

玄海原子力発電所
原子力事業者防災業務計画別冊

平成25年12月
九州電力株式会社

図表集

1. 図表集

- 別図 2-1 原子力防災組織及び業務分掌
別図 2-2 本店原子力防災組織及び業務分掌
別図 2-3 原子力災害対策指針に基づく警戒事象に関する連絡先
別図 2-4 原災法第10条第1項に基づく通報先
別図 2-5 原災法第10条第1項の通報後の連絡先
別図 2-6 発電所の緊急時体制発令と原子力防災要員等の非常召集連絡経路
別図 2-7 本店の緊急時体制発令と緊急時対策要員の非常召集連絡経路
別図 2-8 原子力事業所災害対策支援拠点原子力防災組織及び業務分掌
別図 3-1 緊急時体制発令後の社内の情報連絡経路
別図 3-2 発電所敷地境界付近の放射線測定設備等
別図 3-3 その他の原子力防災資機材（緊急時対応に必要な主な資機材）
別図 3-4 発電所内の緊急時対策所及び応急処置施設
別図 3-5 玄海原子力発電所と原子力事業所災害対策支援拠点の候補地
別図 4-1 公表内容の伝達経路
- 別表 2-1 警戒事象の連絡基準
別表 2-2 原災法第10条第1項に基づく通報基準
別表 2-3 原災法第15条第1項の原子力緊急事態に該当する事象の判断基準
別表 2-4 EALを判断する基準の解釈
別表 2-5 安全上重要な構築物、系統又は機器一覧表
別表 2-6 原子力防災要員の職務と配置
別表 3-1 原子力防災資機材
別表 3-2 その他の原子力防災資機材
別表 3-3 原子力災害対策活動で使用する資料
別表 3-4 原子力事業所災害対策支援拠点
別表 3-5 緊急時対策所
別表 3-6 統合原子力防災ネットワークに接続する非常用通信機器等
別表 3-7 原子力施設事態即応センター
別表 3-8 訓練の種類
別表 3-9 原子力緊急事態支援組織
別表 4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目
別表 4-2 緊急事態応急対策における原子力防災要員等の派遣、原子力防災資機材の貸与
別表 5-1 原子力災害事後対策における原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与
別表 6-1 他の原子力事業者の原子力事業所で発生した原子力災害への原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与
別表 7-1 原子力防災組織業務の一部を委託するもの
- （参考1） 原災法及び原子力災害対策指針に基づくEAL基準の整理表
（参考2） 更なる防災体制の整備計画

別図 2-1 原子力防災組織及び業務分掌

班 ^{※1}	主な業務 ^{※2}	要員数 ^{※3}
総括班	<ul style="list-style-type: none"> ・本部の運営 ・本部指示の伝達 ・本店対策本部との連絡 ・情報の収集及び災害状況の把握 ・事故拡大防止の検討 ・各班の作業記録の集約 ・関係省庁、関係地方公共団体等への通報連絡 ・原子力災害合同対策協議会等における情報の交換等 	28名
運転支援班	<ul style="list-style-type: none"> ・事故拡大防止の運転措置及び保安上の技術的支援 	22名
安全管理班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射性物質測定状況把握 ・放射能影響範囲の推定 ・原子力災害対策活動に従事する要員の被ばく管理及び除染作業 ・放射線防護具類の整備点検及び除染作業 	40名
保修班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電設備の応急復旧計画の策定及びそれに基づく措置 ・事故復旧計画の策定 ・設備の整備、応急の復旧等 ・初期消火活動 	71名
運転班	<ul style="list-style-type: none"> ・事故拡大防止に必要な運転上の措置 ・発電所施設の保安維持 ・中央給電指令所との連絡 ・初期消火活動 	22名
広報班	<ul style="list-style-type: none"> ・地域住民対応及び広報 ・報道機関対応 ・関係地方公共団体等対応 ・諸情報の収集 ・見学者の避難誘導 	5名
総務班	<ul style="list-style-type: none"> ・本部構成員の動員状況の把握 ・本部の設営及び庶務 ・資機材の整備、輸送及び調達 ・緊急医療に関する事項 ・救助活動 ・所内の警備 ・関係機関への通報連絡（警察・消防等） ・消防署員の誘導（管理区域外） ・初期消火活動 ・避難者の誘導 	12名
土木建築班	<ul style="list-style-type: none"> ・土木建築設備の応急措置計画の策定及びそれに基づく措置 	8名
原子力訓練センター班	<ul style="list-style-type: none"> ・避難者の誘導（原子力訓練センター見学者・研修生） 	4名

本部長：原子力防災管理者
(統括管理)

※1：これら班の班員から、遠隔操作ロボットの操作員を任命する。

※2：防災業務計画等命令第2条第3項に基づき、防災組織の業務の一部を委託する場合には、別表7-1に示す。

※3：要員数には原子力防災要員を含む。

別図 2 - 2 本店原子力防災組織及び業務分掌

班	主な業務 ^{※1}	要員数 ^{※2}
総括班	<ul style="list-style-type: none"> ・本部の設営・運営 ・情報の収集及び災害状況把握 ・本部指示の伝達 ・中央官庁等社外機関（報道機関を除く。）への通報連絡 ・本店関係箇所との連絡 ・本部構成員の動員及び社外への派遣調整 ・放射線管理の総括 ・応援要請 	17名
原子力技術班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所設備の技術的事項全般 ・事故拡大防止措置の支援 ・発電所設備の応急復旧計画の策定・支援 	15名
復旧支援班	<ul style="list-style-type: none"> ・外部電源供給設備、情報・電子通信システム等、発電所設備以外の被害状況把握 ・上記設備の応急復旧対策の検討・助言 ・外部電源供給（発電機車又は配電線布設） 	11名
広報班	<ul style="list-style-type: none"> ・報道対応方針策定 ・地域住民対応及び広報 ・報道機関対応 ・関係地方公共団体及び社内関係支社等への連絡（本店関係箇所を除く。） 	33名
支援班	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力事業所災害対策支援拠点の選定、設営 ・応援受入対応 ・資機材、食料、飲料水等の調達、輸送 ・本店建物の警備 ・損害賠償に関する事項の検討・調整 ・復興過程の被災者支援の検討・調整 ・緊急時医療及び健康管理に関する事項 	17名
予備班	<ul style="list-style-type: none"> ・本部長の指示する事項 	— ^{※3}
原子力事業所災害対策支援拠点 ・原子力事業所災害対策実施の支援（具体的な業務分掌等は別図 2 - 8 参照。）		
東京支社	<ul style="list-style-type: none"> ・中央官庁等社外機関対応 	3名

