EAL毎の特重施設等の反映検討(東京電力・柏崎刈羽6,7号機)(改訂版)

●:機能ベースのEALにおいて、各設備を既に追加済み。 ○:機能ベースのEALにおいて、各設備を追加可能。 ×:機能ベースのEALにおいて、各設備を追加不可。 (×):パラメータベースのEALにおいて、各設備の動作状況がEAL判断を遅延又は防止できる。

資料1-7

赤字:2020年9月1日第7回緊急時活動レベルの見直し等への 対応に係る会合 参考1-1 高浜3,4との<u>設備の考え方</u>の相違箇

青字:2020年9月1日第7回緊急時活動レベルの見直し等への 対応に係る会合参考1-1高浜3,4と概ね同じ考え方の箇所

	NA T		警戒事象(AL)	原災法第	第10条第1項に基づく特定事 象(SE)	原災法	第15条第1項に関する緊急 事態事象(GE)		SA設備のEA	AL検討	自主対策設備	のEAL検討	特重施設のEAL	.反映検討	+	
	XAL 区分	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	分類	SA設備 で関連する対応手順	EAL判断基準 へのSA設備の 追加可否	自主対策設備 で関連する対応手順	EAL判断基準へ の自主対策設備 の追加可否	特重施設(自主対策 設備を含む)で関連 する対応手順	EAL判断基 準への特重 設備の追加 可否		イベントツ リーの要 否
	01	_	-	SE01	敷地境界付近の放射線量の上 昇	GE01	敷地境界付近の放射線量の 上昇	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	これらのEALは線量・濃度基準であるため、特 重施設等は考慮しない。	×
放射	02	_	_	SE02	通常放出経路での気体放射性 物質の放出	GE02	通常放出経路での気体放射 性物質の放出	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	■事故シナリオによっては、特重施設等の使用により、当該EALの回避又は遅延させられる可能性がある。	×
線量・	03	_	_	SE03	通常放出経路での液体放射性 物質の放出	GE03	通常放出経路での液体放射 性物質の放出	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	HELEN 6720	×
放射	04	_	_	SE04	火災爆発等による管理区域外 での放射線の放出	GE04	火災爆発等による管理区域 外での放射線の異常放出	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$		×
性物質放	05	_	_	SE05	火災爆発等による管理区域外 での放射性物質の放出	GE05	火災爆発等による管理区域 外での放射性物質の異常放 出	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	SE(×) GE(×)	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段)	$SE(\times)$ $GE(\times)$		×
出	06	_	-	SE06	施設内(原子炉外)臨界事故のおそれ	GE06	施設内(原子炉外)での臨界 事故	パラメータ ベース	なし	_	なし	_	なし	_	特重施設では事象発生防止や緩和が期待で きないため、考慮しない。	×
止める	11	AL11	原子炉停止機能の異常又は異 常のおそれ	_	_	GE11	全ての原子炉停止操作の失 敗	パラメータ (炉出力)& 機能ベー ス	・代替制御棒挿入機能による制御棒緊急挿入 ・原子炉冷却材再循環ポンプ停止による原子炉出力抑制 ・自動減圧系の起動阻止スイッチによる原子炉出力急上昇防止 ・ほう酸水注入	AL×	・原子炉手動スクラム ・制御棒自動挿入(電動挿入) ・制御棒手動挿入(水圧挿入) ・制御棒手動挿入(電動挿入) ・制御棒手動挿入(電動挿入)	AL.	・緊急時制御室からの 制御棒緊急挿入(自 主対策設備)	AL× GEO	特重施設(自主対策設備)の使用により原子 炉を停止させることができる。	〇:必要
	21	AL21	原子炉冷却材の漏えい	SE21	原子炉冷却材漏えい時におけ る非常用炉心冷却装置による 一部注水不能	GE21	原子炉冷却材漏えい時にお ける非常用炉心冷却装置に よる注水不能	機能ベース	・原子炉系を増加する場合を表す。 ・原子が表す。 ・高いのでは、 ・原子が表す。 ・高いのでは、 ・高いのでは、 ・高いのでは、 ・高いのでは、 ・ので	AL× SE• GE•	・代替逃がし安全弁駆動装置による減圧 ・消火系による発電用原子炉の冷却 ・手動操作による減圧 (タービンバイバス弁)		・緊急時制御室からの操作による原子炉注水 ・緊急時制御室からの操作による循環冷却 (自主対策設備)	AL× SE× GE×	特重施設による減圧と注水は、有効性評価で 想定している最も厳しいLOCA時に炉心損傷 を防止できる性能はないことから、EAL判断基 準に追加しない。	○:必要

			警戒事象(AL)	原災法第	第10条第1項に基づく特定事 象(SE)	原災法第	第15条第1項に関する緊急 事態事象(GE)		SA設備のEA	AL検討	自主対策設備	のEAL検討	特重施設のEAI	L反映検討		
EA 区	分	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	分類	SA設備 で関連する対応手順	EAL判断基準 へのSA設備の 追加可否	自主対策設備 で関連する対応手順	EAL判断基準へ の自主対策設備 の追加可否	特重施設(自主対策 設備を含む)で関連 する対応手順	EAL判断基準への特重 設備の追加 可否	検討における考え方	イベントツ リーの要 否
									・原子炉隔離時冷却 系による発電用原子炉の冷却 ・高圧発電力 ・高圧発電 ・高圧代制電空が ・高上代制電空が ・高上代制の ・高中央制御室が ・高大の 中央はよる発電 中による対 ・高場子が の一の 現場子炉隔離 中による対 ・原の現場子が の の の の の の の の の の の の の の の の の の の	AL× SE• GE•	・手動操作による減圧 (ターピンパイパス弁) ・代替逃がし安全弁駆動装置による減圧		・緊急時制御室からの 操作による原子炉注 水	7.0	低圧代替注水系(常設)及び緊急時制御室からの操作による原子炉注水で原子炉水位を回復できるため、GE22の判断基準に追加可能。一方で、緊急時制御室からの操作による循環冷却(自主対策設備)は、緊急時制御室からの操作による原子炉注水の後に使用する設備であるため、判断基準に含めない。	
	22	AL22	原子炉給水機能の喪失	SE22	原子炉注水機能喪失のおそれ	GE22	原子炉注水機能の喪失	機能ベース	・減圧の自動化 ・手動操作による減圧 (逃がし安全弁) ・残留熱除去系(低圧 注水モード)による発 電用原子炉の冷却	AL× SE× GE●		AL× SE× GE●		AL× SE× GEO		〇:必要
									・低圧代替注水系(常設)による発電用原子 炉の冷却 ・低圧代替注水系(可	AL× SE× GEO	・消火系による発電用	AL×	<ul><li>聚急時制御室からの</li></ul>	AI ×		
									搬型)による発電用原子炉の冷却	AL× SE× GE×	原子炉の冷却 ・手動操作による減圧 (タービンバイパス弁)	SEX		SE× GE×		
冷やす	23	AL23	原子炉除熱機能の一部喪失	SE23	残留熱除去機能の喪失	GE23	残留熱除去機能喪失後の圧 力制御機能喪失	パラメータ (S/C水 温, PCV 圧力)&機 能ベース		AL SE GE×(×)	・大容量送水車(熱交 換器ユニット用)又は 機器原子炉補機冷却 海水ポンプによる除 熱 ・ドライウェル冷却系 による原子炉格納容 器内の代替除熱	AL× SE× GE×(×)	<ul><li>聚急時制御室からの操作によるインストラックを表示していた。</li><li>・緊急時制御室からの操作による循環冷却(自主対策設備)</li></ul>		特重施設等を使用してもパラメータベースで GE23を回避できないため追加しない。	〇:必要
<del> </del>									・代替原子炉補機冷 却系による除熱 ・代替循環冷却系に よる原子炉格納容器 内の減圧及び除熱	AL× SE× GE×(×)						

