
<u>運用,手順説明資料</u> <u>溢水による損傷の防止</u>	<u>運用,手順説明資料</u> <u>溢水による損傷の防止</u>	<u>運用,手順説明資料</u> <u>溢水による損傷の防止</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
Difficient (2011) (	別法2 第1表 運用, 手順に関わる外策等(設計基準)(1/2)                新年期              新月              新月、1月、2)                 新年期              新日、               新日の第二、(1/2)                 新年期              新日の第三              新日の第三              新日の第三                新日の第三              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)              (1/2)		・島根2号炉は溢水発生 後の排水作業手順を策 定 【柏崎 6/7】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)						島根原	子力発電所	2号炉	備考
		別称2 第1表 運用,手順に関わる対策等(設計基準)(2/2)	(9) (9) 運用・手順 施設定期検査作業に伴う防護対象設備の不待機や扉の開放等,影響評価上設定したプラント状態の一時的な変更時においても,その状態を 施設定期検査 体制 踏まえた必要な安全機能が損なわれない運用とする 作業時における 体制 (運転員,保修室員による運用管理) 運用管理 保守・点検 —	教育・訓練         一           (10)         運用・手順         水密扉の確実な閉止操作、閉止状態の確認、及び閉止されていない状態が確認された場合の閉止操作手順等を定める           水密扉の運用         体制         (運転員,保修室員による運用管理)           第九条         管理         株子・点検	2011 2011 2011 2011 2011 2011 2011 201	保守・点検         一           教育・訓練         溢水発生時の対応訓練を実施する           (13)         運用・手順         燃料ブール/治却予化系が機能喪失した場合の,残留熟除去系による使用済燃料ブールの冷却・給水操作手順を定める           RHRによるSFP         体制         (運転員による系統操作)           冷却・給水対応         保守・点検					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
別添3	別添資料3	別添3	
柏崎刈羽原子力発電所6.号及び7.号炉	東海第二発電所	島根原子力発電所2号炉	
内部溢水影響評価における	内部溢水影響評価における	内部溢水影響評価における	
確認プロセスについて	確認プロセスについて	確認プロセスについて	

1. はじめに1. はじめに1. はじめに1. はじめに本資料は、強感型算量力量電力を発展した。 が確認大時濃に気る差に加るの確認プロセスの概要をまとめたも、 のである。 の定める。 の定数点を放露運動に気気要素薬理は以下のとおりである。 の定数点を放露運動に気気要素薬理は以下のとおりである。 の定数点を放露運動に気気要素薬理は以下のとおりである。 の定数点を放露運動に気気要素薬理は以下のとおりである。 の定数点を放露運動に気気要素薬理は以下のとおりである。 の定数点を放露運動に気気要素素 電気力量 して、安全 電気力量 に気空機器を増みたかいとうず来されている。また解除により、 に安全機器を増みたかいとうず来されている。また解除により、 に安全機器を増みたかいとうず来されている。また解除により、 に安全機器を増みたかいとうず来されている。また解除により、 に安全機器を増みたかいとうず来されている。また解除により、 に安全機器を増なわないとう」とは、発電用原子が施設内部で気性の生活した場合において した要な低温を加力でなたる場合により、 に安全機器を増なわないとう」とは、発電用原子が施設内部で気性の生活した場合において した要な低温を加力できることをいう。 さた、たかに大型にた場合は、引き様をでの状態を維持できること、 た、たかに大型になる場合は、引き様をその状態を維持できることをいう。 とないう。さらに、使用溶熱料的機構においては、マー へ溶剤水酸塩できることをいう。 と考慮されたいる。 、また、「原子力発電所の内部温水影響評価ガイド(平成25年 とやう。さらに、使用溶熱料的機構たがです。 ことやいう。さらに、使用溶熱料的機構においては、マー へ溶剤水酸塩を進行できることをいう。 とないう。さらに、使用溶熱料的機構力ドド(平成25年 とした場合は、引き様をその状態を維持できることをいう。 とないう。さらに、使用溶熱料的体構力化ド(平成25年) にたいる。 生た、「原子力発電所の内部温水影響評価ガイド(平成25年) にたいる。 生た、「原子力発電所の内部温水影響評価ガイド(平成25年) とないう、さた、使用力加速気会会次に)(以下 「加速力化」という、の要求事項に基づき、発電 加速気化に設定法を通りの時に空気にという。 とないう、さい、 生た、「原子力発電所の内部温水影響評価ガイド(平成25年) に設置された低層の破損、治水素の作動、地震 たいたる。 生た、「原子力気電筒の内部温水影響評価ガイド(平成25年) にたいる。 生た、「原子力気電筒の内部温水影響評価ガイド(平成25年) に設置された陽層の使用、準本素の含化物、他環に起便一 た、「原子力気電筒の内部温水影響評価ガイド(平成25年) に設置された陽層の使用、一 たいたる。 生た、「原子力気電筒の内部温水影響評価ガイド(平成25年) に設置された陽層の使用、作力気電筒の内容温水影響評価ガイド(平成25年))(以下 に設置した陽層の使用、一 力して、 力して、 加速気化に設置の内容部温水影響に した可 たいたる。 た、「原子力気電筒の内部温水影響評価ガイド(平成25年) に設置された陽のの使用、音力気能的の内容温素の気能 に設置気にいためるの使用、一 たいたる。 生た、「原子力気能の気の(10.25 (株式子))(10.15 ( 1.15 (1