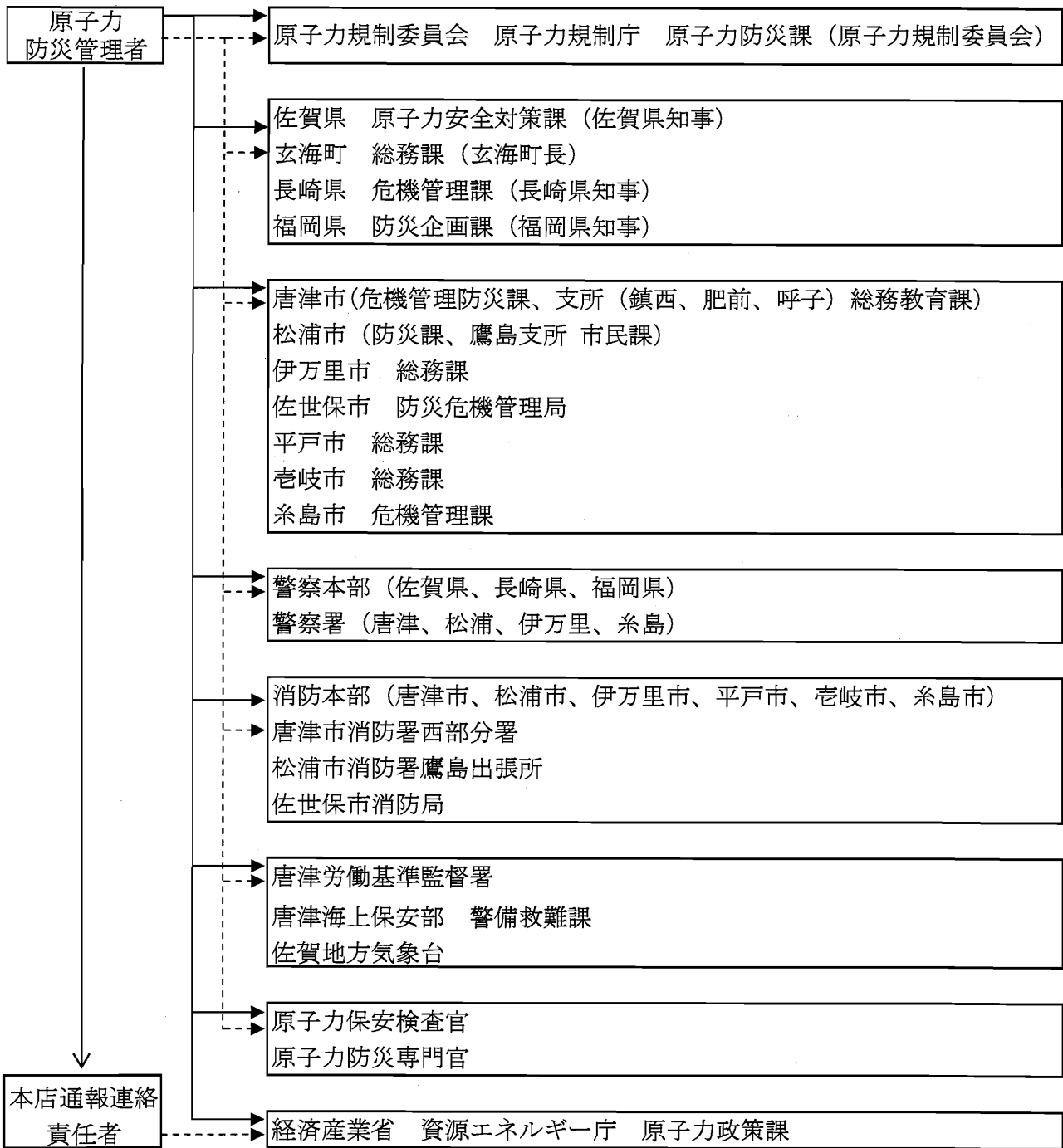
本部長：社長
 （統括管理）
 副本部長：発電本部長

※1：防災業務計画等命令第2条第3項に基づき、防災組織の一部を委託する場合には別表7-1に示す。

※2：対応が長期化する場合には、昼夜2交替制等の構成となるよう体制の見直しを行う。

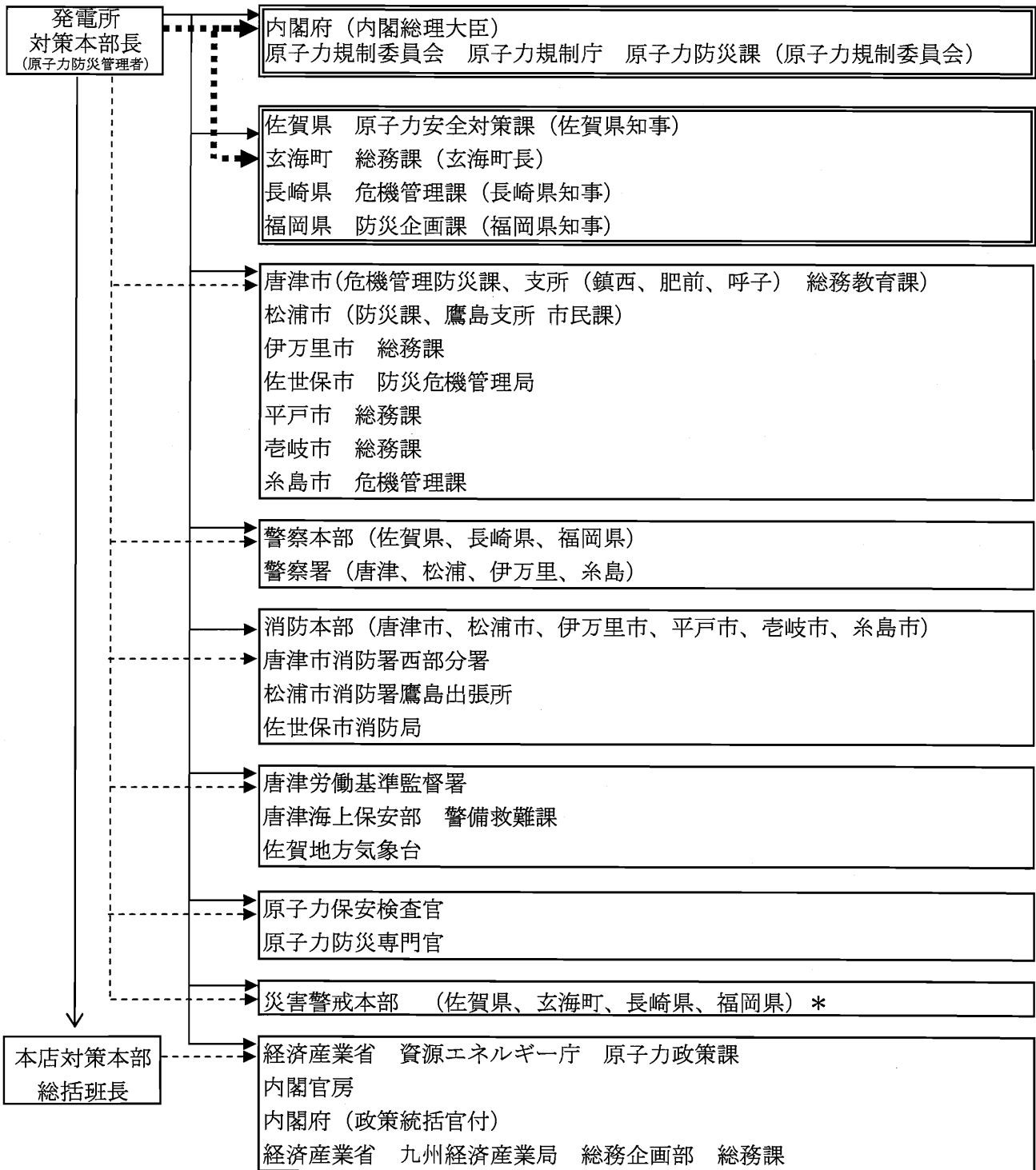
※3：本部長が指名する要員とする。

別図 2-3 原子力災害対策指針に基づく警戒事象に関する連絡先



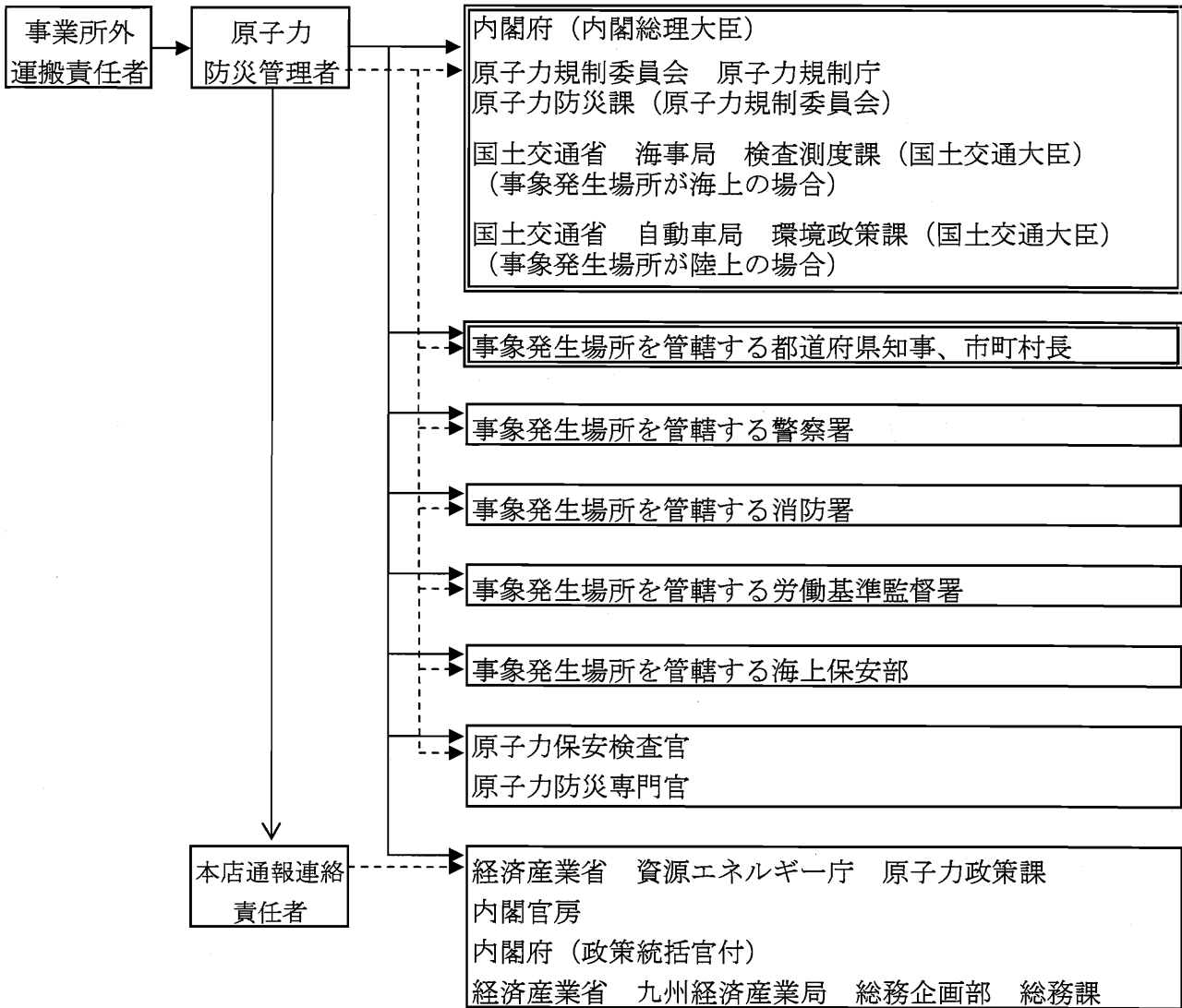
—▶ : ファクシミリ装置等による連絡
 - - -▶ : 電話による連絡

別図2-4 原災法第10条第1項に基づく通報先
(発電所内での特定事象発生時の通報先)



- : 原災法第10条第1項に基づく通報先
- : ファクシミリ装置等による通報
- : 電話による着信確認
- : 電話による連絡
- * : 災害警戒本部等が設置されている場合に限る。

別図 2-4 原災法第10条第1項に基づく通報先
 (事業所外運搬での特定事象発生時の通報先)



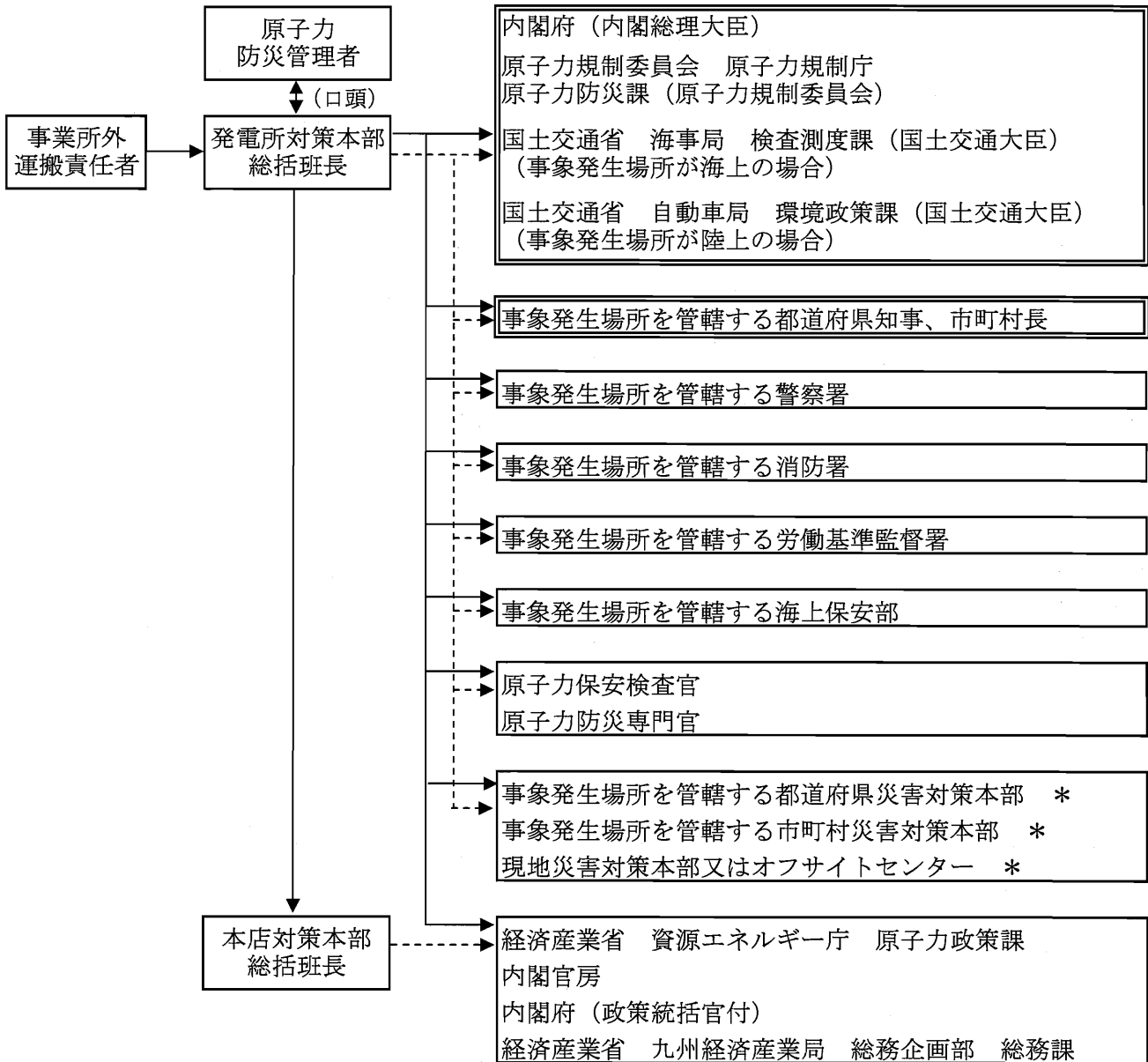
- : 原災法第10条第1項に基づく通報先
- : ファクシミリ装置等による通報
- ▶ : 電話による連絡

別図 2-5 原災法第10条第1項の通報後の連絡先
(発電所内での事象発生時の連絡先)



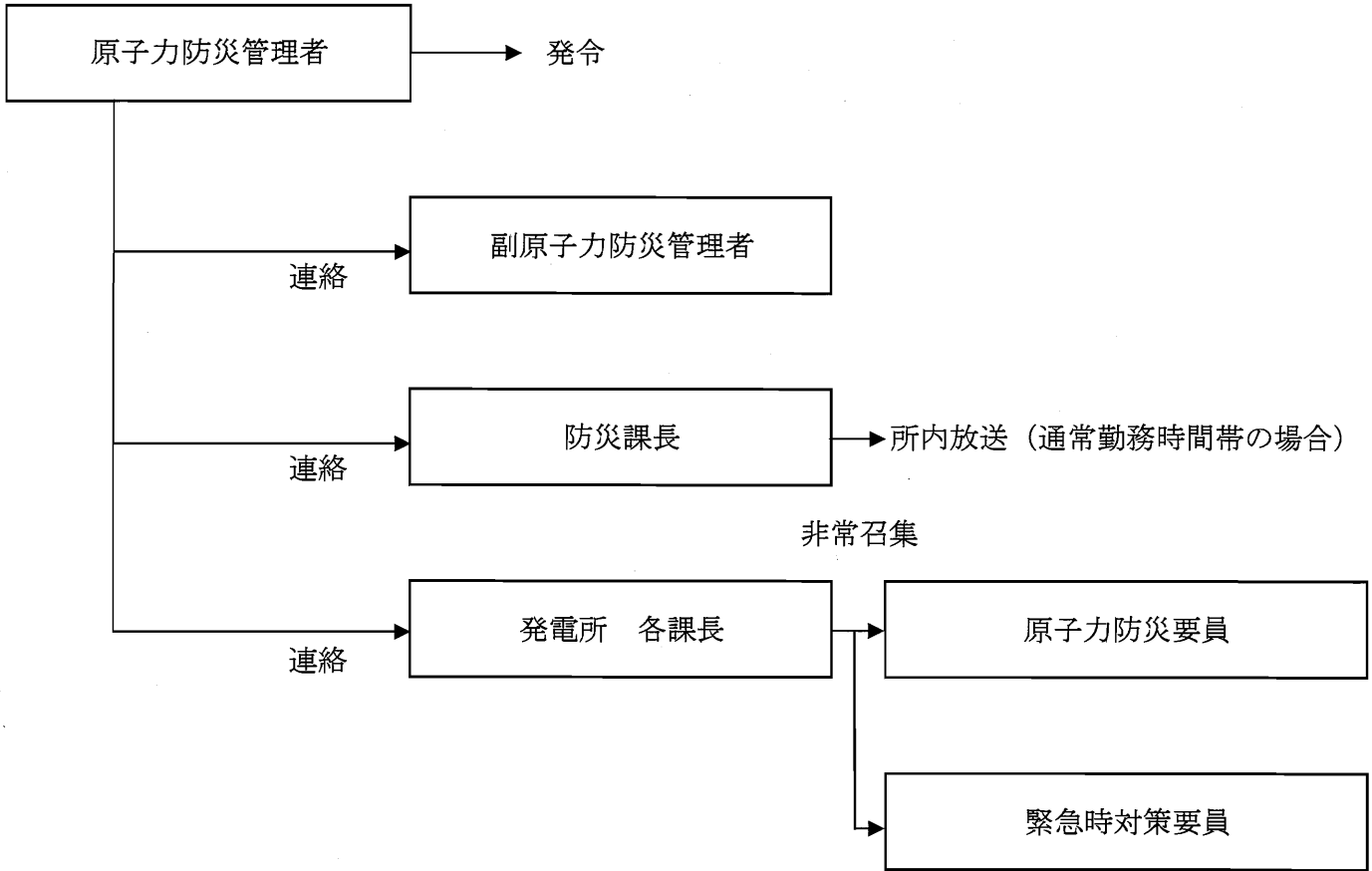
- ☐ : 原災法第10条第1項に基づく通報先又は第25条第2項に基づく応急措置の報告先
- : ファクシミリ装置等による連絡
- : 電話による着信確認
- : 電話による連絡
- * : 災害対策本部等が設置されている場合に限る。

別図 2-5 原災法第10条第1項の通報後の連絡先
(事業所外運搬での事象発生時の連絡先)

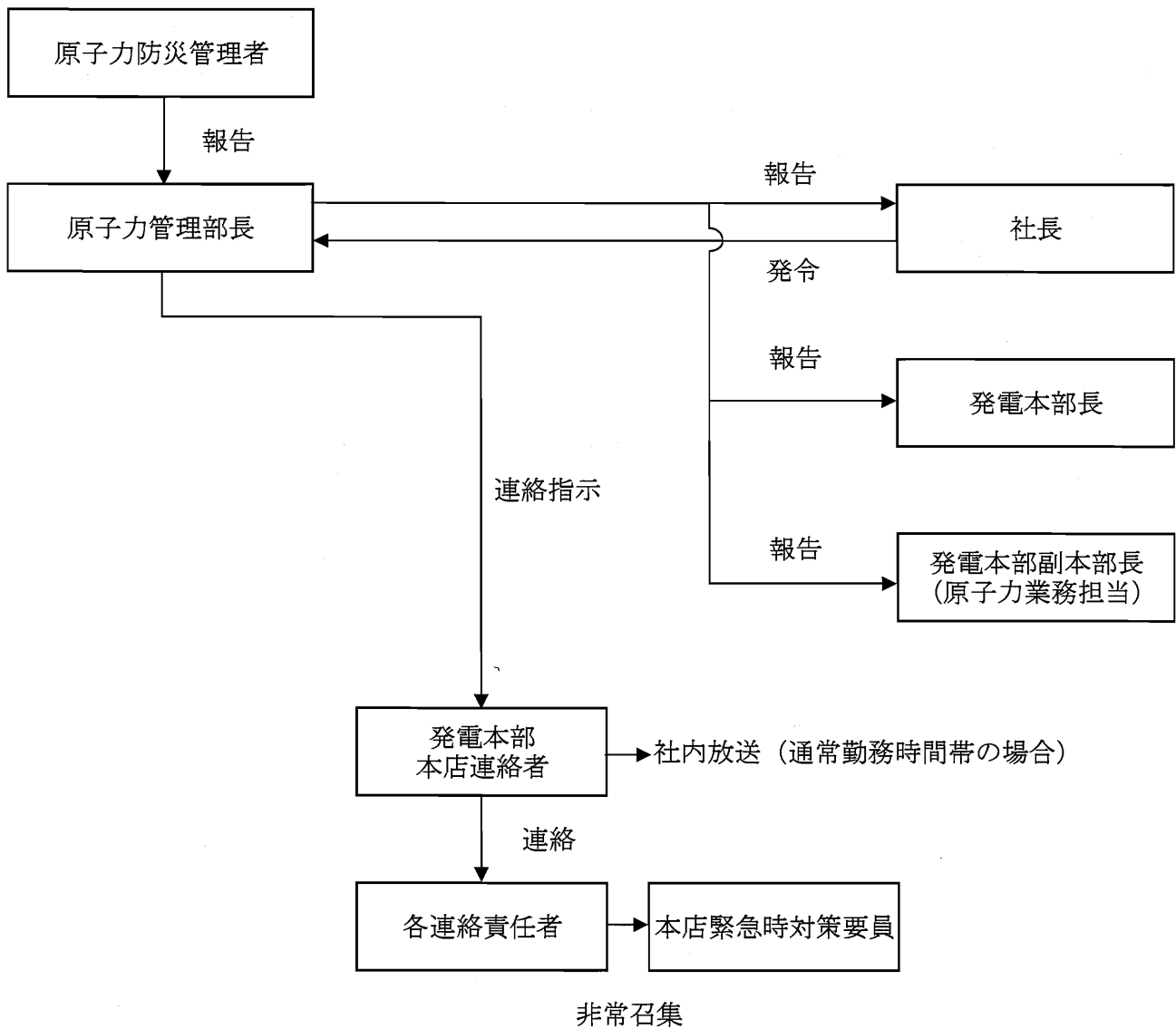


- ◻ : 原災法第10条第1項に基づく通報先又は原災法第25条第2項に基づく応急措置の報告先
- : ファクシミリ装置等による連絡
- > : 電話による連絡
- * : 災害対策本部等が設置されている場合に限る。