			警戒事象(AL)	原災法第	第10条第1項に基づく特定事 象(SE)	原災法第	第15条第1項に関する緊急 事態事象(GE)		SA設備のE	AL検討	自主対策設備	のEAL検討	特重施設のEAI	.反映検討		
EA 区	7	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	分類	SA設備 で関連する対応手順	EAL判断基準 へのSA設備の 追加可否	自主対策設備 で関連する対応手順	EAL判断基準へ の自主対策設備 の追加可否	特重施設(自主対策 設備を含む)で関連 する対応手順	EAL判断基 準への特重 設備の追加 可否	検討における考え方	イベントツ リーの要 否
	25	AL25	非常用交流高圧母線喪失又は 喪失のおそれ	SE25	非常用交流高圧母線の30分 間以上喪失	GE25	非常用交流高圧母線の1時 間以上喪失	機能ベース	<ul><li>・非常用交流電源設備による給電</li><li>・常設代替交流電源設備による給電</li></ul>	AL SE GE	・第二代替交流電源設備による給電	AL× SE× GE×	・特重施設の電源による非常用高圧母線へ の給電		特重施設の電源は設計上はプラント側の非常 用交流母線へ電源供給が可能だが、特重施 設の電源が機能する場合は特重施設を使用 することが実運用において可能性の高い手順 であり、これにより炉心損傷を回避できる。 よって、プラント側の非常用交流母線へ特重 施設の電源により給電することをEAL判断基 準に加えるよりも、特重施設の交流母線を非 常用交流母線の対象としてEAL判断基準に加える方針の方がよい。	〇:必要
									<ul><li>可擬型代替交流電源設備による給電</li><li>・号炉間電力融通電気設備による給電</li></ul>	AL× SE× GE×						
									・非常用直流電源設備による給電 ・所内蓄電式直流電源設備による給電	SE GE	・直流給電車による給電 電 ・号炉間連絡ケーブルを使用した直流電源確保		なし		(非常用直流母線としての検討) 特重施設の直流電源設備としての機能(特重施設に給電するものに限る)は、PCV破損防止を目的としたものであり、炉心損傷防止を目的としたものではないことから、非常用直流母線が停電したことで判断するEALの対象外とす	
	27	_	-	SE27	直流電源の部分喪失	GE27	全直流電源の5分間以上喪 失	機能ベース	・常設代替直流電源設備による給電	SEO GEO		SE× GE×		_	る。 非常用直流母線を経由しなくてもSA設備の蓄 電池によりRCIC又はHPACを起動できる場合 はSE27及びGE27に該当しないと整理したい	〇:必要
									可搬型直流電源設備 による給電 ・代替所内電気設備 による給電	SE× GE×						
	28	_	-	_	_	GE28	炉心損傷の検出	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段)	GE(×)	(各炉心冷却手段)	GE(×)	なし	GE(×)	このEALは、パラメータベースであり、特重施設の故障で直接的にEALに影響するものでないが、炉心損傷に至る過程において、特重設備による効果が影響するもの。	×
									・高圧炉心注水系に よる発電用原子炉の 冷却 ・残留熱除去系(低圧 注水モード)による発 電用原子炉の冷却	AL(×) SE●(×) GE●(×)	・消火系による発電用 原子炉の冷却		・緊急時制御室からの 操作による注水(自主 対策設備)	$AL(\times)$	・低圧ECCSが作動する水位まで低下した場合 にECCS等が動作しなかったケースを想定して おり、特重施設等を使用しても、炉心露出を回 避できるとは言えない。	
	29	AL29	停止中の原子炉冷却機能の一 部喪失	SE29	停止中の原子炉冷却機能の喪 失	GE29	停止中の原子炉冷却機能の 完全喪失	パラメータ (水位)&機 能ベース	・低圧代替注水系(常設)による発電用原子 炉の冷却	AL(×) SE×(×) GE×(×)		AL(×) SE×(×) GE×(×)		SE×(×) GE×(×)		〇:必要
									・低圧代替注水系(可 搬型)による発電用原 子炉の冷却	AL(×) SE×(×) GE×(×)			・緊急時制御室からの 操作による循環冷却 (自主対策設備)	AL(×) SE×(×) GE×(×)		