本資料は、 <u>拍応利潤原子力電量所の意味起火いたき、気気に、うかし、ないたいため、した時にないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、したり、日本市かないため、日本市かないたの、日本市かないたの、日本市かないたの、日本市かないたか、日本市かないたの、日本市かないたか、日本市かないたの、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたの、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたかいたの、日本市かないたの、日本市かないたか、日本市かないたか、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいたの、日本市かないたの、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいため、日本市かないたかいため、日本市かないたかいため、日本市かないたかいため、日本市かないたかいたの、日本市かないたかいたの、日本市かないため、日本市かないたかないため、日本市かないため、日本市かないたり、日本市かないたかないため、日本市</u>
新遊水防護に係る評価内容の確認プロセンの概要をまとめたもの のためる。 の方ある。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 と、素作要素 係る評価内容の確認プロセンの概要をまとめたものである。 の部誌 力部論 力部溢水防護評価に係る要素等項は以下のとおりである。 力部溢水防測にはなける溢水が発生した場合において も安全機能を損なわないよう要素が加ている。また解除により、 に安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設における溢水が発生した場合 たまれている。また解除により、 に安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設における溢水が発生した場合 たまれている。また解除により、 に安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設における溢水が発生した場合 においても、安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設内部で発生が想定される溢水に対し、 原子が多電調や内部に発生が想定される溢水に対し、 原子が変電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25年 と現示されている。 また、「原子力変電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25年 とないう、さらに、公開蒸解析機構要においては、 や冷却機能を維持できることをいう。」 と使用、 ため、含めには、 用原子炉施設内部 したり、「の気水準定になる条」 たた、 原子が変電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25年 とないう、から)の要素事項に広ざる、 生た、「原子力変電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25年) と   <
のである。 内密温水防護評価に係る要求車項は以下のとおりである。 内密温水防護評価に係る要求車項は以下のとおりである。 内密温水防護評価に係る要求車項は以下のとおりである。内密温水防護評価に係る要求車項は以下のとおりである。 た 事業内密温水防護評価に係る要求車項は以下のとおりである。 た 事業内密温水防護評価に係る要求車項は以下のとおりである。 た 事業ク密温水防 に 第2. 基準要求2. 基準要求2. 基準要求11 </td
内部磁水防護評価に係る要求事項は以下のとおりである。 2. 基準要求2. 基準要求1第9 条1. 認責許可基準第9_条 (溢水による損傷の防止学)にて、安全 施設は発電用原子炉施設における溢水が発生した場合において も安全煤維を損なわないよう要求されている。また解釈により、 に安全煤維を損なわないよう要求されている。また解釈により、 に安全煤準を損なわないなの」とは、発電用原子炉施設いが やな地売される溢水に対し、原子炉を高温停止でき、引き と支定されている。 また、「原子力発電所内内部溢水影響評価ガイド(理な25年 6 月 19 日原規技業第1306[913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下、「評価方化学」という。)の要求率項に基づき、案 用原子炉施設内に設置された機器の破損、情乃未統の作動、地 費」の方法 (以下、「評価方化」という。)の要求率項に基づき、案 たに国市方機器の破損、(性力透燃料プールのスロッシング 名供用原子炉加設内に設置された機器の破損、情乃未統の作動、地 費」のたお見な、 (以下、「評価方化」という。)の要求率項に基づき、案 相応の強損、指入系統の作動、地 費」のたお目を 物に設置された機器の破損、情力系統の作動、地 費」の本属体理なたからないため 2 においても、安全煤準を相応わないたの 2 に 2 に 
<ul> <li>2. 基準要求</li> <li>2. 基準要求</li> <li>2. 基準要求</li> <li>2. 基準要求</li> <li>3. 基準要求</li> <li>3. 基準要求</li> <li>4. 基準</li> <li>4. 基本</li> <li>4. 基本</li></ul>
【第9 条】【第9条】設置許可基準第9条(溢水による損傷の防止等)にて、安全 施設は発電用原子炉施設における溢水が発生した場合において も安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 に安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設における溢水が発生した場合において 
設置許可基準第9条(溢水による損傷の防止等)にて、安全 施設は発電用原子炉施設における溢水が発生した場合において も安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 「「安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設内部で 空発生が想定される溢水に対し、原子炉を高温停止でき、引き 差に、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること と、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることをいう。 さた、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定」」 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損( <u>個子激燃料ブールのスロッシングを</u> と数字の地体性が低い設置された機器の破損、消火系統の作動、地震に起因 ことをいう。数日に、設置合物での体力地体、地震に起