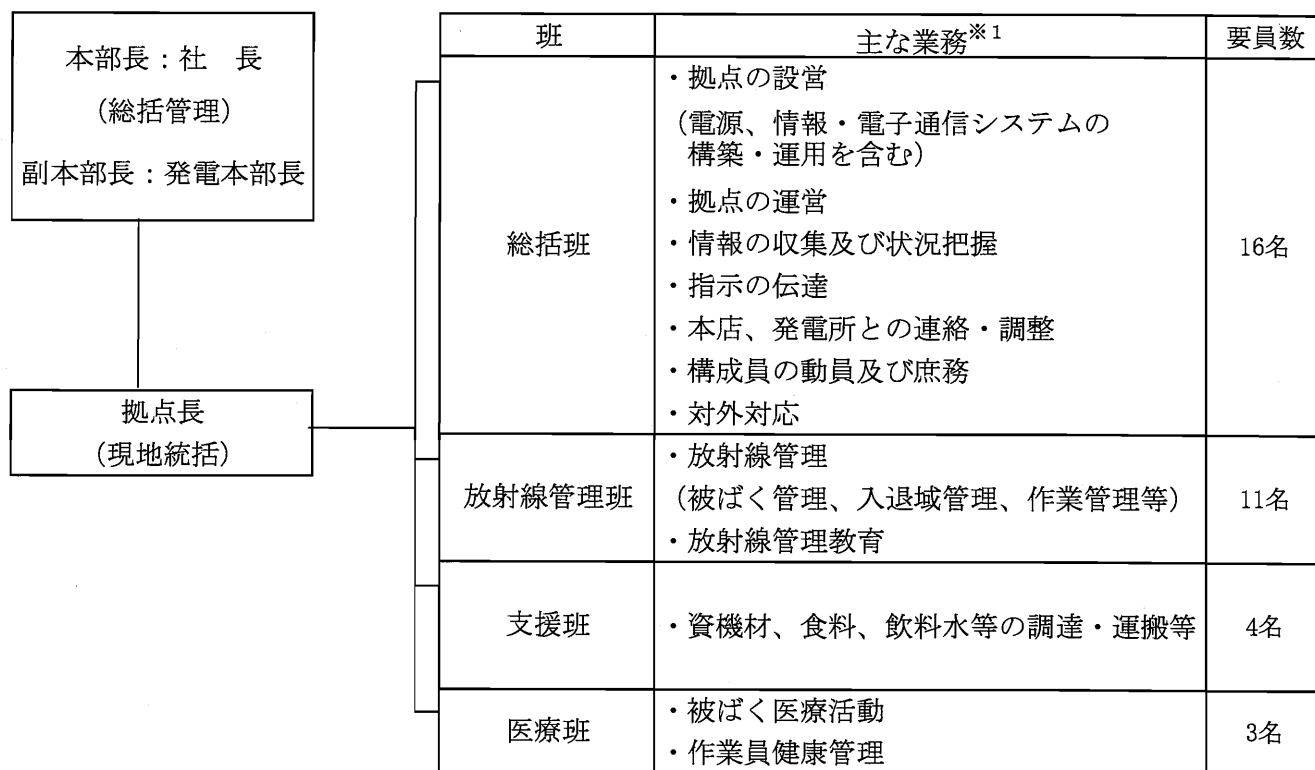
別図 2 - 6 発電所の緊急時体制発令と原子力防災要員等の非常召集連絡経路



別図 2-7 本店の緊急時体制発令と緊急時対策要員の非常召集連絡経路

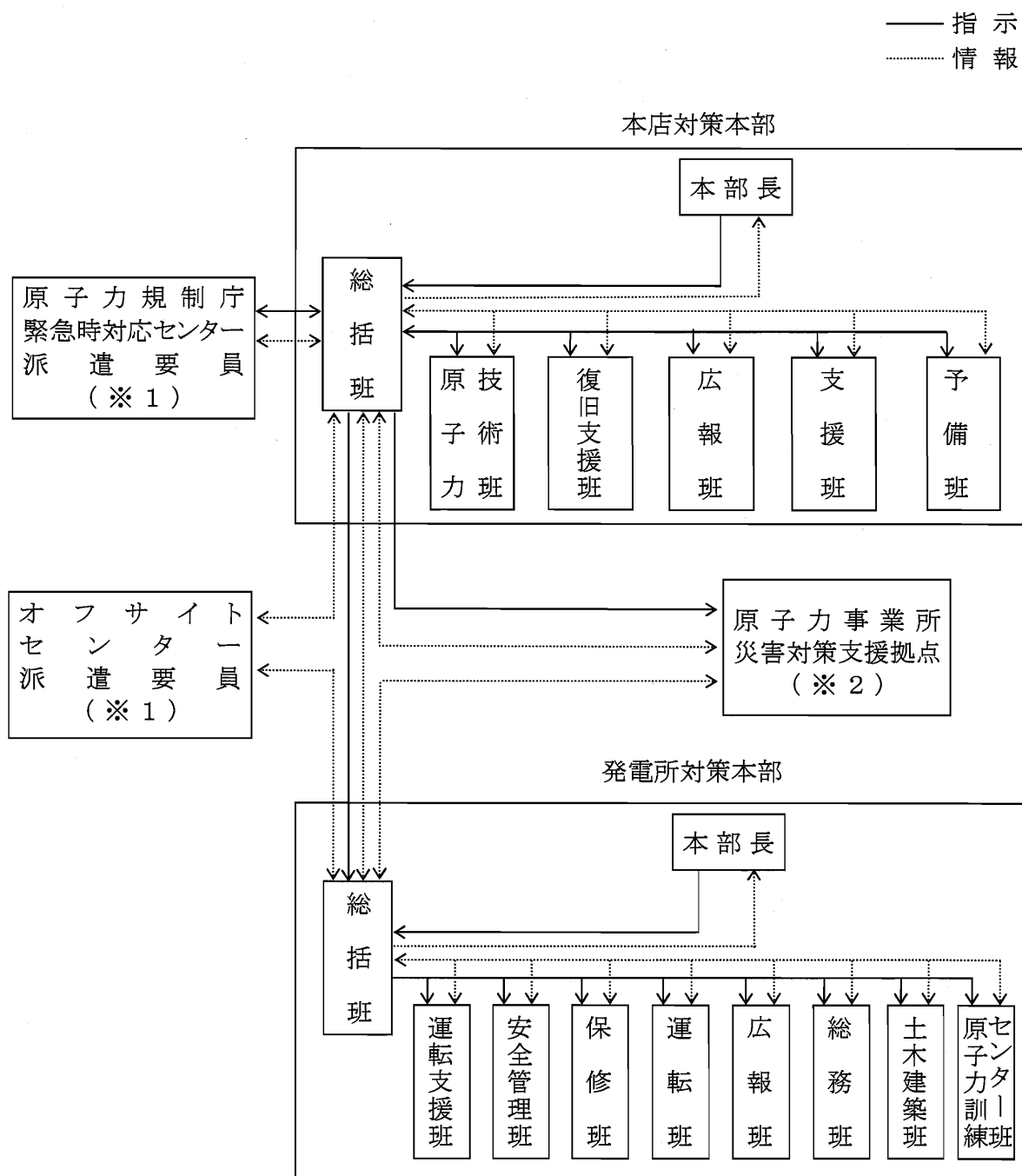


別図 2 - 8 原子力事業所災害対策支援拠点原子力防災組織及び業務分掌



※1：防災業務計画等命令第2条第3項に基づき、防災組織の一部を委託する場合には別表7-1に示す。

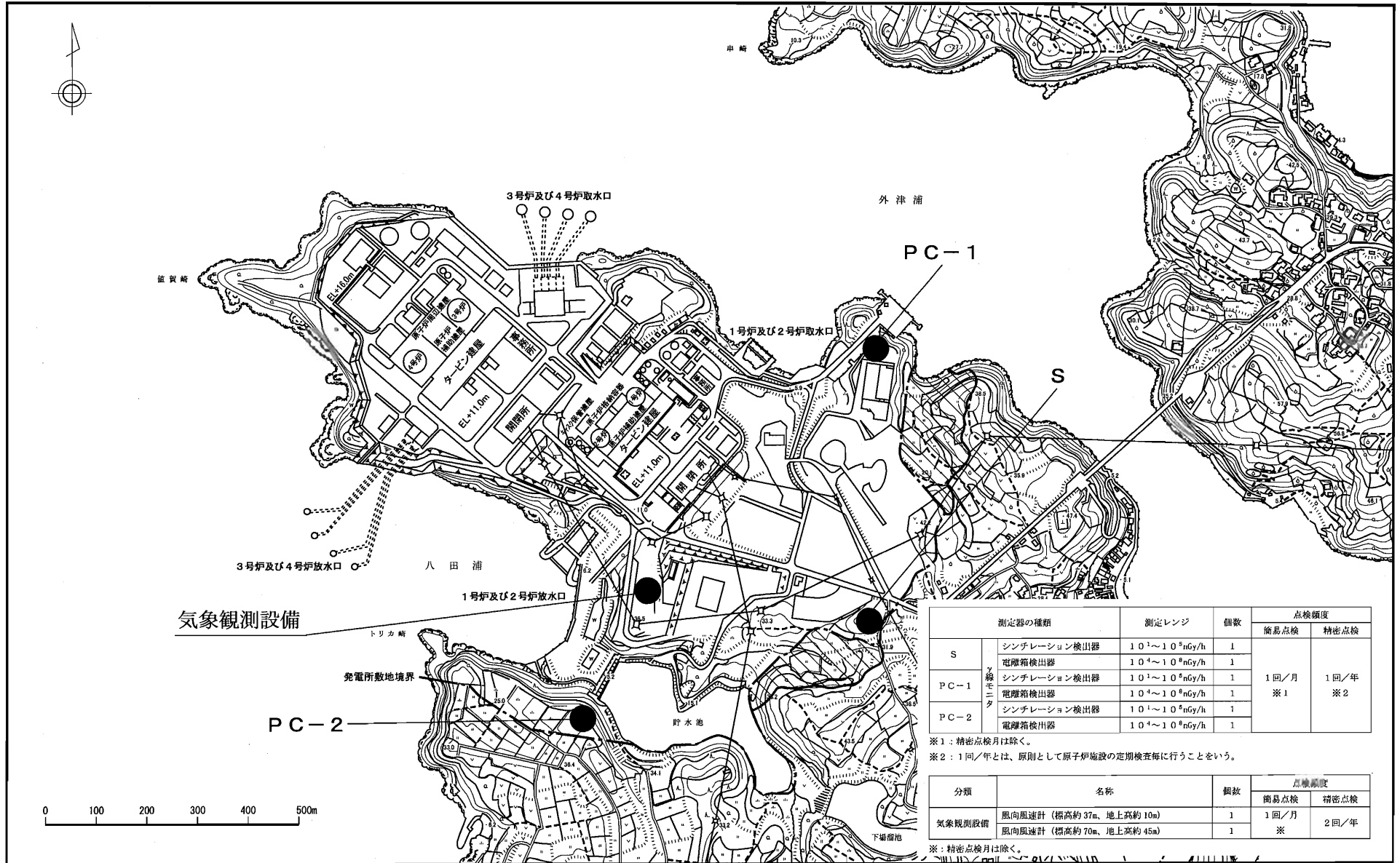
別図3-1 緊急時体制発令後の社内の情報連絡経路



※1 防災要員又は緊急時対策要員を派遣している場合

※2 原子力事業所災害対策支援拠点が設置されている場合に限る。

別図3-2 発電所敷地境界付近の放射線測定設備等



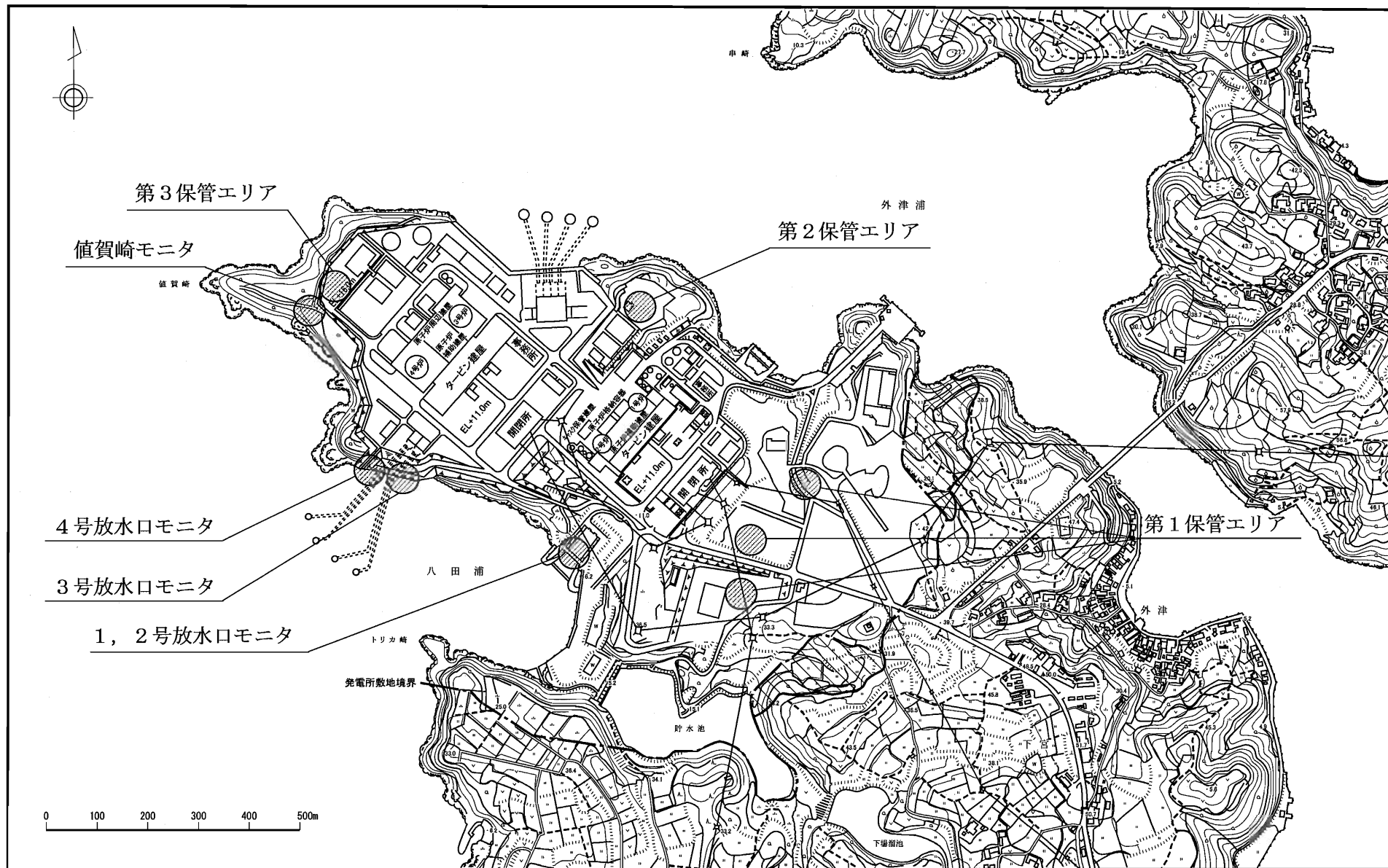
測定器の種類	測定レンジ	個数	点検頻度	
			簡易点検	精密点検
S	シンチレーション検出器	10 ¹ ~10 ⁶ nGy/h	1	
	電離箱検出器	10 ⁴ ~10 ⁸ nGy/h	1	
PC-1	シンチレーション検出器	10 ¹ ~10 ⁶ nGy/h	1	1回/月
	電離箱検出器	10 ⁴ ~10 ⁸ nGy/h	1	※1
PC-2	シンチレーション検出器	10 ¹ ~10 ⁶ nGy/h	1	1回/年
	電離箱検出器	10 ⁴ ~10 ⁸ nGy/h	1	※2