	SAT		警戒事象(AL)	原災法領	第10条第1項に基づく特定事 象(SE)	原災法領	第15条第1項に関する緊急 事態事象(GE)		SA設備のEA	AL検討	自主対策設備	のEAL検討	特重施設のEAI	.反映検討		
	EAL 区分	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	分類	SA設備 で関連する対応手順	EAL判断基準 へのSA設備の 追加可否	自主対策設備 で関連する対応手順	EAL判断基準へ の自主対策設備 の追加可否	特重施設(自主対策 設備を含む)で関連 する対応手順	EAL判断基 準への特重 設備の追加 可否	検討における考え方	イベントツ リーの要 否
	30	AL30	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能 喪失のおそれ(新基準炉)	SE30	使用済燃料貯蔵槽の冷却機 能喪失(新基準炉)	GE30	使用済燃料貯蔵槽の冷却機 能喪失・放射線放出(新基準 炉)	パラメータベース	・燃料プール代替注 水系による常設スプレ イヘッダを使用した使 用済燃料プールへの 注水 ・燃料プール代替注 水系による可搬型ス プレイヘッダを使用し た使用済燃料プール への注水	$AL(\times)$ $SE(\times)$ $GE(\times)$	・消火系による使用済燃料プールへの注水	$AL(\times)$ $SE(\times)$ $GE(\times)$	・緊急時制御室からの 操作による使用済燃 料プールへのスプレ イ(自主対策設備)	AL(×) SE(×) GE(×)	このEALは、パラメータベースであり、SA設備、自主対策設備による効果が影響するもの。	×
	31	AL31	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能 喪失のおそれ(旧基準炉)	SE31	使用済燃料貯蔵槽の冷却機 能喪失(旧基準炉)	GE31	使用済燃料貯蔵槽の冷却機 能喪失・放射線放出(旧基準 炉)	パラメータ ベース	なし	_	・消火系による使用済 燃料プールへの注水	AL(×) SE(×) GE(×)	なし	_	旧基準炉のため、本EALを適用しない。	×
閉じ込める	41		_	SE41	格納容器健全性喪失のおそれ	GE41	格納容器圧力の異常上昇	<b>パラメータ</b> ベース	・残留熱に大系(格納容とは、 ・残器、大変には、 ・残器、大変に、 ・残器、大変に、 ・残器、大変に、 ・残い、 ・大変に、 ・・、 ・大変に、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、	SE(×) GE(×)	・消火系による原子炉 格納容器内の冷却 ・ドライウェル冷却系 による原子炉格納容 器内の代替除熱	SE(×) GE(×)	・緊急時制御室からの 操作による格納容器 減圧及び除熱 ・緊急時制御室からの 操作による残留熱除 去(自主対策設備)	SE(×) GE(×)	このEALは、パラメータベースであり、SA設備、自主対策設備、特重施設による効果が影響するもの。	×
	42	AL42	単一障壁の喪失または喪失の 可能性	SE42	2つの障壁の喪失または喪失 の可能性	GE42	2つの障壁喪失および1つの 障壁の喪失または喪失の可 能性	パラメータ ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段)	AL(×) SE(×) GE(×)	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段)	AL(×) SE(×) GE(×)	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段)	$AL(\times)$ $SE(\times)$ $GE(\times)$	このEALは、パラメータベースであり、SA設備、自主対策設備、特重施設による効果が影響するもの。	×
	43	_	-	SE43	原子炉格納容器圧力逃し装置の使用	_	-	パラメータ ベース	・格納容器圧力逐がし 装置による原子炉格 納容器内の減圧及び 除熱 ・耐圧強化ベント系に よる原子炉格納容器 内の減圧及び除熱	_	なし	_	<ul> <li>聚急時制御室からの 操作による格納容器 減圧及び除熱</li> </ul>	_	特重施設による格納容器減圧及び除熱も本 EALの条件に該当する。ただし、ベント機能の 維持ではなく「ベント実施」が判断基準である ため、EAL判断基準への反映不要。	×

			警戒事象(AL)	原災法第	第10条第1項に基づく特定事 象(SE)	原災法第	第15条第1項に関する緊急 事態事象(GE)		SA設備のEA	AL検討	自主対策設備	のEAL検討	特重施設のEAI	.反映検討		
EAL 区分		AL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	分類	SA設備 で関連する対応手順	EAL判断基準 へのSA設備の 追加可否	自主対策設備 で関連する対応手順	EAL判断基準へ の自主対策設備 の追加可否	特重施設(自主対策 設備を含む)で関連 する対応手順	EAL判断基 準への特重 設備の追加 可否		イベントツ リーの要 否
5	1 A		原子炉制御室他の機能喪失の おそれ	SE51	原子炉制御室他の一部の機能 喪失・警報喪失	GE51	原子炉制御室他の機能喪 失・警報喪失	機能ベース	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段が放射線量 上昇の抑制に寄与)	AL× SE× GE×	(各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段が放射線量 上昇の抑制に寄与)	AL× SE× GE×	・緊急時制御室 (各炉心冷却手段, PCV冷却手段, SFP 冷却手段が放射線量 上昇の抑制に寄与)	AL× SE(未定) GE(未定)	(特重施設等の詳細設計確定後に変更要否を 検討)	×
5.5 その他脅威	2 A	AL52	所内外通信連絡機能の一部喪 失	SE52	所内外通信連絡機能の全て喪失		_	機能ベース	○発電所内の通信連絡・衛星電話設備(常設)・無線連星電話設備(常設)・無線衛型連絡 では、 一般では、   一般では、  一般では、  一般では、  一般では、  一般では、  一般では、  一般では、   一般では、	AL SE	○発電所内の通信連絡・送受話器(警報装置を含む。)・電力保安通信用電話設備 ○発電所外(社内外)の通信連絡・衛星電話設備(社内外)の通信連絡・衛星電話設備(社内内)・テレビ会議システム・専用電話設備	AL SE	<ul><li>・緊急時制御室で使用する通信連絡設備</li></ul>	ALO SEO	特重施設の通信連絡設備は所内外に連絡が 取れることから、EAL判断に追加できる。	×
5.	3 A		重要区域での火災・溢水による 安全機能の一部喪失のおそれ	SE53	火災・溢水による安全機能の 一部喪失	_	_	機能ベース	・常設代替直流電源設備による給電	ALO SEO	なし	_	・緊急時制御室からの 操作による緊急制御 棒挿入(自主対策設備) ・緊急時制御室からの 操作による原子炉注 水 ・特重施設の電源による非常用高圧母線へ の給電	ALO SEO	本EALは、重要区域内の安全機器等が火災・ 溢水により安全機能を喪失し、当該安全機能 が残り1系統となった場合AL、残り0系統となっ た場合SEに該当することを定めている。 安全機器等は、安全上重要な構築物、系統又 は機器を原子力事業者防災業務計画に定め ているが、特重施設等により炉心損傷を回避 可能としてEALに考慮する設備としたものにつ いては安全機器等に位置付ける。	×
5	5	_	_	SE55	防護措置の準備および一部実 施が必要な事象発生	GE55	住民の避難を開始する必要 がある事象発生	その他	なし	_	なし	_	なし	_	このEALは、その他必要な防護措置を要求する基準であり、特重施設の故障で直接的に EALに影響するものでないが、本判断に至る 過程において、特重施設による効果が影響するもの。	×
_	-		(所在市町村において震度6弱 以上の地震が発生した場合)	_	-	_	_	その他	なし	_	なし	_	なし	_	外部事象のため、対象外	×
そ -	-	_ =	(所在市町村沿岸を含む津波予報区において大津波警報が発表された場合)	_	-	_	-	その他	なし	_	なし	_	なし	_	外部事象のため、対象外	×
他 —	-	_	(新規制基準で定める設計基準 を超える外部事象(竜巻、洪水、 台風、火山等)が発生した場合)	_	-	_	-	その他	なし	_	なし	_	なし	_	外部事象のため、対象外	×
_		_ j	(原子力規制庁より警戒本部設 置の連絡を受けた場合)	_		_	一	その他	なし	_	なし	_	なし	_	具体的な判断基準がないため、対象外	×
事運業搬所		_		XSE61 XSE62	事業所外運搬での放射線量率 の上昇 事業所外運搬での放射性物質	XGE61 XGE62	事業所外運搬での放射線量 率の異常上昇 事業所外運搬での放射性物	パラメータ ベース パラメータ		_	なしなし	_	なしなし	_	事業所外運搬のため、対象外 事業所外運搬のため、対象外	×