施設は発電用原子炉施設における溢水が発生した場合において も安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により, 「安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設内部で で発生が想定される溢水に対し、原子炉を高温停止でき、引き 、着生が想定される溢水に対し、原子炉を高温停止でき、引き 、音低温停止、及び放射性物質の閉じ込め機能を維持できること 、た、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること なたいたのの給水機能を維持できることをいう。 と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25年 6月19日原規技発第13061913号 原子力規制委員会決定)」 (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内容額性、消止水系統の作動、地 電信を加て数字の取り、(加工が) 
も安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 「安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 「安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 「安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 「安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 「安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設内部で発生が想定される溢水に対し、 原子炉を高温停止でき、引き続き く、また、 「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」 (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損、 (燃用ブールのスロッシングを含む)によも安全機能を損なわないよう要求されている。また解釈により、 (F安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設内部で発生が想定される溢水に対し、 原子炉を高温停止でき、引き続きている。 よた、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること、また、停止状態にある場合は、 引き続きその状態を維持できることをいう。 」とという。さらに、 使用済燃料貯蔵タンクにおいては、ブー 小治規機能及びブールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」 (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地震に起因す る機器の破損、消火系統の作動、地震にに超していたいのスロッシングを含む)によにおいても、 (安機能を損なわない設計となっていることを堅 水されている。 また解釈により、 「宇安心剤や体物質の閉じ込め機能を維持できることと 。 おいても、 安全機能を負なわないもの」 とは、発電用原子炉施設内部で発生が想定された機器の破損、消火系統の作動、地震に起因す したわやかも変換やが物質の閉じ込め場合に な機器の破損、消火系統の作動、地震に起因す したわやかもなとされた切りに、 アールのスロッシングを含む)によいていう、 安全機能を負なかいもの」となかかがもの」 とないたが、 たたやが能を に なしたわやがか したわやかもなたいたは、 たかかかか の の 会社やさることをいう。」 と なしたわやがもなとされた  たがすること        
「「安全機能を損なわないもの」とは、発電用原子炉施設内部 で発生が想定される溢水に対し、原子炉を高温停止でき、引き 続き低温停止、及び放射性物質の閉じ込め機能を維持できること と、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることという。 さることをいう。さらに、使用済燃料貯蔵槽においては、ブー ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることとという。 と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震たに超力する機器の破損、消火系統の作動、地 震たした物で砂トしまやかやかもすかた他物、原子がた物でのシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシャクシ
で発生が想定される溢水に対し、原子炉を高温停止でき、引き結 続き低温停止、及び放射性物質の閉じ込め機能を維持できるこ と、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることと、 また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることをいう。 さた、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることをいう。 さた、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることをいう。 さた、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できることをいう。 ことをいう。さらに、使用済燃料貯蔵槽においては、ブー 心冷却機能及びブールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損、消火系統の作動、地 素た、「原子力発電がの内部二体機器の破損、消火系統の作動、地 た評価ガイド」という。この要求事項に基づき、発電 のたい設置された機器の破損、消火系統の作動、地 素に起しする機器の破損、消火系統の作動、地 素に起した場路の破損、消火系統の作動、地 素に起した場路の破損、消火系統の作動、地