※1：精密点検月は除く。
 ※2：1回/年とは、原則として原子炉施設の定期検査毎に行うことをいう。

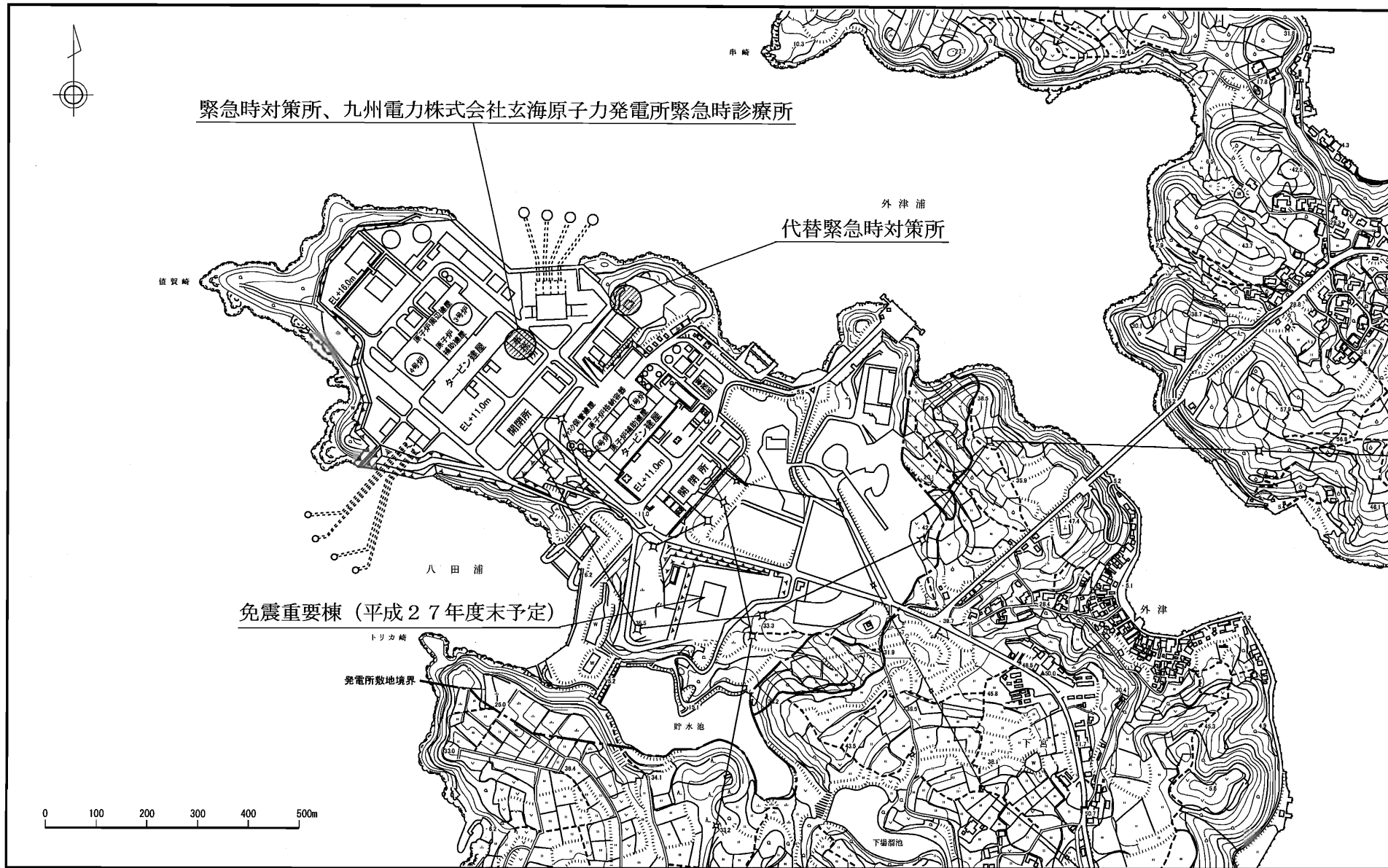
分類	名称	個数	点検頻度	
			簡易点検	精密点検
気象観測設備	風向風速計 (標高約37m、地上高約10m)	1	1回/月	
	風向風速計 (標高約70m、地上高約45m)	1	※	2回/年

※：精密点検月は除く。

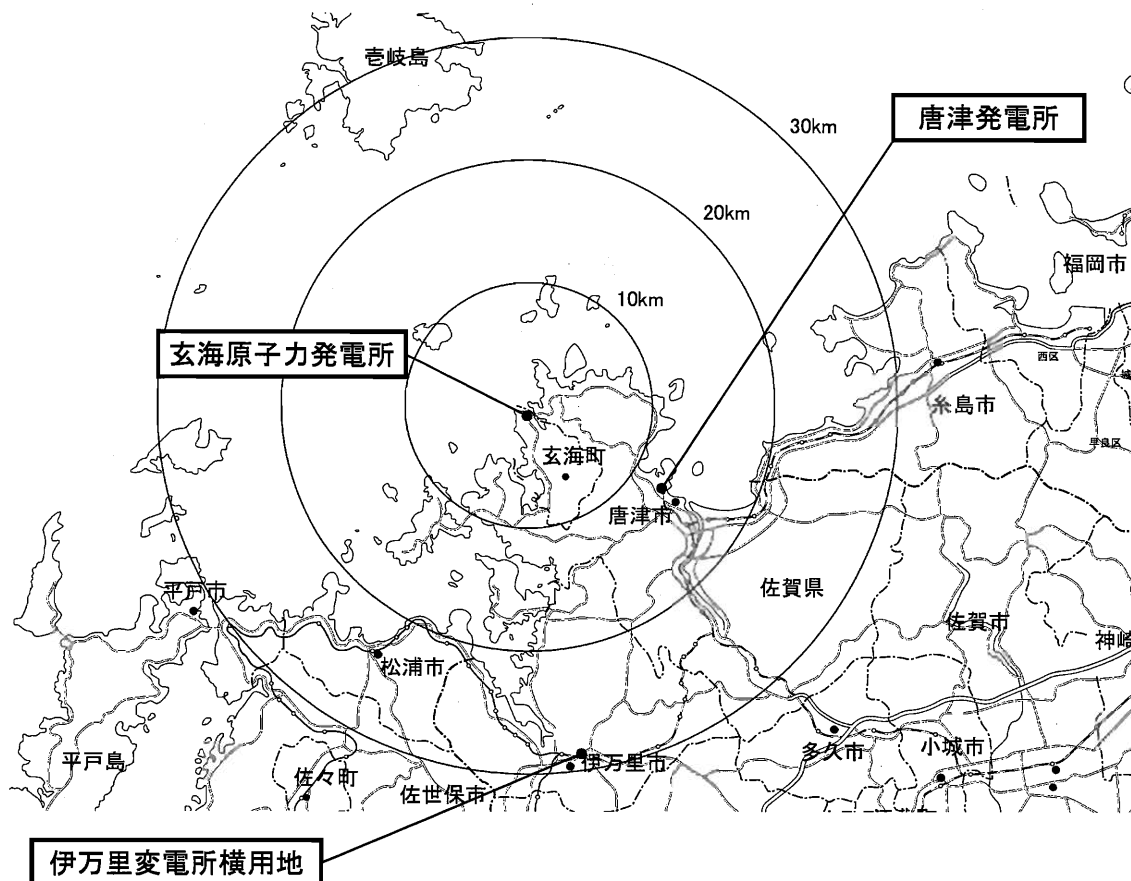
別図3-3 その他の原子力防災資機材（緊急時対応に必要な主な資機材）



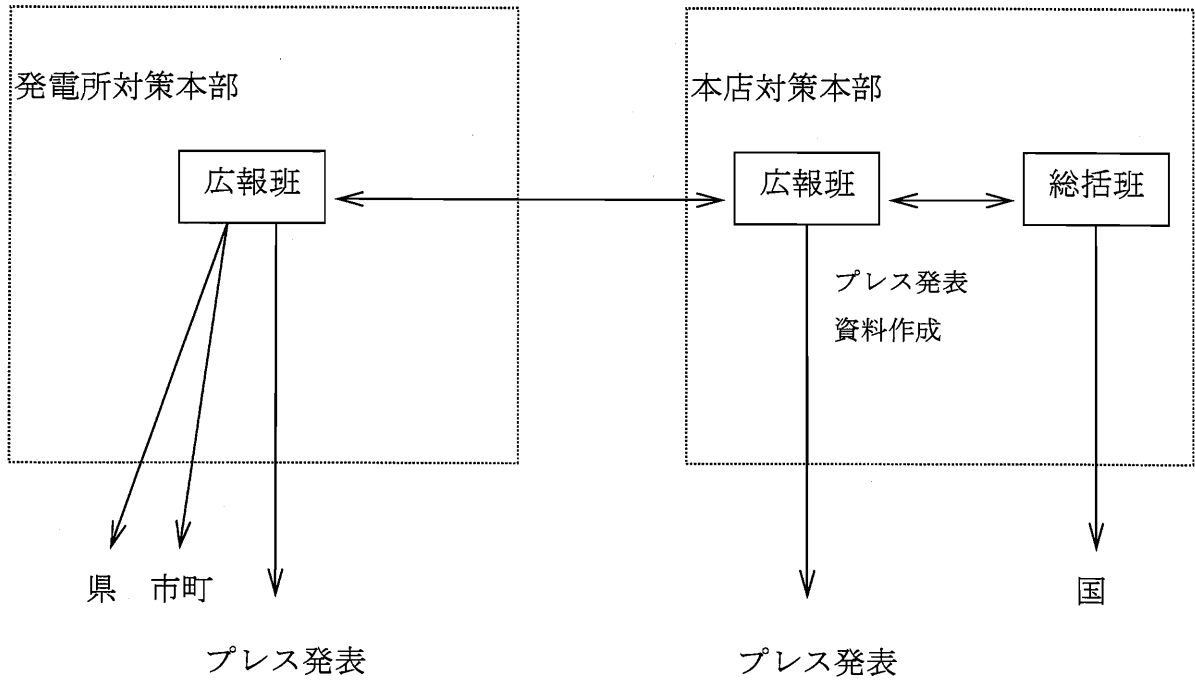
別図 3-4 発電所内の緊急時対策所及び応急処置施設



別図 3—5 玄海原子力発電所と原子力事業所災害対策支援拠点の候補地



別図 4—1 公表内容の伝達経路



別表 2-1 警戒事象の連絡基準 (1/2)

発令基準 (警戒事態に該当する事象)	
1. 原子炉停止機能の異常のおそれ (AL11)	原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないとき。
2. 原子炉冷却材の漏えい (AL21)	原子炉の運転中に保安規定で定められた数値を超える原子炉冷却材の漏えいが起こり、定められた時間内に定められた措置を実施できないとき。
3. 蒸気発生器給水機能喪失のおそれ (AL24)	原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての主給水が停止した場合において、電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプ (1, 2号炉は「タービン駆動補助給水ポンプ」) による給水機能が喪失したとき。
4. 全交流電源喪失のおそれ (3, 4号炉) (AL25)	<p>全ての非常用交流母線からの電気の供給が1系統のみとなった場合で当該母線への電気の供給が1つの電源のみとなり、その状態が15分以上継続すること、又は外部電源喪失が3時間以上継続したとき。</p> <p>3, 4号炉においては、新規制基準審査に係る使用前検査合格後、「AL25」を適用する。それまでは「AL26」を適用する。</p>
5. 全交流電源喪失のおそれ (1, 2号炉) (AL26)	
6. 停止中の原子炉冷却機能の一部喪失 (AL29)	原子炉の停止中に1つの残留熱除去系ポンプの機能が喪失したとき。
7. 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ (AL30)	使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下したとき。
8. 単一障壁の喪失または喪失可能性 (AL42)	燃料被覆管障壁もしくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあるとき、又は、燃料被覆管障壁もしくは原子炉冷却系障壁が喪失したとき。

別表 2 - 1 警戒事象の連絡基準 (2 / 2)

発 令 基 準 (警戒事態に該当する事象)	
9. 原子炉制御室他の機能喪失のおそれ (AL 5 1)	原子炉制御室その他の箇所からの原子炉の運転や制御に影響を及ぼす可能性が生じたとき。
1 0. 所内外通信連絡機能の一部喪失 (AL 5 2)	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失したとき。
1 1. 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 (AL 5 3)	重要区域において、火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失したおそれがあるとき。
1 2. 外的事象 (自然災害) の発生	<p>(1) 大地震の発生 当該原子炉施設等立地道府県において、震度 6 弱以上の地震が発生したとき。</p> <p>(2) 大津波警報の発令 当該原子炉施設等立地道府県において、大津波警報が発令されたとき。</p> <p>(3) 外的事象の発生 (自然災害) 当該原子炉施設において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象が発生したとき (竜巻、洪水、台風、火山等)。</p>
1 3. 原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置を判断した場合	その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置を判断したとき。
1 4. その他原子炉施設の重要な故障等	原子力規制庁オンサイト統括補佐が警戒を必要と認める当該原子炉施設の重要な故障等が発生したとき。