<sup>:</sup>網掛けした項目は、電離放射線障害防止規則第7条の2第2項の規定に基づき厚生労働大臣が定める事象(緊急時被ばく250mSvが適用される事象)を示す。

緊急時制御室からの原子炉停止操作が成功した

場合は、定格出力0.1%未満になるためGE11の判断

条件は成立しないことから、機能ベースとして追加し

なかったとしても結果的にパラメータベースでEALに

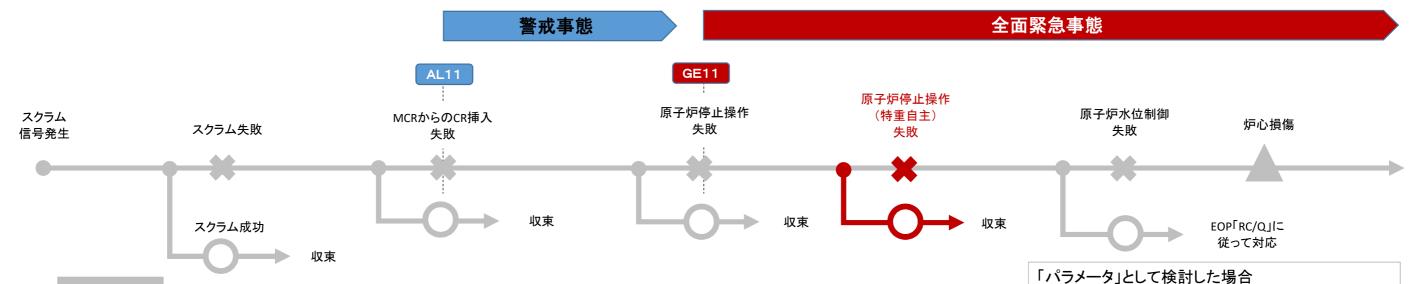
該当しないこととなる。

# 東京電力・柏崎刈羽6/7号機 特重施設等を考慮したEALの検討

#### EAL11 原子炉停止機能喪失

EAL判断基準への特重施設の追加可否:可





#### 検討結果

AL11は判断に即応性が求められるため,緊急時制御室への指示に要する時間のタイムロスがあり,考慮することは難しいが,GE11については,EALに考慮することが可能。 特重事象(航空機衝突,テロ)を想定しない場合は、中央制御室からの指示により緊急時制御室にて操作は可能である。AL11の判断は即応性が求められるため,緊急時制御室へ の指示から操作までの時間だけ判断が遅れることとなるが,GE11の判断には十分に時間的余裕があるため,緊急時制御室からの原子炉停止操作(特重自主)を含めることができ る。

区分		設備	数	AL判断条件	GE判断条件
		自動スクラム	-		
	RPS	手動スクラム	-	CR挿入不可(確認不可)	
	RPS	原子炉モードスイッチ	-		
DB		RPS電源	-	-	- - CR挿入不可(確認不可)
	CR	制御棒電動挿入	-	CR挿入不可(確認不可)	- 「日本人が日(唯成か日)
		ペアロッドスクラム	-	<del>-</del>	1
SA	CR	代替制御棒挿入機能	1	CR挿入不可(確認不可)	
SA	SLC	ほう酸水注入系	1	<u>-</u>	注入不可(確認不可)
<b>寺重自主</b>	CR	[緊急時制御室からの原子炉停止]	[-[-1	=	CR挿入不可(確認不可)

【凡例】

:EALへの反映可と評価した設備

枠囲みの範囲は,機密に係る事項ですので公開することはできません EAL21(原子炉冷却機能の異常(冷却材の漏えい))

EAL判断基準への特重施設の追加可否:否

#### ■特重施設等を考慮した整理のイメージ



#### 検討結果

- ・以下の検討を踏まえ、LOCA時の炉心冷却機能として、EALに追加する特重設備は無い・「特重設備」による炉心注水は、大LOCA時において、炉心損傷を防止する性能はない・漏えい量によっては、炉心損傷を回避することができる(可能性がある)

- ・発災時のLOCAの規模に応じたEAL判断は現場の混乱に繋がることから、最も厳しい大LOCAシーケンスでEAL判断基準への追加を検討する

区分		設備	数	AL判断条件	SE判断条件	GE判断条件
		高圧炉心注水系	2	-		
DB	ECCS	原子炉隔離時冷却系	1	-	非常用炉心冷却装置等のうち高圧または低圧で注	
		残留熱除去系	3	-	水するもののいずれかによる注水が直ちにできない	できない
	高圧注水	高圧代替注水系	1	-		
SA	低圧注水	復水移送ポンプ	3(2)	-	-	-
	似江江小	消防車	8(4)	-	-	-
	高圧注水	ほう酸水注入系	2(1)		-	-
自主	同江江小	制御棒駆動系	2	-	-	-
	低圧注水	ディーゼル駆動消火ポンプ	1	-	-	-
特重	低圧注水	[炉心注水(特重)のためのポンプ]	[-]	-	-	-
特重自主	循環冷却	[循環冷却(特重)のためのポンプ]		=	-	-

【DB設備】					【凡·		●:現状のEALで追加済み、〇:追加可能、△:条件付き追加可能、×:追加: (×):設備の動作状況によりEAL判断を遅延又は防止)
/	系統名	設備名	台数	主な仕様 容量	揚程	準備時間	EAL反映検討
(1)		高圧炉心注水系	2台	日里 182m3/h	890m	凍やかに(中操操作)	■ SE21(高圧注水系の1つ)、GE21(全ての非常用炉心冷却装置の1
2	高圧注水	原子炉隔離時冷却系	1台	182m3/h	900m	速やかに(中操操作)	<ul><li>■ SE21(高圧注水系の1つ)、GE21(全ての非常用炉心冷却装置の1</li></ul>
3	低圧注水	残留熱除去系	3台	954m3/h	125m	速やかに(中操操作)	● SE21(低圧注水系の1つ)、GE21(全ての非常用炉心冷却装置の1
【SA設備】							
	系統名	設備名	台数	主な仕様 容量	揚程	準備時間	EAL反映検討
<u>(4)</u>	高圧代替注水	高圧代替注水系	1台	180m3/h	900m	速やかに(中操操作)	● SE21,GE21(非常用炉心冷却装置と同等の機能)
(5)	低圧代替注水(常設)	復水移送ポンプ	2台	125m3/h/台	85m	約12分	× なし(大LOCA時において、炉心損傷を防止できない)
<u>6</u>	低圧代替注水(可搬)	消防車	4台	120m3/h/台	-	約120分	× なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
自主対策設備	系統名	設備名	/> #L	主な仕様	18 40	準備時間	EAL反映検討
7	ほう酸水注入	ほう酸水注入系	台数 1台	容量 11.4m3/h	<u>揚程</u> 860m	約65分	× なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
8	制御棒駆動水圧系注入	制御棒駆動系	1台	11.4m3/n	80UM	約20分	× なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
0	当世代 消火水注入	ディーゼル駆動消火ポンプ	1台			約30分	× なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
(9)	用人小庄八	71 ビル船 割	<u> </u>		<del></del>		メ はし、即心はかなく、住肥田でもこうと同寺でない
【特重設備】							
	系統名	設備名	台数	主な仕様 容量	揚程	準備時間	EAL反映検討
10	炉心注水	[炉心注水(特重)のためのポンプ]	[=]	[-]	[-]	[即応性なし	× なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
【特重自主】							
	系統名	設備名	台数	主な仕様 容量	揚程	準備時間	EAL反映検討
_	循環冷却	「循環冷却(特重)のためのポンプ]	[-		[-]	[即応性なし]	× なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)