<ul> <li>続き低温停止,及び放射性物質の閉じ込め機能を維持できること, た、床,停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること、また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること、また、停止状態にある場合は、 すた、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6 月 19 日原規技発第 13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地 震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ</li> <li>第子炉を高温停止でき、引き続き低温停止、及び放射性物質の 閉じ込め機能を維持できること、また、停止状態にある場合は、 引き続きその状態を維持できることという。 さらに、使用済燃料貯蔵タンクにおいては、プー ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6 月 19 日原規技発第 13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地 設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ</li> </ul>
と,また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持で きることをいう。さらに、使用済燃料貯蔵槽においては、プー ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。 と規定されている。また、停止状態にある場合は、引き続きその状態を維持できること、また、停止状態にある場合は、 引き続きその状態を維持できることをいう。 さらに、使用済燃 料貯蔵槽においては、プールや却機能及びプールへの給水機能 を推行できることをいう。」と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを 含機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを たたもあざやしたわか したわかさやしたたかしたか したしたのかいた においては、プールやお地機能を維持できることをいう。」と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定)」(以下「溢 な批評価ガイド(平成25 年 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 たた、「原子力発電所の内部二、消火系統の作動、地震に起因す る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ閉じ込め機能を維持できること、また、停止状態にある場合は、 引き続きその状態を維持できることをいう。」 とないっしいやの給水機能 を維持できることをいう。」と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定)」(以下「溢 な批評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地震に起因す る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ したしたでありたびかしたした したしたのかいた したしたのかいためたいためため したしたのかいためためためため、 したしたのかいたのたいためためためためためためためためためためためためためためためためためた
きることをいう。さらに、使用済燃料貯蔵槽においては、プー ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6 月 19 日原規技発第 13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを たたもちゃかたたさやしたたりをかたたたという。」と見たが、ことをいう。さらに、使用済燃料貯蔵タンクにおいては、プー ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。」と規定されている。 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 月6日原規技発第1408064号 原子力規制委員会決定)」(以下「溢 水評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを
ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。ル冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。料貯蔵槽においては、プール冷却機能及びプールへの給水機能 を維持できることをいう。」と規定されている。また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年 6 月 19 日原規技発第 13061913 号 原子力規制委員会決定)」 (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電 用原子炉施設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地 震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを なた)にため部サーたスかりたたかの冷却機能及びプールへの給水機能を維持できることをいう。」 と規定されている。料貯蔵槽においては、プール冷却機能及びプールへの給水機能 を維持できることをいう。」と規定されている。たがに起しる たがたきることをいう。」と規定されている。たがに、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成26年8 また、「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年) (以下、「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき、発電用原子炉施 設内に設置された機器の破損、消火系統の作動、地震に起因す る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ月6日原規技発第1408064号 原子力規制委員会決定)」(以下「溢 加肉に設置された機器の破損、消火系統の作動、地震に起因す る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によトの冷かしたえやしたが、アールのスロッシングを含む)によ