別表 2-2 原災法第 10 条第 1 項に基づく通報基準 (1/5)

通報すべき事象 (施設敷地緊急事態に該当する事象)	
1. 敷地境界線付近の放射線量の上昇 (SE01)	<p>【政令第 4 条第 4 項第 1 号】</p> <p>放射線測定設備 (モニタリングステーション又はモニタリングポスト) において以下の状態に至ったとき。ただし、落雷の影響による場合、又は、格納容器排気筒ガスモニタ (1, 2 号炉)、補助建屋排気筒ガスモニタ (1, 2 号炉)、排気筒ガスモニタ (3, 4 号炉) 及び原子炉又は使用済燃料貯蔵槽に係る全てのエリアモニタリング設備により、検知された数値に異常が認められないものとして、原子力規制委員会に報告した場合は除く。</p> <p>(1) 1 又は 2 地点以上において、$5 \mu\text{Sv/h}$ 以上を検出したとき。</p> <p>(2) 1 又は 2 地点以上において、$1 \mu\text{Sv/h}$ 以上を検出した場合、中性子測定用可搬式測定器によって $1 \mu\text{Sv/h}$ 以上を検出した放射線測定設備の周辺の中性子線量を測定し、両者の合計が $5 \mu\text{Sv/h}$ 以上となったとき。</p>
2. 通常放出経路での気体放射性物質の放出 (SE02)	<p>【政令第 4 条第 4 項第 2 号 通報事象等規則第 5 条第 1 項第 1 号～3 号】</p> <p>以下に示す排気筒において、「通報事象等規則」第 5 条第 1 項で定める基準以上の放射性物質を 10 分以上継続して検出したとき。</p> <p>(1) 1 号機補助建屋排気筒 (低レンジモニタ指示値：$4.9 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(2) 1 号機格納容器排気筒 (低レンジモニタ指示値：$7.8 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(3) 2 号機補助建屋排気筒 (低レンジモニタ指示値：$3.4 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(4) 2 号機格納容器排気筒 (低レンジモニタ指示値：$6.7 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(5) 3 号機排気筒 (低レンジモニタ指示値：$1.4 \times 10^6 \text{cpm}$)</p> <p>(6) 4 号機排気筒 (低レンジモニタ指示値：$1.9 \times 10^6 \text{cpm}$)</p>
3. 通常放出経路での液体放射性物質の放出 (SE03)	<p>【政令第 4 条第 4 項第 2 号 通報事象等規則第 5 条第 1 項第 1 号～3 号】</p> <p>放水口において、「通報事象等規則」第 5 条第 1 項で定める基準以上の放射性物質が検出される放射性液体廃棄物を放出したとき。</p>

別表 2-2 原災法第 10 条第 1 項に基づく通報基準 (2/5)

通報すべき事象 (施設敷地緊急事態に該当する事象)	
4. 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出 (SE04)	<p>【政令第 4 条第 4 項第 3 号イ】</p> <p>火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第 2 条第 2 項第 4 号に規定する管理区域の外の場所において、50 μ Sv/h 以上の放射線量率を 10 分以上継続して検出したとき。</p> <p>又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により、放射線又は放射能の測定が困難な場合であって、その状況に鑑み上記の事象が発生する蓋然性が高くなったとき。</p>
5. 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出 (SE05)	<p>【政令第 4 条第 4 項第 3 号ロ】</p> <p>火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第 2 条第 2 項第 4 号に規定する管理区域の外の場所において、放射能水準が 5 μ Sv/h の放射線量率に相当するものとして、「通報事象等規則」第 6 条第 2 項に定める基準以上の放射性物質が検出されたとき。</p> <p>又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により、放射線又は放射能の測定が困難な場合であって、その状況に鑑み上記の事象が発生する蓋然性が高くなったとき。</p>
6. 施設内 (原子炉外) 臨界事故のおそれ (SE06)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 2 号】</p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部 (原子炉の内部を除く。) において、核燃料物質の形状による管理、質量による管理その他の方法による管理が損なわれる状態その他の臨界状態の発生の高蓋然性が高い状態になったとき。</p>
7. 原子炉冷却材漏えいによる非常用炉心冷却装置作動 (SE21)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(1)】</p> <p>原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生したとき。</p>
8. 蒸気発生器給水機能の喪失 (SE24)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(2)】</p> <p>原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失したとき。</p>

別表 2-2 原災法第 10 条第 1 項に基づく通報基準 (3/5)

通 報 す べ き 事 象 (施設敷地緊急事態に該当する事象)	
9. 全交流電源の 30 分以上喪失 (3, 4 号炉) (SE 25)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(3)】</p> <p>全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 30 分以上継続したとき。</p> <p>3, 4 号炉においては、新規制基準審査に係る使用前検査合格後、「SE 25」を適用する。それまでは「SE 26」を適用する。</p>
10. 全交流電源の 5 分以上喪失 (1, 2 号炉) (SE 26)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(3)】</p> <p>全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 5 分以上継続したとき。</p> <p>ただし、3, 4 号炉においては、新規制基準審査に係る使用前検査合格後は、「SE 25」を適用する。</p>
11. 直流電源の部分喪失 (SE 27)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(4)】</p> <p>非常用直流母線が一となった場合において、当該直流母線に電気を供給する電源が一となる状態が 5 分以上継続したとき。</p>
12. 停止中の原子炉冷却機能の喪失 (SE 29)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(5)】</p> <p>原子炉の停止中に全ての残留熱除去系ポンプの機能が喪失したとき。</p>
13. 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 (SE 30)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(6)】</p> <p>使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できないこと又は当該貯蔵槽の水位を維持できていないおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できないとき。</p>
14. 格納容器健全性喪失のおそれ (SE 41)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(10)】</p> <p>原子炉格納容器内の圧力又は温度の上昇率が一定時間にわたって通常の運転及び停止中において想定される上昇率を超えたとき。</p>
15. 2つの障壁の喪失または喪失可能性 (SE 42)	<p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(12)】</p> <p>燃料被覆管の障壁が喪失した場合において原子炉冷却系の障壁が喪失したおそれがあるとき、燃料被覆管の障壁及び原子炉冷却系の障壁が喪失したおそれがあるとき、又は燃料被覆管の障壁若しくは原子炉冷却系の障壁が喪失したおそれがある場合において原子炉格納容器の障壁が喪失したとき。</p>

別表 2-2 原災法第 10 条第 1 項に基づく通報基準 (4/5)

通報すべき事象 (施設敷地緊急事態に該当する事象)	
16.	<p>原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用 (SE43)</p> <p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(11)】</p> <p>炉心の損傷が発生していない場合において、炉心の損傷を防止するために原子炉格納容器圧力逃がし装置を使用したとき。</p>
17.	<p>原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失 (SE51)</p> <p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(7)】</p> <p>原子炉制御室の環境が悪化し、原子炉の制御に支障が生じること、又は原子炉若しくは使用済燃料貯蔵槽に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の機能の一部が喪失したとき。</p>
18.	<p>所内外通信連絡機能の全て喪失 (SE52)</p> <p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(8)】</p> <p>原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の全ての機能が喪失したとき。</p>
19.	<p>火災・溢水による安全機能の一部喪失 (SE53)</p> <p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(9)】</p> <p>火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失したとき。</p>
20.	<p>防護措置の準備および一部実施が必要な事象発生 (SE55)</p> <p>【通報事象等規則第 7 条第 1 号ロ(13)】</p> <p>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること等放射性物質又は放射線が原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び防護措置の一部の実施を開始する必要がある事象が発生したとき。</p>

別表 2-2 原災法第10条第1項に基づく通報基準 (5/5)

通 報 す べ き 事 象 (施設敷地緊急事態に該当する事象)
<p>2 1. 事業所外運搬での放射線量率の上昇または放射性物質漏えい (XSE 6 1, 6 2) 【政令第4条第4項第4号、5号 外運搬通報省令第2条、3条】</p> <p>事業所外運搬 (当社が輸送物の安全について責任を有する場合 (使用済燃料、低レベル放射性廃棄物等)) 中、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して以下の事象が発生したとき。</p> <p>(1) 事業所外運搬に使用する容器から1 m離れた場所において、100 μSv/h 以上の放射線量率が検出されたとき。</p> <p>(2) 放射線又は放射能の測定が困難な場合であって、その状況に鑑み (1) の事象が発生する蓋然性が高い状態になったとき。</p> <p>(3) 「外運搬通報省令」第3条に規定する事業所外運搬に使用する容器から放射性物質が漏えいしたとき又は漏えいの蓋然性が高い状態になったとき。</p> <p>なお、事業所外運搬は、原子力災害対策指針の対象外事象のため、施設敷地緊急事態には該当しない。</p>

- ・「政令」とは、「原子力災害対策特別措置法施行令」をいう。
- ・「通報事象等規則」とは、「原子力災害対策特別措置法に基づき原子力防災管理者が通報すべき事象等に関する規則」をいう。
- ・「外運搬通報省令」とは、「原子力災害対策特別措置法に基づき原子力防災管理者が通報すべき事業所外運搬に係る事象等に関する省令」をいう。

別表 2-3 原災法第 15 条第 1 項の原子力緊急事態に該当する事象の判断基準 (1/4)

原子力緊急事態宣言発令の事象 (全面緊急事態に該当する事象)	
<p>1. 敷地境界付近の放射線量の上昇 (GE01)</p> <p>【政令第 6 条第 3 項第 1 号】</p> <p>放射線測定設備 (モニタリングステーション又はモニタリングポスト) において以下の状態に至ったとき。ただし、落雷の影響による場合、又は、格納容器排気筒ガスモニタ (1, 2 号炉)、補助建屋排気筒ガスモニタ (1, 2 号炉)、排気筒ガスモニタ (3, 4 号炉) 及び原子炉又は使用済燃料貯蔵槽に係る全てのエリアモニタリング設備により、検知された数値に異常が認められないものとして、原子力規制委員会に報告した場合は除く。</p> <p>(1) 1 地点のみにおいて、$5 \mu\text{Sv/h}$ 以上を 10 分間以上継続して検出したとき。</p> <p>(2) 2 地点以上において $5 \mu\text{Sv/h}$ 以上を検出したとき。</p> <p>(3) 1 又は 2 地点以上において、$1 \mu\text{Sv/h}$ 以上を検出した場合、中性子測定用可搬式測定器によって $1 \mu\text{Sv/h}$ 以上を検出した放射線測定設備の周辺の中性子線量率を測定し、両者の合計が $5 \mu\text{Sv/h}$ 以上となったとき。</p> <p>佐賀県、長崎県又は福岡県が設置しているモニタリングポストが上記の状態に至ったことの連絡を受け、発電所の異常に起因するものと確認したとき。ただし、落雷の影響による場合は除く。</p>	
<p>2. 通常放出経路での気体放射性物質の放出 (GE02)</p> <p>【政令第 6 条第 4 項第 1 号 通報事象等規則第 12 条第 1 項】</p> <p>以下に示す排気筒において「通報事象等規則」第 12 条第 1 項で定める基準以上の放射性物質を 10 分以上継続して検出したとき。</p> <p>(1) 1 号機補助建屋排気筒 (低レンジモニタ指示値：$4.9 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(2) 1 号機格納容器排気筒 (低レンジモニタ指示値：$7.8 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(3) 2 号機補助建屋排気筒 (低レンジモニタ指示値：$3.4 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(4) 2 号機格納容器排気筒 (低レンジモニタ指示値：$6.7 \times 10^5 \text{cpm}$)</p> <p>(5) 3 号機排気筒 (低レンジモニタ指示値：$1.4 \times 10^6 \text{cpm}$)</p> <p>(6) 4 号機排気筒 (低レンジモニタ指示値：$1.9 \times 10^6 \text{cpm}$)</p>	
<p>3. 通常放出経路での液体放射性物質の放出 (GE03)</p> <p>【政令第 6 条第 4 項第 1 号 通報事象等規則第 12 条第 1 項】</p> <p>放水口において、「通報事象等規則」第 12 条第 1 項で定める基準以上の放射性物質が検出される放射性液体廃棄物を放出したとき。</p>	
<p>4. 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出 (GE04)</p> <p>【政令第 6 条第 3 項第 2 号】</p> <p>火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第 2 条第 2 項第 4 号に規定する管理区域の外の場所において 5mSv/h 以上の放射線量率を 10 分以上継続して検出したとき。</p> <p>又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により、放射線又は放射能の測定が困難な場合であって、その状況に鑑み上記の事象が発生する蓋然性が高くなったとき。</p>	

別表 2-3 原災法第 15 条第 1 項の原子力緊急事態に該当する事象の判断基準 (2/4)

原子力緊急事態宣言発令の事象 (全面緊急事態に該当する事象)	
5. 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 (GE 05)	<p>【政令第 6 条第 4 項第 2 号】</p> <p>火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第 2 条第 2 項第 4 号に規定する管理区域の外の場合において、放射能水準が 500 μSv/h の放射線量率に相当するものとして、「通報事象等規則」第 6 条第 2 項に定める基準の 100 倍以上の放射性物質を検出したとき。</p> <p>又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により、放射線又は放射能の測定が困難な場合であって、その状況に鑑み上記の事象が発生する蓋然性が高くなったとき。</p>
6. 施設内 (原子炉外) での臨界事故 (GE 06)	<p>【政令第 6 条第 4 項第 3 号】</p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部 (原子炉本体の内部を除く。) において、核燃料物質が臨界状態 (原子核分裂の連鎖反応が継続している状態をいう。) になったとき。</p>
7. 原子炉停止の失敗または停止確認不能 (GE 11)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(1)】</p> <p>原子炉の非常停止が必要な場合において、制御棒の挿入により原子炉を停止することができないこと又は停止したことを確認することができないとき。</p>
8. 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 (GE 21)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(2)】</p> <p>原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用炉心冷却装置による当該原子炉への注水ができないとき。</p>
9. 蒸気発生器給水機能喪失後の非常用炉心冷却装置注水不能 (GE 24)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(3)】</p> <p>原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失した場合において、全ての非常用炉心冷却装置による当該原子炉への注水ができないとき。</p>
10. 全交流電源の 1 時間以上喪失 (3, 4 号炉) (GE 25)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(5)】</p> <p>全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 1 時間以上継続したとき。</p> <p>3, 4 号炉においては、新規制基準審査に係る使用前検査合格後、「GE 25」を適用する。それまでは「GE 26」を適用する。</p>

別表 2-3 原災法第 15 条第 1 項の原子力緊急事態に該当する事象の判断基準 (3/4)