EAL22(原子炉冷却機能の異常(給水機能の喪失))

EAL判断基準への特重施設の追加可否: 可

■特重施設等を考慮した整理のイメージ

## 枠囲みの範囲は、機密に係る事項ですので公開することはできません



#### 検討結果

- ・以下の検討を踏まえ、給水機能喪失時の炉心冷却機能としてSA設備及び特重設備をEALに追加することが可能
- ・低圧代替注水(常設)により炉心損傷防止が可能であることを、有効性評価において示している ・[特重設備]による炉心注水により炉心損傷防止が可能であることを、効果の評価において示している

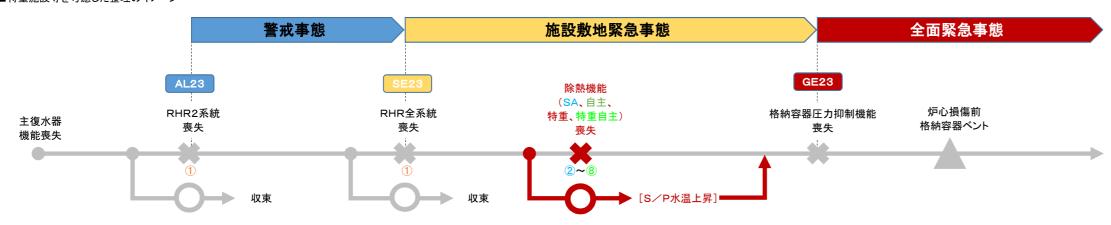
区分		設備	数	AL判断条件	SE判断条件	GE判断条件
	原子炉給	タービン駆動原子炉給水ポンプ	2	原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能		-
	水ポンプ	電動機駆動原子炉給水ポンプ	2	が喪失すること	_	-
DB		高圧炉心注水系	2	-	非常用炉心冷却装置等のうち当該原子炉へ高圧で注	
	ECCS	原子炉隔離時冷却系	1	-	水するものによる注水が直ちにできないこと	
		残留熱除去系	3	-		全ての非常用炉心冷却装置等による注水が直ちにできない
SA	高圧注水	高圧代替注水系	1	-	非常用炉心冷却装置等のうち当該原子炉へ高圧で注 水するものによる注水が直ちにできないこと	
SA	低圧注水	復水移送ポンプ	3(2)	-	-	全ての非常用炉心冷却装置等による注水が直ちにできな
	似江江小	消防車	8(4)	-	-	-
	高圧注水	ほう酸水注入系	2(1)	-	-	-
自主	1	制御棒駆動系	2	-	-	-
	低圧注水	ディーゼル駆動消火ポンプ	1	-	-	-
特重	低圧注水	[炉心注水(特重)のためのポンプ]	[-]	-	-	全ての非常用炉心冷却装置等による注水が直ちにできな
特重自主	循環冷却	[循環冷却(特重)のためのポンプ]	[-[	-	-	_

DB設備】	設備				【凡例			状のEALで追加済み、O∶追加可能、Δ∶条件付き追加可能、×∶追加イ b備の動作状況によりEAL判断を遅延又は防止)
	系統名	設備名	台数	主な仕様   容量	揚程	準備時間		EAL反映検討
1)		タービン駆動原子炉給水ポンプ	2台	日里 4700m3/h	1971生	常時運転		AL22(給水機能の1つ)
2	原子炉給水ポンプ	電動機駆動原子炉給水ポンプ	2台	2300m3/h		白動		AL22(給水機能の1つ)
3		高圧炉心注水系	2台	1		速やかに(中操操作)		SE22(高圧注水系の1つ)、GE22(全ての非常用炉心冷却装置の1つ
4	高圧注水	原子炉隔離時冷却系	2台	!		速やかに(中操操作)		SE22(高圧注水系の1つ)、GE22(全ての非常用炉心冷却装置の1つ
5	低圧注水	残留熱除去系	3台			速やかに(中操操作)	Ť	SE22(高圧注水系の1つ)、GE22(全ての非常用炉心冷却装置の1つ
SA設備】								
	系統名	設備名		主な仕様		準備時間		EAL反映検討
			台数	容量				
6	高圧代替注水	高圧代替注水系	1台			速やかに(中操操作)		SE22,GE22(非常用炉心冷却装置と同等の機能)
7	低圧代替注水(常設)	復水移送ポンプ	2台			約12分	0	TQUVシナリオにおいて炉心損傷防止が可能であることを示している
8	低圧代替注水(可搬)	消防車	4台	120m3/h/台		約120分	×	なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
自主対策設備	系統名	設備名	台数	主な仕様	揚程	準備時間		EAL反映検討
(9)	ほう酸水注入	ほう酸水注入系	1台			約65分	×	なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
(10)	制御棒駆動水圧系注入	制御棒駆動系	1台	!		約20分	×	なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
11)	消火水注入	ディーゼル駆動消火ポンプ	1台			約30分	×	なし(即応性がなく、性能面でもECCSと同等でない)
持重設備】				X I. (1.19				
	系統名	設備名	台数	主な仕様   <u>容量</u>	揚程	準備時間		EAL反映検討
(12)	炉心注水	[炉心注水(特重)のためのポンプ]	[-]	[-]	[-]	[即応性なし]	0	「効果の評価」において炉心損傷防止が可能であることを示している
特重自主】								
	系統名	設備名		主な仕様	18 10	準備時間		EAL反映検討
	术机石	以帰口	台数	容量	揚程	1 910 - 31-3		