と規定されている。       と規定されている。       を継持できることをいう。」と規定されている。         また,「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年       また,「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年       また,「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年         6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定」」       月6日原規技発第1408064号 原子力規制委員会決定」」(以下「溢       また,「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成25 年         (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電       月6日原規技発第1408064号 原子力規制委員会決定」(以下「溢       6月19日原規技発第13061913 号 原子力規制委員会決定)」(以下「溢         市原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地       設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地震に起因す       下「溢水ガイド」という)の要求事項に基づき,発電用原子炉         魔に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを       る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ       因する機器の破損等(燃料プールのスロッシングを含む)によ
また,「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成 25 年       また,「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(平成 25 年         6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」       月6日原規技発第1408064号原子力規制委員会決定)」(以下「溢         (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電       月6日原規技発第1408064号原子力規制委員会決定)」(以下「溢         水評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電       水評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電         市原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地       設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ         たいにため取作をさかりにおい       原子「た物取作力はい」」になったが、日本、100000000000000000000000000000000000
6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」       月6日原規技発第1408064号原子力規制委員会決定)」(以下「溢       6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」(以下「溢         (以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電       水評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電用原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地       6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」(以下「溢         原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地       設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地       6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」(以下「溢         度に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを       る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ       6月19日原規技発第13061913号原子力規制委員会決定)」(以下「溢
<ul> <li>(以下,「評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電</li> <li>水評価ガイド」という。)の要求事項に基づき,発電用原子炉施</li> <li>市原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地</li> <li>設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地</li> <li>設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地震に起因す</li> <li>たごとしたの変化をスクトレールのスロッシングを</li> <li>たびたたなり、こことを変化をなり、たことの変化をスクトレールのスロッシングを</li> <li>たびたたなり、こことを変化をなり、こことを変化をなり、こことを変化する場合、</li> </ul>
用原子炉施設内に設置された機器の破損,消火系統の作動,地 震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ なたいにため際化 たる () たち () た
震に起因する機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを る機器の破損(使用済燃料プールのスロッシングを含む)によ 因する機器の破損等(燃料プールのスロッシングを含む)によ