原子力緊急事態宣言発令の事象 (全面緊急事態に該当する事象)	
1 1. 全交流電源の 30 分以上喪失 (1, 2 号炉) (GE 2 6)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(5)】</p> <p>全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 30 分以上継続したとき。</p> <p>ただし、3, 4 号炉においては、新規制基準審査に係る使用前検査合格後は、「GE 2 5」を適用する。</p>
1 2. 全直流電源の 5 分以上喪失 (GE 2 7)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(6)】</p> <p>全ての非常用直流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 5 分以上継続したとき。</p>
1 3. 炉心損傷の検出 (GE 2 8)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(7)】</p> <p>炉心の損傷の発生を示す原子炉格納容器内の放射線量又は原子炉容器内の出口温度を検知したとき。</p>
1 4. 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失 (GE 2 9)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(8)】</p> <p>蒸気発生器の検査その他の目的で一時的に原子炉容器の水位を下げた状態で、当該原子炉から残留熱を除去する機能が喪失し、かつ、燃料取替用水貯蔵槽からの注水ができないとき。</p>
1 5. 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出 (GE 3 0)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(9)】</p> <p>使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部から上方 2 メートルの水位まで低下したとき、又は当該水位まで低下しているおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できないとき。</p>
1 6. 格納容器圧力の異常上昇 (GE 4 1)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(4)】</p> <p>原子炉格納容器内の圧力又は温度が当該格納容器の設計上の最高使用圧力又は最高使用温度に達したとき。</p>
1 7. 2つの障壁喪失および1つの障壁の喪失または喪失可能性 (GE 4 2)	<p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(11)】</p> <p>燃料被覆管の障壁及び原子炉冷却系の障壁が喪失した場合において、原子炉格納容器の障壁が喪失するおそれがあるとき。</p>

別表 2-3 原災法第 15 条第 1 項の原子力緊急事態に該当する事象の判断基準 (4 / 4)

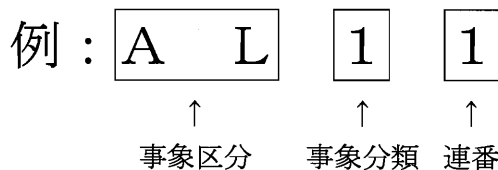
原子力緊急事態宣言発令の事象 (全面緊急事態に該当する事象)
<p>18. 原子炉制御室の機能喪失・警報喪失 (GE 5 1)</p> <p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(10)】</p> <p>原子炉制御室が使用できなくなることにより、原子炉制御室からの原子炉を停止する機能及び冷温停止状態を維持する機能が喪失したとき又は原子炉施設に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の全ての機能が喪失したとき。</p>
<p>19. 住民の避難を開始する必要がある事象発生 (GE 5 5)</p> <p>【通報事象等規則第 14 条第 1 号ロ(12)】</p> <p>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすこと等放射性物質又は放射線が異常な水準で原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺の住民の避難を開始する必要がある事象が発生したとき。</p>
<p>20. 事業所外運搬での放射線量率の異常上昇または放射性物質の異常漏えい (XGE 6 1, 6 2)</p> <p>【政令第 6 条第 3 項第 3 号 外運搬通報省令第 4 条】</p> <p>事業所外運搬 (当社が輸送物の安全について責任を有する場合 (使用済燃料、低レベル放射性廃棄物等)) 中、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して以下の事象が発生したとき。</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) 事業所外運搬に使用する容器から 1 m 離れた場所において、10 mSv/h 以上の放射線量率が検出されたとき。 (2) 放射線又は放射能の測定が困難な場合であって、その状況に鑑み (1) の事象が発生する蓋然性が高い状態になったとき。 (3) 「外運搬通報省令」第 4 条に規定する量の放射性物質が事業所外運搬に使用する容器から漏えいしたとき又は漏えいの蓋然性が高い状態になったとき。 <p>なお、事業所外運搬は、原子力災害対策指針の対象外事象のため、全面緊急事態には該当しない。</p>

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

1. 原子炉停止機能の異常

EAL No ^{※1}	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 11	原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと。	(解説) 当該状態においては、原子炉停止信号をリセットする場合があります、追加で一部の原子炉停止信号が発信されたとしても、原子炉停止に至らない可能性があることから、警戒事態の判断基準とする。 一定時間については、各原子力事業者がそれぞれの原子炉施設の特성에応じて設定するものである。
GE 11	原子炉の非常停止が必要な場合において、制御棒の挿入により原子炉を停止することができないこと又は停止したことを確認することができないこと。	(解説) 左記の場合、原子炉の冷却はなされているものの、原子炉の非常停止失敗という事象の重大性に鑑み、全面緊急事態の判断基準とする。 原子炉の非常停止が必要な場合とは、原子炉で異常な過渡変化等が発生し、原子炉施設のパラメータが原子炉トリップ設定値に達した場合をいう。 原子炉を停止することができないこと又は停止が確認できないこととは、自動トリップ、手動トリップその他の方法による制御棒の挿入操作によっても制御棒が挿入されず、原子炉内の中性子束が一定値以下にならないこと又はその状態が確認できないことをいう。

※1 EALNo記載例



事象区分	
AL	警戒事態に該当する事象
SE	施設敷地緊急事態に該当する事象
GE	全面緊急事態に該当する事象
XAL	事業所外運搬 (EAL対象外)
XSE	
XGE	

事象分類	
0	放射線量・放射性物質放出
1	止める
2	冷やす
3	
4	閉じ込める
5	その他脅威
6	事業所外運搬 (EAL対象外)

なお、EALNoは、BWR及びPWR共通のため、BWR特有事象で使用するEALNoは、欠番となる。

玄海原子力発電所における解釈

<原子炉停止機能の異常のおそれ>

モード1、2において、原子炉保護系の1チャンネルから原子炉トリップパーシャル信号が発信し、その他のチャンネルが不動作であるか否かが不明な状態が、1時間以上継続したとき。
ただし、原子炉トリップ信号に係わる関係パラメータにより、直ちに原子炉トリップパーシャル信号が誤動作と判断できる場合は除く。

<原子炉停止の失敗または停止確認の不能>

モード1、2において、原子炉トリップ信号が必要な場合において以下の事象が発生したとき。

- (1) 制御棒の自動挿入、制御棒の手動挿入、手動原子炉トリップ、MGセット電源断による制御棒の挿入及び現地での原子炉トリップしゃ断器開放のうち、いずれの操作もできないとき。
- (2) 制御棒挿入操作によっても、原子炉出力が定格出力の5%未満かつ中間領域中性子束起動率が零又は負にならないとき、又はその状態が確認できないとき。

○ 「玄海原子力発電所における解釈」に記載する運転モード表（以下、解釈で同じ）

モード	原子炉の運転状態	原子炉容器スタッドボルトの状態
1	出力運転（出力領域中性子束指示値5%超）	全ボルト締付
2 (停止時)	出力運転（出力領域中性子束指示値5%以下） ～ 制御グループバンク全挿入※2による原子炉停止	全ボルト締付
2 (起動時)	～ 臨界操作のための制御グループバンク引抜操作開始 ～ 出力運転（出力領域中性子束指示値5%以下）	全ボルト締付
3	1次冷却材温度177℃以上	全ボルト締付
4	1次冷却材温度93℃超177℃未満	全ボルト締付
5	1次冷却材温度93℃以下	全ボルト締付
6※3		1本以上が緩められている

※2 挿入不能な制御棒を除く。

※3 全ての燃料が原子炉格納容器の外にある場合を除く。

※4 各EAL事象を判断するために使用する計器指示が「玄海原子力発電所における解釈」に記載する判断基準を超えた場合において、関係パラメータ等により、その計器単体の故障と判断できる場合は、EAL事象とはならない。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

2. 原子炉冷却機能の異常（冷却材の漏えい）

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 21	原子炉の運転中に保安規定で定められた数値を超える原子炉冷却材の漏えいが起こり、定められた時間内に定められた措置を実施できないこと。	<p>(解説)</p> <p>非常用炉心冷却装置の作動を必要とするものではないが、原子炉冷却材の漏えいという事象に鑑み、警戒事態の判断基準とする。保安規定で定める措置の完了時間内に保安規定で定められた措置を完了できない場合を対象とする。</p>
SE 21	原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生すること。	<p>(解説)</p> <p>左記の場合にも非常用炉心冷却装置が作動して原子炉は冷却されるが、原子炉冷却材漏えいに伴う原子炉冷却能力の低下に至るおそれがあるため、施設敷地緊急事態の判断基準とする。</p>
GE 21	原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用の炉心冷却装置による当該原子炉への注水ができないこと。	<p>(解説)</p> <p>当該原子炉への注水が行われず原子炉が冷却されないことにより、炉心の損傷に発展する可能性が高くなることから、全面緊急事態の判断基準とする。</p> <p>非常用の炉心冷却装置による当該原子炉への注水ができないこととは、非常用炉心冷却装置のポンプが起動しない、あるいは注入弁が開とならないこと等の状態である。</p> <p>また、1系統以上の非常用炉心冷却装置により原子炉への注水がなされる場合には、炉心の冷却が可能であることから、全面緊急事態には該当しないこととなる。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<原子炉冷却材の漏えい>

モード1、2、3及び4において、原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管、又は、これに付属する機器の破損等により、1次系冷却材が格納容器内に流出し、その漏えい率が0.23 m³/hを超えた場合において、以下となったとき。

- (1) 4時間以内に0.23 m³/h以下に漏えい量を回復できないとき。
- (2) 12時間以内にモード3にできないとき。
- (3) 56時間以内にモード5にできないとき。

<原子炉冷却材漏えいによる非常用炉心冷却装置作動>

モード1、2、3及び4において、原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管、又は、これに付属する機器の破損等により、1次系冷却材が流出し、原子炉圧力低下等により、非常用炉心冷却装置が作動したとき。

<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>

モード1、2、3及び4において、原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管、又は、これに付属する機器の破損等により、1次系冷却材が流出し、原子炉圧力低下等により、非常用炉心冷却系作動設定値に達した場合において以下となったとき。

- (1) 全ての高圧注入ポンプ及び余熱除去ポンプが起動しないとき。
- (2) 高圧注入系及び低圧注入系の弁が「開」しない等により、原子炉への注水が確認できないとき。
ただし、1次冷却材圧力が、当該機器の定格圧力以下まで低下するまでの間は、対象としない。
- (3) 炉心出口温度350℃以上の状態が30分以上継続したとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

3. 原子炉冷却機能の異常（給水機能の喪失）

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 24	原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての主給水が停止した場合において、電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプによる給水機能が喪失すること。	<p>(解説)</p> <p>電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプが適切に動作すれば原子炉は冷却されるが、給水機能喪失直前という事象に鑑み、警戒事態の判断基準とする。</p>
SE 24	原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失すること。	<p>(解説)</p> <p>通常の起動・停止工程において1次冷却材圧力が一定値以下である場合には、余熱除去系により原子炉からの熱除去を行うため、余熱除去系によって熱除去を行っている期間については、対象とならない。</p>
GE 24	原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失した場合において、全ての非常用炉心冷却装置による当該原子炉への注水ができないこと。	<p>(解説)</p> <p>1次冷却材の加圧により加圧器逃がし弁が作動し、1次冷却材が系外に放出された場合において、原子炉への注水が行われず原子炉が冷却されないことにより、炉心の損傷に発展する可能性が高いことから、全面緊急事態の判断基準とする。</p> <p>非常用炉心冷却装置による当該原子炉への注水ができないこととは、非常用炉心冷却装置のポンプが起動しない、あるいは注入弁が「開」しないこと等の状態である。</p> <p>また、1系統以上の非常用炉心冷却装置により原子炉への注水がなされる場合には、炉心の冷却が可能であることから、全面緊急事態には該当しないこととなる。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<蒸気発生器給水機能喪失のおそれ>

モード1、2、3及び4（蒸気発生器が熱除去のため使用されている場合）において、主給水ポンプからの給水が喪失した状態で、以下の状況となったとき。

- (1) 電動補助給水ポンプ及びタービン動補助給水ポンプ（1、2号炉は、タービン駆動補助給水ポンプ）のうち、いずれか1台しか起動を確認できないとき。
- (2) 補助給水流量が以下のとき。

【1、2号炉】

補助給水流量の合計が、60 m³/h未満

但し、1次冷却材温度の冷却率（55℃/h以下）の制限を満足させるために60 m³/h未満とする場合は除く。

【3、4号炉】

補助給水流量の合計が、125 m³/h未満

<蒸気発生器給水機能の喪失>

モード1、2、3及び4（蒸気発生器が熱除去のため使用されている場合）において、主給水ポンプからの給水が喪失し、全ての蒸気発生器の狭域水位が0%以下となった状態で、以下となったとき。

- (1) 電動補助給水ポンプ及びタービン動補助給水ポンプ（1、2号炉は、タービン駆動補助給水ポンプ）の全ての起動が確認できないとき。
- (2) 補助給水流量が以下のとき。

【1、2号炉】

補助給水流量の合計が、60 m³/h未満

但し、1次冷却材温度の冷却率（55℃/h以下）の制限を満足させるために60 m³/h未満とする場合は除く。

【3、4号炉】

補助給水流量の合計が、125 m³/h未満

<蒸気発生器給水機能喪失後の非常用炉心冷却装置注水不能>

モード1、2、3及び4（蒸気発生器が熱除去のため使用されている場合）において、主給水ポンプからの給水が喪失した状態で、補助給水流量が確保されず、全ての蒸気発生器の広域水位が10%以下、又は蒸気発生器からの放出経路が確保できない場合等、非常用炉心冷却装置による注入が必要となった状態で、以下となったとき。

- (1) 全ての高圧注入ポンプあるいは余熱除去ポンプが起動しないとき。
- (2) 高圧注入系弁あるいは余熱除去系弁が「開」しない等により、原子炉への注水流量が確認できないとき。
ただし、1次冷却材圧力が、当該機器の定格圧力以下まで低下するまでの間は、対象としない。
- (3) 炉心出口温度350℃以上の状態が30分以上継続したとき。

別表 2-4 EAL を判断する基準の解釈

4. 電源供給機能の異常（その 1：交流電源喪失）

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第 4 条・第 6 条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 25 新規制基準に適合する場合	<p>全ての非常用交流母線からの電気の供給が 1 系統のみとなった場合で当該母線への電気の供給が 1 つの電源のみとなり、その状態が 15 分以上継続すること、又は外部電源喪失が 3 時間以上継続すること。</p>	<p>(解説) 非常用交流母線からの電気の供給が停止するという深刻な状態になることから、警戒事態の判断基準とする。また、外部電源が喪失している状況が継続する場合についても、交流電源の喪失につながる可能性があることから、これについても警戒事態の判断基準とする。</p>
SE 25 新規制基準に適合する場合	<p>全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 30 分以上継続すること。 (原子炉施設に設ける電源設備が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第 57 条第 1 項及び実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則第 72 条第 1 項の基準に適合する場合)</p>	<p>(解説) 左記の場合、タービン動補助給水ポンプなどの交流電源を必要としない設備によって原子炉は冷却されるが、事象の重大性に鑑み、施設敷地緊急事態の判断基準とする。 全ての常用及び非常用の交流母線からの電気の供給が停止とは、外部電源が喪失し、かつ、すべての非常用ディーゼル発電機（恒設の非常用発電機を含む）からの受電に失敗することをいう。 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（平成 25 年原子力規制委員会規則第 5 号）において求められる恒設の非常用発電機が 30 分以内に接続され、交流母線からの電気の供給が行われるのであれば、施設敷地緊急事態の判断基準とはならない。</p>
GE 25 新規制基準に適合する場合	<p>全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が 1 時間以上継続すること。 (原子炉施設に設ける電源設備が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第 57 条第 1 項及び実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則第 72 条第 1 項の基準に適合する場合)</p>	<p>(解説) 炉心損傷に至る可能性が高いことから、全面緊急事態の判断基準とする。 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（平成 25 年原子力規制委員会規則第 5 号）において求められる恒設の非常用発電機が 1 時間以内に接続され、交流母線からの電気の供給が行われるのであれば、全面緊急事態の判断基準とはならない。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<全交流動力電源喪失のおそれ>