【凡例】 :EALへの反映可と評価した設備

#### EAL判断基準への特重施設の追加可否: 否

#### ■特重施設等を考慮した整理のイメージ



#### 検討結果

- ・以下の検討を踏まえ、残留熱除去機能として、EALに追加する特重設備は無い
- ・[特重設備]による代替格納容器スプレイは、S/P水平均水温100℃を下回ることはできない
- ・[特重自主]による循環冷却は、S/P水平均水温100℃を下回ることはできない
- ・外部水源による格納容器スプレイは、S/C水位制限により継続することができないため格納容器最高使用圧力を下回ることはできない

区分		設備	数	AL判断条件	SE判断条件	GE判断条件
DB	ECCS	残留熱除去系	3		残留熱除去系装置等により当該原子炉から残留熱を直 ちに除去できないこと	
	スプレイ	復水移送ポンプ	3(2)	-	-	
SA	7701	消防車	8(4)	-		
	循環冷却	代替循環冷却系	1	-		抑制機能が喪失すること
自主	スプレイ	ディーゼル駆動消火ポンプ	1	-	ı	神門版化が安大すること
日工	気体冷却	ドライウェル冷却器	3	-	ı	
特重	スプレイ	[格納容器スプレイ(特重)のためのポンプ]	[-]	-	-	
特重自主	循環冷却	[循環冷却(特重)のためのポンプ]		-	-	-

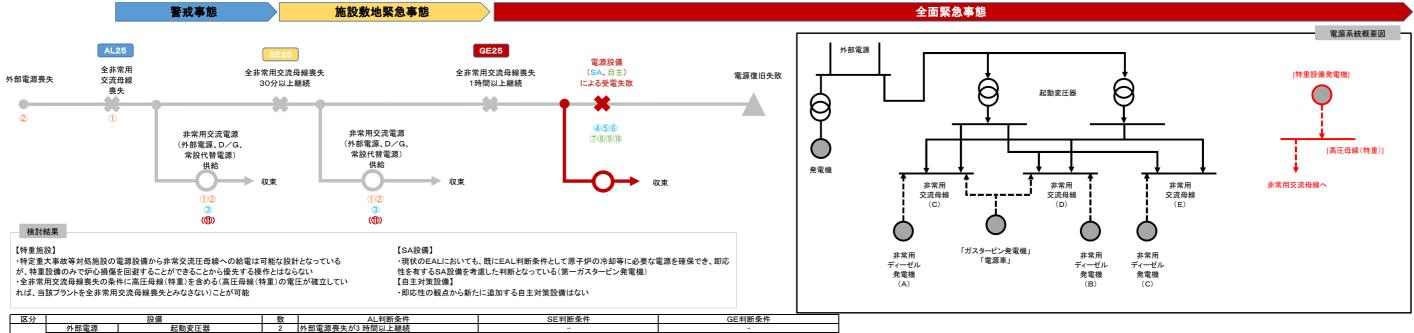
》炉心注水関係 DB設備】	es viii				【凡例	l】 機能ベース パラメータベース	(●:現状のEALで追加済み、○:追加可能、Δ:条件付き追加可能、×:追加 ((×):設備の動作状況によりEAL判断を遅延又は防止)
	系統名	設備名		主な仕様		── 準備時間	EAL反映検討
			台数	容量	揚程	1 111 111	
1	残留熱除去系	残留熱除去系	3台			速やかに(中操操作)	●(×) AL23、SE23(残留熱除去系)
SA設備】							
O CONTRACTOR OF THE STATE OF TH	系統名	設備名 —		主な仕様		準備時間	EAL反映検討
	<b>米杭石</b>	改	台数	容量	揚程	一 华佩时间	LAL从吹快引
2	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)	復水移送ポンプ	2台			約12分	×(×) なし(圧力抑制機能喪失を回避することができない)
3	代替格納容器スプレイ冷却系(可搬)	消防車	4台	120m3/h/台	-	約120分	×(×)  なし(即応性がなく、圧力抑制機能喪失を回避することができない)
4	代替循環冷却系	復水移送ポンプ	2台	190m3/h	-	約600分	×(×) なし(即応性がなく、圧力抑制機能喪失を回避することができない)
	系統名	設備名 ——	台数	主な仕様   容量	揚程	準備時間	EAL反映検討
5	消火系スプレイ	ディーゼル駆動消火ポンプ	1台			約30分	×(×) なし(圧力抑制機能喪失を回避することができない)
6	ドライウェル冷却系	ドライウェル冷却器	3台	-	-	約45分	×(×) なし(圧力抑制機能喪失を回避することができない)
<b>持重設備</b> 】							
	系統名	設備名 —	台数	主な仕様 容量、	揚程	準備時間	EAL反映検討
7	代替格納容器スプレイ	[格納容器スプレイ(特重)のためのポンプ]	[-]	[-]	[-]	[即応性なし	×(×) なし(圧力抑制機能喪失を回避することができない)
持重自主】							
	系統名	設備名	台数	主な仕様   容量	揚程	準備時間	EAL反映検討
	循環冷却	[循環冷却(特重)のためのポンプ]	「一】		<u>物性</u> 「一〕	[即応性なし]	× なし(圧力抑制機能喪失を回避することができない)

EAL25(電源供給機能の異常(その1:交流電源喪失))

枠囲みの範囲は,機密に係る事項ですので公開することはできません

EAL判断基準への特重施設の追加可否: 可(条件付き)

#### ■特重施設等を考慮した整理のイメージ



区分		設備	数	AL判断条件	SE判断条件	GE判断条件
	外部電源	起動変圧器	2	外部電源喪失が3 時間以上継続	-	-
DB	非常用母線	非常用交流母線	3		非常用交流母線の30分間以上喪失	非常用交流母線の1時間以上喪失
	D/G	自号炉D/G	3	非常用交流母線が1系統となり、当該非常用交流母線に電気を供給する電源が1つとなる状態が15 分間	_	_
		第一ガスタービン発電機	2	以上継続		
SA	代替電源	号炉間電力融通ケーブル(常設)	1	-	-	-
		号炉間電力融通ケーブル(可搬)	1	-	-	-
		電源車	8	-	-	-
		第二ガスタービン発電機	2	-	-	-
自主	代替電源	電源車(緊急用M/C使用)	3	-	-	-
ㅂ포	八百电源	他号炉D/G(共用M/C使用)	-	-	-	-
		他号炉D/G(66kV母線使用)	-	-	_	-
特重	代替電源	[特重設備発電機]	[-1	非常用交流母線供からの電源供給が停止	非常用交流母線の30分間以上喪失	非常用交流母線の1時間以上喪失