含む)により <u>発生する</u> 溢水に対し,原子炉施設の安全性を預な   り <u>発生する</u> 溢水に対し,原子炉施設の安全性を損なうことのな   り <u>生じる</u> 溢水に対し,原子炉施設の安全性を損なうことのない
うことのないよう,防護措置その他の適切な措置が講じられて いよう,防護措置その他の適切な措置が講じられていることを よう,防護措置その他の適切な措置が講じられていることを確
いることを確認する。 離認する。 認する。
<u>評価ガイド</u> に基づき,防護の考え方は以下のとおりである。 <u>溢水評価ガイド</u> に基づき,防護の考え方は以下のとおりであ <u>溢水ガイド</u> に基づき,防護の考え方は以下のとおりである。
る。
<ul> <li>・想定する機器の破損等により生じる溢水に対し、影響を</li> <li>・想定する機器の破損等により生じる溢水に対し、影響を</li> <li>・想定する機器の破損等により生じる溢水に対し、影響を</li> </ul>
受けて原子炉施設の安全性を損なうことがない設計とす 受けて原子炉施設の安全性を損なうことがない設計とす 受けて原子炉施設の安全性を損なうことがない設計とす
る。         る。         る。
<ul> <li>・想定される消火水の放水による溢水に対し、影響を受け</li> <li>・想定される消火水の放水による溢水に対し、影響を受け</li> <li>・想定される消火水の放水による溢水に対し、影響を受け</li> </ul>
て原子炉施設の安全性を損なうことがない設計とする。 て原子炉施設の安全性を損なうことがない設計とする。 て原子炉施設の安全性を損なうことがない設計とする。
・地震に起因する機器の破損等により生じる溢水(使用済・地震に起因する機器の破損等により生じる溢水(使用済・地震に起因する機器の破損等により生じる溢水(燃料プ
燃料プールのスロッシングを含む)については,機器の耐 <u>燃料ピット</u> のスロッシングを含む)については,機器の <u>ール</u> のスロッシングを含む)については,機器の耐震性能
震性能を評価するとともに、溢水源とした設備の破損によ 耐震性能を評価するとともに、溢水源とした設備の破損 を評価するとともに、溢水源とした設備の破損により生じ
り生じる溢水影響を受けて原子炉施設の安全性を損なうこ により生じる溢水影響を受けて原子炉施設の安全性を損 る溢水影響を受けて原子炉施設の安全性を損なうことがな

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
とがない設計とする。	なうことがない設計とする。	い設計とする。	
<ul> <li>3. 内部溢水影響評価のプロセス 内部溢水影響評価では、プラントメーカ等へ評価委託を実施 するとともに、併せて当社で現場確認、図面、設計資料の確認 を実施している。具体的には、溢水影響評価に係る溢水源、溢 水経路、防護対象設備の機能喪失高さ等を現場状況も含めて確 認している。確認のプロセスを第1図に、確認内容を第1表に 示す。 なお、今後、当社において溢水影響評価に変更を及ぼす恐れ</li> </ul>	<ul> <li>3. 内部溢水影響評価のプロセス 内部溢水影響評価では、プラントメーカ等へ評価委託を実施 するとともに、併せて当社で現場確認、図面、設計資料の確認 を実施している。具体的には、溢水影響評価に係る溢水源、溢 水経路、防護対象設備の機能喪失高さ等を現場状況も含めて確 認している。確認内容を第1表に示す。</li> <li>なお、今後、当社において溢水影響評価に変更を及ぼす恐れ</li> </ul>	<ul> <li>3. 内部溢水影響評価のプロセス 内部溢水影響評価では、プラントメーカへ評価委託を実施す るとともに、当社で現場確認、図面、設計資料の確認を実施し ている。具体的には、溢水影響評価に係る溢水源、溢水経路、 溢水防護対象設備の機能喪失高さ等を現場状況も含めて確認し ている。確認のプロセスを図3-1に、確認内容を表 3-1に示す。</li> <li>なお、今後、当社において溢水影響評価に変更を及ぼす起そ</li> </ul>	
のある上事及び貸機材官理について現場状況を確認したうえ	のある上事及び貸機材官理について現場状況を確認したうえ で、記得す会めて第四な実施する	11のある上事及い貸機材管理について現場状況を確認したうえ	
<ol> <li>4. 今後の対応         <ol> <li>(1) 資機材の持込み等に対する管理</li> </ol> </li> </ol>	<ol> <li>         4. 今後の対応         (1) 資機材の持込み等に対する管理     </li> </ol>	<ol> <li>4. 今後の対応</li> <li>4.1.資機材の持込み等に対する管理</li> </ol>	
溢水評価区画において,資機材の持込み等により評価条件と している <u>火災荷重</u> 及び滞留面積に見直しがある場合は,溢水評 価への影響確認を行う。 (2)_水密扉に対する管理	溢水評価区画において,資機材の持込み等により評価条件 としている <u>火災荷重</u> 及び滞留面積に見直しがある場合は,溢 水評価への影響確認を行う。 (2) 水密扉に対する管理	溢水評価区画において,資機材の持込み等により評価条件と している <u>等価時間</u> 及び滞留面積に見直しがある場合は,溢水評 価への影響確認を行う。 <u>4.2</u> 水密扉に対する管理	
水密扉については,開放後の確実な閉止操作,中央制御室に おける閉止状態の確認及び閉止されていない状態が確認された 場合の <u>閉止操作の手順等</u> を予め整備し,的確に実施する。	水密扉については,開放後の確実な閉止操作,中央制御室 における閉止状態の確認及び閉止されていない状態が確認さ れた場合の <u>閉止操作の手順等</u> を予め整備し,的確に実施する。	水密扉については,開放後の確実な閉止操作,中央制御室に おける閉止状態の確認及び閉止されていない状態が確認された 場合の <u>対応</u> を予め整備し,的確に実施する。	



炉	備考
備の選定及び確認	
は現場確認により機能喪 準の設定及び確認	
り得る機器の抽出及び溢 び特定結果の確認	
画の確認	
调查	
准認	
の溢水経路の設定及び確	
及び決定	
ロセスフロー(1/2)	・確認プロセスの相違 【 柏崎 6/7】
	当社とメーカーにお
	ける確認分担の相違

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