交流電源が以下となったとき。

【3、4号炉】

- (1) 使用可能な所内非常用高圧母線が1となった場合において、当該母線への供給電源が、非常用ディーゼル発電機（移動式大容量発電機を含む）、所内変圧器又は予備変圧器のいずれかひとつになり、その状態が15分以上継続したとき。
- (2) 電力系統及び主発電機（当該原子炉の主発電機を除く）からの電源の供給が喪失した状態が3時間以上継続したとき。

(注) 新規制基準審査に係る使用前検査合格後、「AL25」を適用する。それまでは「AL26」を適用する。

<全交流動力電源の30分以上喪失>

交流電源が以下となったとき。

【3、4号炉】

非常用ディーゼル発電機（移動式大容量発電機を含む）、所内変圧器及び予備変圧器からの受電ができず、全ての所内高圧母線が使用不能となり、その状態が30分以上継続したとき。

(注) 新規制基準審査に係る使用前検査合格後、「SE25」を適用する。それまでは「SE26」を適用する。

<全交流動力電源の1時間以上喪失>

交流電源が以下となったとき。

【3、4号炉】

非常用ディーゼル発電機（移動式大容量発電機を含む）、所内変圧器及び予備変圧器からの受電ができず、全ての所内高圧母線が使用不能となり、その状態が1時間以上継続したとき。

(注) 新規制基準審査に係る使用前検査合格後、「GE25」を適用する。それまでは「GE26」を適用する。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

5. 電源供給機能の異常（その1：交流電源喪失）

EAL No	原子力災害対策指針の項目／ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 26 新規制基準に適合しない場合	全ての非常用交流母線からの電気の供給が1系統のみとなった場合で当該母線への電気の供給が1つの電源のみとなり、その状態が15分以上継続すること、又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。	(解説) 非常用交流母線からの電気の供給が停止するという深刻な状態になることから、警戒事態の判断基準とする。また、外部電源が喪失している状況が継続する場合についても、交流電源の喪失につながる可能性があることから、これについても警戒事態の判断基準とする。
SE 26 新規制基準に適合しない場合	全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が5分以上継続すること。 (原子炉施設に設ける電源設備が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第57条第1項及び実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則第72条第1項の基準に適合しない場合)	(解説) 左記の場合、タービン動補助給水ポンプなどの交流電源を必要としない設備によって原子炉は冷却されるが、事象の重大性に鑑み、施設敷地緊急事態の判断基準とする。 全ての常用及び非常用の交流母線からの電気の供給が停止とは、外部電源が喪失し、かつ、すべての非常用ディーゼル発電機（恒設の非常用発電機を含む）からの受電に失敗することをいう。 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（平成25年原子力規制委員会規則第5号）において求められる恒設の非常用発電機が30分以内に接続され、交流母線からの電気の供給が行われるのであれば、施設敷地緊急事態の判断基準とはならない。
GE 26 新規制基準に適合しない場合	全ての交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が30分以上継続すること。 (原子炉施設に設ける電源設備が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第57条第1項及び実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則第72条第1項の基準に適合しない場合)	(解説) 炉心損傷に至る可能性が高いことから、全面緊急事態の判断基準とする。 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（平成25年原子力規制委員会規則第5号）において求められる恒設の非常用発電機が1時間以内に接続され、交流母線からの電気の供給が行われるのであれば、全面緊急事態の判断基準とはならない。

玄海原子力発電所における解釈

<全交流動力電源喪失のおそれ>

交流電源が以下となったとき。

【1、2号炉】

- (1) 使用可能な所内非常用高圧母線が1となった場合において、当該母線への供給電源が、非常用ディーゼル発電機、所内変圧器、起動変圧器又は予備変圧器いずれかひとつとなり、その状態が15分以上継続したとき。
- (2) 電力系統及び主発電機（当該原子炉の主発電機を除く）からの電源の供給が喪失した状態が3時間以上継続したとき。

【3、4号炉】

- (1) 使用可能な所内非常用高圧母線が1となった場合において、当該母線への供給電源が、非常用ディーゼル発電機（移動式大容量発電機を含む）、所内変圧器又は予備変圧器のいずれかひとつになり、その状態が15分以上継続したとき。
- (2) 電力系統及び主発電機（当該原子炉の主発電機を除く）からの電源の供給が喪失した状態が3時間以上継続したとき。

（注）新規制基準審査に係る使用前検査合格後は、「AL25」を適用する。

<全交流動力電源の5分以上喪失>

交流電源が以下となったとき。

【1、2号炉】

非常用ディーゼル発電機、所内変圧器、起動変圧器及び予備変圧器からの受電ができず、全ての所内高圧母線が使用不能となり、その状態が5分以上継続したとき。

【3、4号炉】

非常用ディーゼル発電機（移動式大容量発電機を含む）、所内変圧器及び予備変圧器からの受電ができず、全ての所内高圧母線が使用不能となり、その状態が5分以上継続したとき。

（注）新規制基準審査に係る使用前検査合格後は、「SE25」を適用する。

<全交流動力電源の30分以上喪失>

交流電源が以下となったとき。

【1、2号炉】

非常用ディーゼル発電機、所内変圧器、起動変圧器及び予備変圧器からの受電ができず、全ての所内高圧母線が使用不能となり、その状態が30分以上継続したとき。

【3、4号炉】

非常用ディーゼル発電機（移動式大容量発電機を含む）、所内変圧器及び予備変圧器からの受電ができず、全ての所内高圧母線が使用不能となり、その状態が30分以上継続したとき。

（注）新規制基準審査に係る使用前検査合格後は、「GE25」を適用する。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

6. 電源供給機能の異常（その2：直流電源喪失）

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
SE 27	非常用直流母線が一となった場合において、当該直流母線に電気を供給する電源が一となる状態が5分以上継続すること。	<p>(解説)</p> <p>使用可能な非常用直流母線が残り1系統及び直流電源が残り1つとなった場合、非常用直流母線からの電気の供給が停止するという深刻な状態になることから、施設敷地緊急事態の判断基準とする。</p>
GE 27	全ての非常用直流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が5分以上継続すること。	<p>(解説)</p> <p>原子炉施設の監視・制御機能が著しく低下すること及び炉心冷却機能喪失発生時の非常用炉心冷却装置等の起動ができなくなることから、全面緊急事態の判断基準とする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

< 直流電源の部分喪失 >

非常用直流母線が1となった場合において、電気を供給している蓄電池又は充電器が当該非常用直流母線中で1つとなった状態が5分以上継続したとき。

< 全直流電源の5分以上喪失 >

非常用直流母線に電気を供給している全ての蓄電池及び充電器が使用不能となり、その状態が5分以上継続したとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

7. 原子炉冷却機能の異常 (炉心損傷の検出)

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
GE 28	炉心の損傷の発生を示す原子炉格納容器内の放射線量又は原子炉容器内の出口温度を検知すること。	<p>(解説)</p> <p>原子炉冷却材の漏えいや原子炉への給水が喪失することにより冷却能力の低下等により、炉心損傷に至る可能性のある事象については、事前にその兆候を検知し必要な措置をとることとなっているが、不測の事象から炉心損傷に発展した場合に備え、炉心損傷を検知した場合を全面緊急事態の判断基準とする。</p> <p>炉心の損傷を示す原子炉格納容器内の放射線量とは、高レンジエリアモニタ等によって判断することとなる。また、原子炉容器の出口温度によって炉心の損傷を検知できることから、当該出口温度の検知も対象とする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<炉心損傷の検出>

モード1、2及び3において、格納容器内高レンジエリアモニタの線量率が 1×10^5 mSv/h以上となり、かつ炉心出口温度が350℃以上となったとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

8. 停止中の原子炉に関する異常

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 29	原子炉の停止中に1つの残留熱除去系ポンプの機能が喪失すること。	(解説) 直ちに照射済燃料集合体の露出につながるもの、事象に鑑み警戒事態の判断基準とする。
SE 29	原子炉の停止中に全ての残留熱除去系ポンプの機能が喪失すること。	(解説) 直ちに照射済燃料集合体の露出につながるもの、事象の重大性に鑑み施設敷地緊急事態の判断基準とする。
GE 29	蒸気発生器の検査その他の目的で一時的に原子炉容器の水位を下げた状態で、当該原子炉から残留熱を除去する機能が喪失し、かつ、燃料取替用水貯蔵槽からの注水ができないこと。	(解説) 原子炉冷却材の温度が上昇し、やがて沸騰、蒸散が生じる。このような状態が継続すれば照射済燃料集合体の露出に至ることから、全面緊急事態の判断基準とする。

玄海原子力発電所における解釈

<停止中の原子炉冷却材機能の一部喪失>

モード5（1次冷却系非満水）及び6（キャビティ低水位）において、以下となったとき。

【1、2号炉】

- (1) 1次冷却材配管の水位が低下し、RCS水位計及び仮水面計の指示が1次冷却材系統水位低警報値以下となった状態が30分以上継続したとき。
ただし、計器の故障であることが判断できる場合は除く。

【3、4号炉】

- (1) 1次冷却材配管の水位が低下し、RCS水位計及び仮水面計の指示が燃料取替用RCS水位低警報値以下となった状態が30分以上継続したとき。
ただし、計器の故障であることが判断できる場合は除く。

【1、2、3、4号炉】

- (2) 1台の余熱除去ポンプへの電源供給の喪失、ポンプの故障等により、当該余熱除去ポンプが運転不能となったとき。
- (3) 1台の余熱除去冷却器の機能喪失等により、熱除去機能が喪失したとき。

<停止中の原子炉冷却材機能の喪失>

モード5（1次冷却系非満水）及び6（キャビティ低水位）において、以下となったとき。

- (1) 1次冷却材配管の水位が低下し、RCS水位計及び仮水面計の指示がノズル下端以下となった状態が30分以上継続したとき。
ただし、計器の故障であることが判断できる場合は除く。
- (2) 全ての余熱除去ポンプへの電源供給の喪失、ポンプの故障等により、当該余熱除去ポンプが運転不能となったとき。
- (3) 全ての余熱除去冷却器の機能喪失等により、熱除去機能が喪失したとき。

<停止中の原子炉冷却材機能の完全喪失>

モード5（1次冷却系非満水）及び6（キャビティ低水位）において、以下となったとき。

- (1) 全ての余熱除去ポンプへの電源供給の喪失、ポンプの故障、余熱除去冷却器の冷却水喪失等による炉心の冷却機能が喪失し、かつ燃料取替用水タンク（4号炉においては燃料取替用水ピット）から炉心へ注入する手段（充てんポンプ、高圧注入ポンプ、燃料取替用水タンク水頭）が全て喪失したとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

9. 燃料プールに関する異常

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 30	使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。	(解説) 通常直ちに貯蔵槽への注水操作が実施され水位の回復が図られるが、サイフォンブレーカーが機能しないなど、その原因によっては水位の回復が困難な場合もあることから、警戒事態の判断基準とする。
SE 30	使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できないこと又は当該貯蔵槽の水位を維持できていないおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できないこと。	(解説) 通常直ちに貯蔵槽への注水操作が実施され水位の回復が図られるが、当該貯蔵槽の水位が低下し、その水位を維持できない場合には貯蔵槽への注水機能に何らかの異常があると考えられることから、施設敷地緊急事態の判断基準とする。また、このような状態が疑われる状況において、当該貯蔵槽の水位を測定できない状況にあることは、上記と同様な状況にある可能性があること及び水位を測定できないという何らかの異常が発生していると考えられることから併せて該当する事象とする。
GE 30	使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること、又は当該水位まで低下しているおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できないこと。	(解説) 左記の場合、直ちに燃料集合体の冷却性が喪失するわけではないが、何らかの異常の発生により、水位が低下し続け遮蔽能力の低下が起これ、現場へのアクセスが困難になるという事象の重大性に鑑み、全面緊急事態の判断基準とする。また、これらの事態が疑われる状況において、当該貯蔵槽の水位を測定できない状態にあることは、上記と同様の状況にあることが否定できないこと及び測定できないという何らかの異常が発生していると考えられることから併せて該当する事象とする。

玄海原子力発電所における解釈

<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ>

使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が確認され、使用済燃料ピット水位が以下となったとき。

(1) 使用済燃料ピット水位がサイフォンブレーカー吸い込み位置以下まで低下したとき。

1号炉：EL+10.78m以下 (NWL-26cm以下)

2号炉：EL+10.77m以下 (NWL-27cm以下)

3号炉：EL+10.63m以下 (NWL-24cm以下)

4号炉：EL+10.63m以下 (NWL-24cm以下)

(2) 使用済燃料ピット水位低警報発信又はそのおそれがある状態において、使用済燃料ピット水位を計器及び目視等で確認できない状態が1時間以上継続したとき。

<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失>

使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が確認され、使用済燃料ピット水位が以下となったとき。

(1) 使用済燃料ピット水位が、使用済燃料ピットポンプ吸い込み配管上端まで低下したとき。

1号炉：EL+9.80m以下 (NWL-124cm以下)

2号炉：EL+9.80m以下 (NWL-124cm以下)

3号炉：EL+9.46m以下 (NWL-141cm以下)

4号炉：EL+9.46m以下 (NWL-141cm以下)

(2) 使用済燃料ピット水位低警報発信又はそのおそれがある状態において、使用済燃料ピット水位を計器及び目視等で確認できない状態が3時間以上継続したとき。

<使用済燃料貯蔵槽冷却の喪失・放射線放出>

使用済燃料ピットが以下となったとき。

(1) 使用済燃料ピット水位が、燃料集合体頂部上方2mの水位に低下したとき。

1号炉：EL+5.33m以下 (NWL-571cm以下)

2号炉：EL+5.37m以下 (NWL-567cm以下)

3号炉：EL+5.19m以下 (NWL-568cm以下) ※

4号炉：EL+5.19m以下 (NWL-568cm以下) ※

※SBO対策用水位計

(2) 使用済燃料ピットエリアモニタの指示値が計測範囲の上限を超えたとき。

ただし、計測器点検中又は計器故障であることが直ちに判断できる場合は除く。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