DB設備】	関係設備				【凡例】		機能ベース(●:現状のEALで追加済み、○:追加可能、△:条件付き追加可能・メータベース((×):設備の動作状況によりEAL判断を遅延又は防止)
	系統名	設備名		¥仕様	準備時間		EAL反映検討
			台数	容量			
(1)	交流電源	D/G	3台	5000kW	常時	•	
2	外部電源	起動変圧器	2基	_	常時	•	
SA設備】							
	系統名	設備名		は仕様	準備時間		EAL反映検討
		77 1° - 6 1° - 5% = 100	台数	容量	/han/\		********
3		第一ガスタービン発電機	2台	3600kW	約20分	•	
4	代替電源	電源車	8台	500kVA	約4時間45分	×	即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可
(5)	1411-2111	号炉間電力融通ケーブル(常設)	1個	_	約2時間	×	即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可
				I –	約4時間	×	即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可
6		号炉間電力融通ケーブル(可搬型)	1個		小기국마라[日]	^	型心にで行うの政権 Classいたの、現外CACIC 足加工・引
自主対策設	C DIO 2			I	1	^_	
自主対策設	系統名	号炉削電刀艦通ケーブル(可搬型) 設備名	主な	は仕様	準備時間		FAL反映検討
自主対策設	C DIO 2			I	1	×	
	系統名	設備名	主な	2仕様 容量	準備時間		EAL反映検討
7	C DIO 2	設備名 第二ガスタービン発電機	主 <i>t</i> 台数 2台	©仕様 容量 3600kW	準備時間約80分	×	EAL反映検討 即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可
7 8	系統名	設備名 第二ガスタービン発電機 電源車(緊急用M/O使用)	主 行数 2台 3台	な仕様 容量 3600kW 500kVA	準備時間 約80分 約1時間40分	×	EAL反映検討  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可
7 8 9	系統名	設備名 第三ガスタービン発電機 電源車(緊急用M/C使用) 他号炉D/G(共用M/C使用)	主 行数 2台 3台 一	な仕様 容量 3600kW 500kVA	準備時間 約80分 約1時間40分 約2時間	××××	EAL反映検討  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可
7 8 9 10	系統名	設備名 第三ガスタービン発電機 電源車(緊急用M/C使用) 他号炉D/G(共用M/C使用)	主 台数 2台 3台 - -	な仕様 容量 3600kW 500kVA	準備時間 約80分 約1時間40分 約2時間	××××	EAL反映検討  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可  即応性を有する設備ではないため、現状EALに追加不可

【凡例】 :EALへの反映可と評価した設備

特重GTGからの非常用交流母線への電源供給について

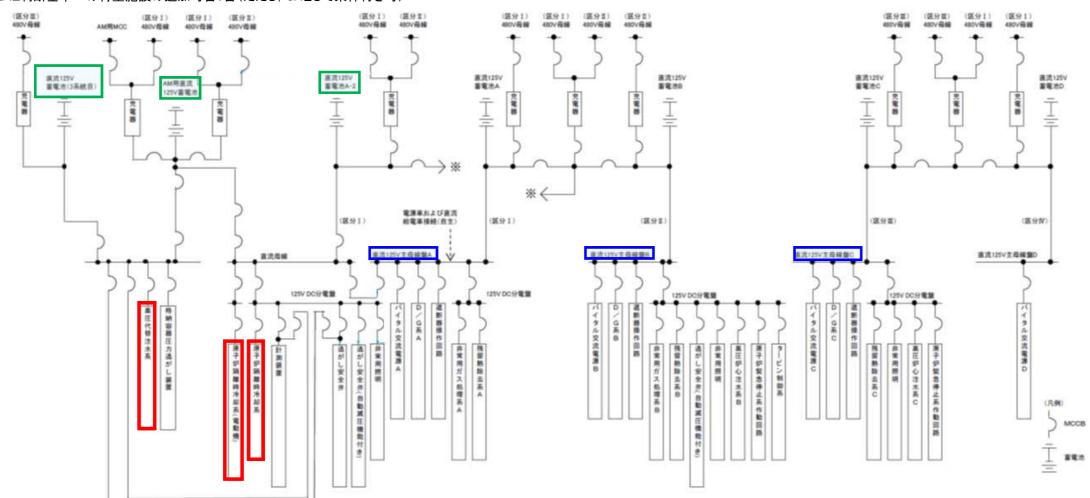
SBOが発生し、RCIC(HPAC)による原子炉注水が不可の場合は、特重からの原子炉注水を優先するため、1時間以内に非常用交流母線への電源供給を行うことは考え難い。また、容量の関係で特重設備を使用しつつ非常用交流母線に供給できるか不明。

RCIC(HPAC)による原子炉注水が成功した場合でも、特重設備により格納容器 冷却を行うことから、非常用交流母線回復を優先することは考え難い。

以上により、特重の交流母線を非常用交流母線に追加する方が現実的と考える。 なお、PWRの特重EALの変更との整合性の観点から、PWRと同じEALの見直しを行 うことは考えられる。

#### EAL27(直流電源喪失)

### EAL判断基準への特重施設の追加可否: 否(ただし, SAとして条件付き可)



:EAL27において非常用直流母線と位置付けている母線:原子炉隔離時冷却系又は高圧代替注水系に供給できる直流電

非常用直流母線を経由しなくても原子炉隔離時冷却系高圧又は代替注水系に直流電源供給可能

区分	設備	数	SE判断条件	GE判断条件
	非常用直流母線(A~C)	3	・非常用直流母線が1系統となり、供給電源が1つと	全ての非常用直流母線が使用不能となった状態が5
DB	蓄電池(A~C)	3	なった状態が5分間以上継続	主ての非常用直流は稼が使用が能となりた状態が5   分間以上継続
	充電器(A~C, 予備)	5	なりに休息かり方面以上極利	刀间以工枪机
	蓄電池(A-2)	1	(非常用直流母線を経由しないSA設備への給電方法	(非常田市流母線を終由した) いて 私記借入の給電方法
SA	蓄電池(AM)	1	が許容されればSEの判断条件に追加可能)	が許容されればGEの判断条件に追加可能)
34	蓄電池(3系統目)	1	が計算ではははいが判断末件に追加可能が	が計合されれるGLの刊刷末件に追加可能)
	可搬型直流電源設備(電源車)	8	_	_
自主	直流給電車	(2)	_	_
	号炉間融通ケーブル	2	_	_
特重	該当なし	ı	_	_

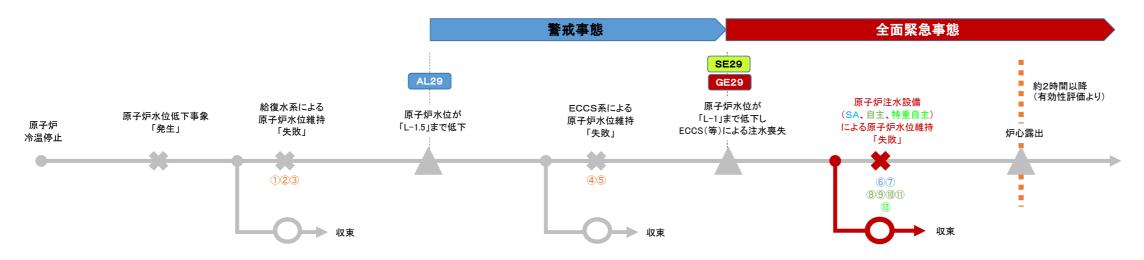
【凡例】機能ベース(●:現状のEALで追加済み、〇:追加可能、△:条件付き追加可能、×:追加不可) パラメータベース((×):設備の動作状況によりFAL判断を遅延又は防止)