当 社       前頁より         メーカー         5. 評価項目の算出         (1) 床勾配         ① 算出結果の確認         ① 算出結果の確認         ② 隔離項目の抽出及び隔離時間の決定         ③ 想定破損に伴う溢水量の算出         ④ 消火水の放水に伴う溢水量の算出         ⑤ 地震に伴う溢水量の算出		メーカー     前頁より       当社       5. 評価項目の算出       (1) 床勾配       ①床勾配の溢水水位への考慮       ①床勾配の溢水水位への考慮       ①床勾配の確認       (2) 溢水量の算出       ①保有水量の算出       ①保有水量の算出       ①見定破損に伴う溢水量の算出       ③隔離項目の抽出及び隔離時間の決定       ③満た水の放水に伴う溢水量の算出       ①地震起因に伴う溢水量の算出	
6. 溢水影響評価の実施       ① 各防護対象設備の機能喪失判定を 確認   ① 各防護対象設備の機能喪失判定を 実施		<ul> <li>(3) 溢水水位</li> <li>(3) 溢水水位の算出</li> <li>● ③溢水水位の算出</li> <li>● ③溢水水位の算出結果の確認</li> <li>● ③溢水水位の算出結果の確認</li> <li>● ④ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △ △</li></ul>	
<ul> <li>7. 溢水影響評価の判定         <ol> <li>① 防護対象設備の安全機能維持判定 を確認</li> <li>① 防護対象設備の安全機能維持判定 を実施</li> </ol> </li> </ul>		7. 溢水影響評価の判定     ①溢水防護対象設備の安全機能維持判定を実施	
<u>第1図 内部溢水影響評価内容の確認プロセスフロー(2/2)</u>		<u>図 3-1</u> 内部溢水影響評価内容の確認プロセスフロー(2/2)	

	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	近(2018.9.18版)			島根原子力発電所	2 号炉	備考
	第1表	内部浴水影郷証価の目が	本的な確認内容	笋 1	表 内部浴水影缪	季証価の目休的な確認内容(1/9)	3	<u> </u> ————————————————————————————————————	乳浴水影郷証価の目休的	1な確認内容 (1/9)	・確認プロセスの相違
	<u> </u>	11日間面小泉 音叶 回り 共内	<u> トロブム 11年 ロビビブイイ</u> メーカーでの 宝飾内容	<u></u>	· 衣 P1向征小尔著			ACO I PJE	即価小影響計画の茶件以		
		① 溢水による設備機能への影響の	なし。	項目	メーカ等での	当社での実施内容		項目	メーカーでの実施内容	当社での実施内容	【相崎 6/7, 果海弗二】
		有無(設備の種別, 耐環境仕様		1         溢水源の想	定 —	<ul> <li>① 溢水源となりうる機器を系統図, 配</li> </ul>		護対家設備の 定	① 溢水による機能への影響の有 無(設備の種別、耐環境仕様)	① 溢水による機能への影響の有 無(設備の種別、耐環境仕様)	当社とメーカーにお
	防難対象設備の選定	等)を考慮したスクリーニング を行い、浴水影響評価上の防護				置図より抽出しリスト化。			等)を考慮したスクリーニン	等)を考慮したスクリーニン	ける確認分担の相違
1	( <u>*</u> )	対象設備として選定。		2   溢水源の算	出 —	① 溢水源の特定。溢水源となる機器			グを行い,溢水影響評価上の	グを行い、溢水影響評価上の	
		② 選定した防護対象設備の没水,		3         防護対象設	備 —	1, 5, 56         1, 55			防護対象設備(溢水防護対象	防護対象設備(溢水防護対象	
		被水,蒸気の各溢水モードにお		の選定		展開接続図等から抽出。			設備)を選定及び当社が実施 した選定結果な反映	設備)を選定及びメーカー実施の選定結果を確認	
		ける機能喪失判定を設定 ① 相定破損 消火水 及び地震に起	101			② 抽出した防護対象設備について現場			<ol> <li>②選定した溢水防護対象設備の</li> </ol>	2)選定した溢水防護対象設備の	
		日本では、 して、 して、 して、 して、 して、 して、 して、 して		4 浴水防護区		<ul> <li>確認にて配置を確認。</li> <li>① 設計図書又は現地協工図により</li> </ul>			没水,被水,蒸気の各溢水モ	没水,被水,蒸気の各溢水モ	
2	溢水源の設定(※) 	機器を系統図,配置図より抽出		の設定	) <u>m</u>	① 設計因音気は洗地池上因により、 壁、堰又はそれらの組み合わせによっ			ードにおける機能喪失判定の	ードにおける機能喪失判定の	
		しリスト化。				て他の区画と分離され、溢水防護の観			基準を設定及び当社実施の機	基準を設定及びメーカー実施	
		<ol> <li></li></ol>	① 設定した各区画について,溢水			点から1つの単位と考えられる区画を			能喪失判定の基準を反映。	の機能喪失判定の基準を確	
		として 選定した設備が設置され ている全ての区画,中央制御室	が発生した場合の滞留可能な 領域をその区画の面積として			設定。 ② 現場確認にて堰等の設置状況が図面	9 淤っ	水酒の選定	①公水酒とたり得る機哭た玄統	総。 ① 泣水 順 と た り 得 ス 機 哭 た 系 练	
		及び重要な安全機能を有する系	算出。			と相違ないことを確認。また、防護対	2 100/	小你心思	図、配置図より抽出及び当社	図.配置図及び現場状況より	
		統の作動にあたって現場操作が				象設備と溢水防護区画を確認。			実施の抽出結果を反映。	抽出及びメーカー実施の抽出	
3	   溢水防護区画の設定	必要となる設備へのアクセス通		5 溢水経路の	設 —	① 溢水源からの溢水経路を設定。溢水			②想定破損及び地震起因による	結果を確認。	
		路について、溢水防護区画として設定		定		経路に対して、壁、堰、階段、機器ハッチ集を租場にて確認			損傷により溢水源となり得る	②想定破損及び地震起因による	
		② 設定した各区画について, 溢水				<ol> <li>② 必要な対策を反映した溢水経路の設</li> </ol>			機器を溢水源として特定及び	損傷により溢水源となり得る	
		が発生した場合の滞留可能な領				定。没水、被水、蒸気の評価におい			当社美施の特定結果を反映。	機器を溢水源として特正及い 確認	
		域をその区画の面積として確				て、必要な対策の検討及び実施(水密	3 溢7	水防護区画の	<ol> <li>①溢水防護対象設備が設置され</li> </ol>	□設定された溢水防護区画を現	