	ハファーダハース	((へ): 改)	開切到1F仏がによりCAL刊例で建進又は防止/
設備	設備容量		EAL反映検討
非常用直流母線	_	•	
蓄電池(A)	約6000Ah	•	非常用直流母線の状態で判断するため、設備状態は包含される
蓄電池(B、C)	約3000Ah	•	非常用直流母線の状態で判断するため、設備状態は包含される
蓄電池(A-2)	約4000Ah		非常用直流母線を経由しなくてもSA設備の蓄電池によりRCIC又はHPAC
蓄電池(AM)	約3000Ah	0	を起動できる場合はSE27又はGE27に該当しないと整理したい
蓄電池(3系統目)	(約3000Ah)		で起動できる場合は3E2/人はGE2/に該当しないと登埋したい
可搬型直流電源設備(電源車)	_	•	非常用直流母線の状態で判断するため、設備状態は包含される
直流給電車	約400Ah	×	電源容量が少ないため、非常用直流母線に供給する電源とは位置付けない

【凡例】 :EALへの反映可と評価した設備

#### EAL判断基準への特重施設の追加可否: 否

■特重施設等を考慮した整理のイメージ



#### 検討結果

- ・以下の検討を踏まえ、停止中の原子炉冷却機能として,EALに追加する特重設備は無い ・[SA設備]による低圧代替注水は、原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
- ・[特重自主]による炉心注水は冷温停止以降、自主管理とする方針。自主管理として維持されていれば注水量は崩壊熱相当を超えているため、原子炉水位を回復することは可能

区分		設備	数	AL判断条件	SE判断条件	GE判断条件
	原子炉給水ポンプ	電動機駆動原子炉給水ポンプ	2	-	-	-
	復水ポンプ	高圧復水ポンプ	3	-	-	-
DB	1友/ハハンノ	低圧復水ポンプ	3	-	-	-
	ECCS	高圧炉心注水系	2	-	原子炉水位が「L-1」まで低下した場合において、全	
	EGGS	残留熱除去系	3	-	てのECCSによる注水ができないこと	てのECCS等による注水ができないこと
SA	低圧注水	復水移送ポンプ	3(1)	-	-	_
34	成江江水	消防車	8(4)	-	-	-
	高圧注水	ほう酸水注入系	2(1)	-	-	-
自主		制御棒駆動系	2	-	-	-
	低圧注水	ディーゼル駆動消火ポンプ	1	-	-	-
特重	-	<u>-</u>	-	<del>-</del>	-	-
特重自主	低圧注水	[炉心注水(特重)のためのポンプ]	[-]	-	-	-
171里日工	循環冷却	「循環冷却(特重)のためのポンプ]		=	-	-

DB設備】	設備				【凡例			DEALで追加済み、O:追加可能、A:条件付き追加可能、×:追加不 の動作状況によりEAL判断を遅延又は防止)
	系統名	設備名	主な仕様			準備時間		
	术机石	以 順	台数	【容量	揚程	二 华佩时间		EAL反映検討
1	原子炉給水ポンプ	電動機駆動原子炉給水ポンプ	2台			-	×	AL29発生前に機能喪失している設備であるため
2		高圧復水ポンプ	3台	3300m3/h		I –	×	AL29発生前に機能喪失している設備であるため
3		低圧復水ポンプ	3台	2700m3/h		-		AL29発生前に機能喪失している設備であるため
4	高圧注水	高圧炉心注水系	2台	1		速やかに(中操操作)	•	SE29(非常用炉心冷却装置の1つ)、GE29(非常用炉心冷却装置の1
(5)	低圧注水	残留熱除去系	3台	L		速やかに(中操操作)	•	SE29(非常用炉心冷却装置の1つ)、GE29(非常用炉心冷却装置の1
SA設備】								
	系統名	設備名		主な仕様		準備時間		EAL反映検討
		EX NO E	台数	容量	揚程	_  ' ' ' ' ' '		
6	低圧代替注水(常設)	復水移送ポンプ	2台	1		約12分		原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
7	低圧代替注水(可搬)	消防車	4台	L		約120分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
				+ は117様				
	系統名	設備名	台数	主な仕様 容量	揚程	準備時間	, , 1	EAL反映検討
8	ほう酸水注入	ほう酸水注入系	1台		揚程	約65分	x (x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
9	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入	ほう酸水注入系 制御棒駆動系	1台 1台		揚程	約65分 約20分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
	ほう酸水注入	ほう酸水注入系	1台		揚程	約65分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
9	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入	ほう酸水注入系 制御棒駆動系	1台 1台	容量	揚程	約65分 約20分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
9	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入 消火水注入	ほう酸水注入系 制御棒駆動系 ディーゼル駆動消火ポンプ	1台 1台 1台	容量		約65分 約20分 約30分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
9	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入 消火水注入 系統名	ほう酸水注入系 制御棒駆動系 ディーゼル駆動消火ポンプ 設備名	1台 1台 1台 1台	容量 主な仕様 容量	揚程	約65分 約20分 約30分 約30分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
9	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入 消火水注入	ほう酸水注入系 制御棒駆動系 ディーゼル駆動消火ポンプ	1台 1台 1台	容量		約65分 約20分 約30分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
9	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入 消火水注入 系統名	ほう酸水注入系 制御棒駆動系 ディーゼル駆動消火ポンプ 設備名	1台 1台 1台 1台	字量 主な仕様 容量 -	揚程	約65分 約20分 約30分 約30分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
特重設備】	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入 消火水注入 系統名	ほう酸水注入系 制御棒駆動系 ディーゼル駆動消火ポンプ 設備名	1台 1台 1台 1台	容量 主な仕様 容量	揚程	約65分 約20分 約30分 約30分	x(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない
特重設備】	ほう酸水注入 制御棒駆動水圧系注入 消火水注入 系統名	ほう酸水注入系 制御棒駆動系 ディーゼル駆動消火ポンプ 設備名	1台 1台 1台 5 5 5 5 5 7	字量 主な仕様 容量 - 主な仕様	揚程	約65分 約20分 約30分 — 準備時間	×(x) ×(x)	原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない 原子炉水位L-1到達から操作して炉心露出を回避できるとは言えない EAL反映検討