		認。	4.1	6 評価項目の	質 ① CAD データ上り		設定	定	ている全ての区画、中央制御	場状況含め確認。	
		① 温小影響計画において考慮りる 溢水経路は、溢水防護区画とそ	12 00		f 健, 柱及びコン	ともに、算出された滞留面積を確認。			室及び重要な安全機能を有す	②現場にて低減面積を算出。	
		の他の区画(防護対象設備が存		(1)滞留面积	責 クリート基礎,	② 現場における常設物品が、滞留面積			る系統の作動にあたって現場	③現場状況含め,機器の配置状	
		在しない区画または通路)との			機器等を除いた	に与える影響を現場調査にて確認。			操作が必要となる設備へのア	況を確認し,算出された滞留 三穂 たび 認	
4	溢水経路の設定(※)	間における伝播経路となる扉、		評価項目の	<u>田</u> 恒を昇田。	① 建築図面から床勾配の有無を確認			クセス通路について, 溢水防	<b>田</b> 桓 を 唯認。	
		壁員通部,大开開口部及び員通 部 床面開口部及び貫通部 床ド		出		し、床勾配を考慮して溢水水位を算			<ol> <li>②当社実施の低減面積の算出結</li> </ol>		
		レン等の連接状況及びこれらに		(2)床勾配		出。			果を反映。		
		対する溢水防護措置の有無を踏		評価項目の	算 — —	① 高エネルギーに分類される系統の運			③配置図から躯体寸法を読み取		
	1			(3)運転時間	目	転美額をノフントの連転開始時から調 査			り、手計算又はCADにて床		
					4	<u>н</u> о			面積を算出し,低減面積より )		
									価笛囬惧を昇口。		

柏崎刈羽原子之	力発電所 6/7号炉	(2017.12.20版)	東海第二発電所(2018.9.18版) 島根原子力発電所	2 号炉 備考
項目         4       溢水経路の設定(※)       (         5       評価項目の算出       (         5       評価項目の算出       (         6       溢水影響評価の実施       (	<ul> <li>当社での実施内容</li> <li>まえ、溢水経路モデルとして整理。</li> <li>発生要因毎の溢水源の特性を考慮し、想定破損、消火水及び地震に起因する溢水に対する溢水防護対策を実施。</li> <li>メーカーの算出結果を確認し、保守的な溢水量を設定。</li> <li>メーカーの算出結果を確認し、保守的な溢水量を設定。</li> <li>溢水を検知し隔離するまでの隔離時間を、手動隔離及び自動隔離のそれぞれの場合を想定し設定。</li> <li>流出流量、隔離時間、系統保有水量の条件により、想定破損に伴う溢水量を算定。</li> <li>消火活動時に使用する消火栓からの放水量を算定。</li> <li>消火活動時に使用する消火栓からの放水量を算定。</li> <li>基準地震動Ssによる地震力が作用した際のプラント状態を設計上想定し、地震による機器の破損が複数箇所で同時に発生する可能性を考慮し、隔離による漏えい停止には期待できないものとして、建屋内の各区画において機器が破損した場合の溢水量を算定。</li> <li>メーカーでの判定結果をもとに各防護対象設備の機能喪失判定を確認。</li> </ul>	メーカーでの実施内容     なし。     なし。     ① 設備図書等より各系統の保有     水量を算出。     ② 解析により算定した基準地震     動 Ss によるスロッシングの     溢水量を算出。     ③     ① 溢水影響評価の結果をもとに、     各防護対象設備の機能喪失判     定を実施。		<ul> <li>         - 少年福認内容(2/2)         - 当社での実施内容         <ul> <li>当社での実施内容</li> <li>①溢水源からの溢水経路を設定 及びメーカー運定結果に対し、壁、扉、堰及び機器ハッ チ等を確認し、溢水経路となる開口部の有無を現場にて確認。</li> <li>②没水、被水及び蒸気の評価において、必要な対策を決定。</li> <li>③床勾配を建築図面から確認。</li> <li>③床勾配を建築図面から確認。</li> <li>③原離操作項目を抽出し、必要 となる隔離時間を決定。</li> <li>④隔離操作項目を抽出し、必要 となる隔離時間を決定。</li> <li>④、①算出した溢水量を確認。</li> <li>③第出した溢水量を確認。</li> <li>③算出した溢水水位を確認。</li> </ul> </li> </ul>
項目         7       溢水影響評価の判定         (※) 現場確認な場調査の結果もしている。(添	<u>当社での実施内容</u> ① メーカーでの判定結果をもと に、防護対象設備の安全機能維 持判定を確認。 があるプロセスについて か踏まえて実施 気付資料1,補足説明資料	<ul> <li>メーカーでの実施内容</li> <li>① 内部溢水影響評価を行い,安全機能維持判定を実施。</li> <li>ごは、当社社員による現</li> <li>17 参照)</li> </ul>	算出         算出           6         溢水影響評価の 実施         ①溢水影響評価の機能喪 失判定を実施。           7         溢水影響評価の 判定         なし。	<ul> <li>①溢水影響評価の結果を元に,</li> <li>各溢水防護対象設備の機能喪</li> <li>失判定を実施及びメーカー実施の機能喪失判定を確認。</li> <li>①内部溢水に対して,溢水防護対象設備がその安全機能を失わないことを判定。</li> </ul>

その他個別評価事項
中日         二一つてつつ         生気やっていた         日気やっていた         日気やっていた         日気とく・つ         日気とく・つ         日気とく・つ         日気とく・つ         こう様式の使用の         日気とく・つ         こう様式の使用の         日気とく・つ         こう様式の使用の         こう様式の使用の         こう様式の使用の         こう様式の使用の         こう様式の使用の         こう様式の使用の         日気とく・つ         こう様式の使用の         こう様式の使用の         こう様式の使用の         日気とく・つ         こう様式の使用の         このしての        こう様式の使用の         このしての         こ