10. 原子炉格納容器機能の異常

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
SE 41	原子炉格納容器内の圧力又は温度の上昇率が一定時間にわたって通常の運転及び停止中において想定される上昇率を超えること。	<p>(解説)</p> <p>左記の様な状態が一定時間継続する場合は、その事態の重要性に鑑み施設敷地緊急事態の判断基準とする。</p> <p>格納容器冷却機能などの常用の設備の故障によって圧力又は温度の上昇傾向が一定時間にわたって継続した場合は施設敷地緊急事態に該当しない。</p>
GE 41	原子炉格納容器内の圧力又は温度が当該格納容器の設計上の最高使用圧力又は最高使用温度に達すること。	<p>(解説)</p> <p>最高使用圧力又は最高使用温度に達した後、更に圧力上昇又は温度上昇が継続した場合には放射性物質の閉じ込め機能が低下する可能性があるため、全面緊急事態の判断基準とする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<格納容器健全性喪失のおそれ>

モード1、2、3及び4において、原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管、あるいは、これに付随する機器の破損等により、1次冷却材が格納容器内に流出し、格納容器スプレイ作動信号の設定値*を超えた状態で、以下となったとき。

- (1) 全ての格納容器スプレイポンプが起動しないとき。
- (2) スプレイ系統の注水ライン弁が「開」しない等により、スプレイ水の注水が確認できないとき。
- (3) 格納容器圧力の上昇が10分以上継続しているとき。

※設定値は以下のとおり。

【1、2号炉】

格納容器圧力：0.120MPa

【3、4号炉】

格納容器圧力：0.196MPa

<格納容器圧力の異常上昇>

モード1、2、3及び4において、格納容器が最高使用圧力又は最高使用温度*に達したとき。

※最高使用圧力と最高使用温度は、以下のとおり。

【1、2号炉】

格納容器最高使用圧力：0.267MPa

格納容器最高使用温度：130℃

【3、4号炉】

格納容器最高使用圧力：0.392MPa

格納容器最高使用温度：144℃

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

11-1. 障壁の喪失

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 42	<p>燃料被覆管障壁もしくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること、又は、燃料被覆管障壁もしくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。</p>	<p>(解説)</p> <p>以下の4つのケースが考えられる。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 燃料被覆管障壁の喪失するおそれ 2) 原子炉冷却系障壁の喪失するおそれ 3) 燃料被覆管障壁の喪失 4) 原子炉冷却系障壁の喪失 <p>なお、本規定については、原子力事業者が“NEI 99-01 Methodology for Development of Emergency Action Levels”を参考として原子力事業者防災業務計画等に詳細を定めるものとする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

< 単一障壁の喪失または喪失可能性 >

モード1、2及び3において、以下の障壁が喪失又は喪失するおそれがあるとき。

- (1) 燃料被覆管障壁が喪失するおそれがあるとき。
- (2) 原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあるとき。
- (3) 燃料被覆管障壁が喪失したとき。
- (4) 原子炉冷却系障壁が喪失したとき。

各障壁の状況は、以下のとおり。

【1、2号炉】

「燃料被覆管障壁の喪失するおそれ」・・・1次冷却却材サブクール度が喪失

「燃料被覆管障壁の喪失」・・・・・・・・・・炉心出口温度が350℃以上

「原子炉冷却系障壁の喪失のおそれ」・・・加圧器水位が“水位低ヒータ断及び抽出ライン隔離”設定点（19%）以下であり、充てんポンプ1台で加圧器水位の回復が見込めない。

ただし、2次系破断又は制御系故障等に伴う一時的な冷却収縮による場合は除く。

「原子炉冷却系障壁の喪失」・・・・・・・・・・加圧器圧力低による非常用炉心冷却系作動設定値^{*1}以下ただし、S Iブロック中は除く。

※1 設定値は以下のとおり

加圧器圧力 11.87MPa 又は

加圧器圧力 12.55MPa + 加圧器水位 5%

【3、4号炉】

「燃料被覆管障壁の喪失するおそれ」・・・1次冷却却材サブクール度が喪失

「燃料被覆管障壁の喪失」・・・・・・・・・・炉心出口温度が350℃以上

「原子炉冷却系障壁の喪失のおそれ」・・・加圧器水位が“水位低ヒータ断及び抽出ライン隔離”設定点（15%）以下であり、充てんポンプ1台で加圧器水位の回復が見込めない。

ただし、2次系破断又は制御系故障等に伴う一時的な冷却収縮による場合は除く。

「原子炉冷却系障壁の喪失」・・・・・・・・・・加圧器圧力低による非常用炉心冷却系作動設定値^{*2}以下ただし、S Iブロック中は除く。

※2 設定値は以下のとおり

加圧器圧力 12.17MPa

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

11-2. 障壁の喪失

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
SE 42	<p>燃料被覆管の障壁が喪失した場合において原子炉冷却系の障壁が喪失するおそれがあること、燃料被覆管の障壁及び原子炉冷却系の障壁が喪失するおそれがあること、又は燃料被覆管の障壁若しくは原子炉冷却系の障壁が喪失するおそれがある場合において原子炉格納容器の障壁が喪失すること。</p>	<p>(解説)</p> <p>以下の4つのケースが考えられる。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 燃料被覆管障壁が喪失+原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ 2) 燃料被覆管障壁が喪失するおそれ+原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ 3) 燃料被覆管障壁が喪失するおそれ+格納容器障壁が喪失 4) 原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ+格納容器障壁が喪失 <p>なお、本規定については、原子力事業者が“NEI 99-01 Methodology for Development of Emergency Action Levels”を参考として原子力事業者防災業務計画等に詳細を定めるものとする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

< 2つの障壁の喪失または喪失可能性 >

モード1、2及び3において、以下の障壁が喪失又は喪失するおそれがあるとき。

- (1) 燃料被覆管障壁が喪失 + 原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ
- (2) 燃料被覆管障壁が喪失するおそれ + 原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ
- (3) 燃料被覆管障壁が喪失するおそれ + 原子炉格納容器障壁が喪失
- (4) 原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ + 原子炉格納容器障壁が喪失

各障壁の状況は、以下のとおり。

【1、2号炉】

「燃料被覆管障壁の喪失するおそれ」・・・1次冷却材サブクール度が喪失

「燃料被覆管障壁の喪失」・・・・・・・・・・炉心出口温度が350℃以上

「原子炉冷却系障壁の喪失のおそれ」・・・加圧器水位が“水位低ヒータ断及び抽出ライン隔離”設定点（19%）以下であり、充てんポンプ1台で加圧器水位の回復が見込めない。

ただし、2次系破断又は制御系故障等に伴う一時的な冷却収縮による場合は除く。

「原子炉冷却系障壁の喪失」・・・・・・・・・・加圧器圧力低による非常用炉心冷却系作動設定値^{*1}以下
ただし、S Iブロック中は除く。

「原子炉格納容器障壁の喪失」・・・・・・・・①格納容器圧力上昇後の圧力低下

ただし、格納容器スプレイポンプ正常動作時及びヒートシンクによる低下は除く。

②環境への直接放出経路あり

※1 設定値は以下のとおり

加圧器圧力 11.87MPa 又は

加圧器圧力 12.55MPa + 加圧器水位 5%

【3、4号炉】

「燃料被覆管障壁の喪失するおそれ」・・・1次冷却材サブクール度が喪失

「燃料被覆管障壁の喪失」・・・・・・・・・・炉心出口温度が350℃以上

「原子炉冷却系障壁の喪失のおそれ」・・・加圧器水位が“水位低ヒータ断及び抽出ライン隔離”設定点（15%）以下であり、充てんポンプ1台で加圧器水位の回復が見込めない。

ただし、2次系破断又は制御系故障等に伴う一時的な冷却収縮による場合は除く。

「原子炉冷却系障壁の喪失」・・・・・・・・・・加圧器圧力低による非常用炉心冷却系作動設定値^{*2}以下
ただし、S Iブロック中は除く。

「原子炉格納容器障壁の喪失」・・・・・・・・①格納容器圧力上昇後の圧力低下

ただし、格納容器スプレイポンプ正常動作時及びヒートシンクによる低下は除く。

②環境への直接放出経路あり

※2 設定値は以下のとおり

加圧器圧力 12.17MPa

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

11-3. 障壁の喪失

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
GE 42	燃料被覆管の障壁及び原子炉冷却系の障壁が喪失した場合において、原子炉格納容器の障壁が喪失するおそれがあること。	<p>(解説)</p> <p>以下のケースが考えられる。</p> <p>燃料被覆管障壁が喪失+原子炉冷却系障壁が喪失+原子炉格納容器障壁が喪失するおそれ</p> <p>なお、本規定については、原子力事業者が“NEI 99-01 Methodology for Development of Emergency Action Levels”を参考として原子力事業者防災業務計画等に詳細を定めるものとする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

< 2つの障壁喪失、1つの障壁の喪失可能性 >

モード1、2及び3において、以下の状況になったとき。

(1) 燃料被覆管障壁が喪失+原子炉冷却系障壁が喪失+格納容器障壁が喪失するおそれ

各障壁の状況は、以下のとおり。

【1、2号炉】

「燃料被覆管障壁の喪失」・・・・・・炉心出口温度が350℃以上

「原子炉冷却系障壁の喪失」・・・・・・加圧器圧力低による非常用炉心冷却系作動設定値^{*1}以下
ただし、S Iブロック中は除く。

「原子炉格納容器障壁の喪失のおそれ」・格納容器隔離信号発信時に1弁以上の「閉」不能

※1 設定値は以下のとおり

加圧器圧力 11.87MPa又は

加圧器圧力 12.55MPa +加圧器水位 5%

【3、4号炉】

「燃料被覆管障壁の喪失」・・・・・・炉心出口温度が350℃以上

「原子炉冷却系障壁の喪失」・・・・・・加圧器圧力低による非常用炉心冷却系作動設定値^{*2}以下
ただし、S Iブロック中は除く。

「原子炉格納容器障壁の喪失のおそれ」・格納容器隔離信号発信時に1弁以上の「閉」不能

※2 設定値は以下のとおり

加圧器圧力 12.17MPa

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

12. 原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
SE 43	炉心の損傷が発生していない場合において、炉心の損傷を防止するために原子炉格納容器圧力逃がし装置を使用すること。	(解説) 原子炉格納容器の圧力を降下させることにより、炉心損傷を防止することに成功することが想定されるが、原子炉格納容器圧力逃がし装置を使用するという状況の重大性に鑑み施設敷地緊急事態の判断基準とする。

玄海原子力発電所における解釈

<原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用>

モード1、2、3及び4において、格納容器内高レンジエリアモニタで 1×10^5 mSv/h未満である状態で、原子炉の損傷を防止するために格納容器圧力逃がし装置※を使用するとき。

※「格納容器圧力逃がし装置」とは、実用発電用原子炉及びその付属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則第50条に規定する設備であり、本設備を設置後適用する。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

13. 原子炉制御室等に関する異常

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 51	原子炉制御室その他の箇所からの原子炉の運転や制御に影響を及ぼす可能性が生じること。	(解説) 原子炉の安全な状態を確保できなくなる可能性があることから警戒事態の判断基準とする。
SE 51	原子炉制御室の環境が悪化し、原子炉の制御に支障が生じること、又は原子炉若しくは使用済燃料貯蔵槽に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉及びその附属施設の状態を表示する装置若しくは原子炉及びその附属施設（以下「原子炉施設」という。）の異常を表示する警報装置の機能の一部が喪失すること。	(解説) 火災等により原子炉制御室の環境が悪化することによって、原子炉の安全な状態を確保できなくなる可能性が高いことから施設敷地緊急事態の判断基準とする。
GE 51	原子炉制御室が使用できなくなることにより、原子炉制御室からの原子炉を停止する機能及び冷温停止状態を維持する機能が喪失すること又は原子炉施設に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の全ての機能が喪失すること。	(解説) 原子炉の安全な状態を確保できなくなることから、全面緊急事態の判断基準とする。

玄海原子力発電所における解釈

<原子炉制御室他の機能喪失のおそれ>

放射線レベルや室温の上昇等により、運転員が中央制御室操作盤又は中央制御室外操作盤での操作及び監視が容易にできなくなったとき。

<原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失>

中央制御室が以下の状態となったとき。

- (1) 放射線レベルや室温の上昇等により、防護具又は局所排気装置等を用いなければ、運転員が中央制御室の操作盤にて監視及び操作ができなくなったとき。
- (2) 原子炉出力に影響のある過渡事象が進行中もしくは使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が確認された状態において、中央制御室の操作盤の安全系関連表示が一部喪失*したとき。

※安全系関連表示が一部喪失とは、以下の状態をいう

中央制御室の操作盤のうち、主盤、原子炉補助盤又は原子炉関連盤の直流電源の供給停止による表示灯及び警報の消灯、計器用電源の供給停止による指示計及び記録計の停止により、当該盤が使用できないとき。

<原子炉制御室の機能喪失・警報喪失>

中央制御室が以下の状態になったとき。

- (1) 放射線レベルや室温の異常な上昇等により、中央制御室からの退避が必要となったとき。
- (2) 原子炉出力に影響のある過渡事象が進行中もしくは使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が確認された状況において、中央制御室の操作盤での安全系関連表示が全て喪失*したとき。

※安全系関連表示が全て喪失とは、以下の状態をいう。

中央制御室の全ての操作盤（主盤、原子炉補助盤及び原子炉関連盤）への直流電源の供給停止により表示灯及び警報が消灯、かつ計器用電源の供給停止により指示計及び記録計の停止により、当該盤が使用できないとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

14. 事業所内通信設備又は外部への通信設備

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 52	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。	<p>(解説)</p> <p>原子炉施設内に何らかの異常が発生していると考えられる。一部の機能が喪失することにより、直ちに通信が不可能となるわけではないが、全ての機能が喪失する以前に関係者への連絡を行うことが必要であることから、警戒事態の判断基準とする。</p>
SE 52	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の全ての機能が喪失すること。	<p>(解説)</p> <p>原子炉施設内に何らかの異常が発生していると考えられ、その異常な状態が把握できないことから、原子炉施設の安全な状態が確保されていない状況が想定されることから施設敷地緊急事態の判断基準とする。</p> <p>なお、事業所内通信設備の機能喪失については外部への連絡が可能である場合が考えられるが、外部との通信設備がすべて機能喪失した場合には外部との通信ができない。この場合、車等の交通手段を用いて関係者への連絡を行うことが考えられる。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<所内外通信連絡機能の一部が喪失>

原子炉施設に何らかの異常が発生し、中央制御室から所内への通信回線である電力保安回線、公衆回線、衛星回線等のうち、いずれか1つの手段のみとなったとき。

又は、中央制御室あるいは緊急時対策所から所外への通信回線である電力保安回線、公衆回線、衛星回線等のうち、いずれか1つの手段のみとなったとき。

<所内外通信連絡機能の全ての喪失>

原子炉施設に何らかの異常が発生し、中央制御室から所内への通信回線である電力保安回線、公衆回線、衛星回線等のうち、全てが使用不能となったとき。

又は、中央制御室あるいは緊急時対策所から所外への通信回線である電力保安回線、公衆回線、衛星回線等の全てが使用不能となったとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

15. 火災又は溢水の発生

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
AL 53	重要区域において、火災又は溢水が発生し安全機器等の機能の一部が喪失するおそれがあること。	<p>(解説)</p> <p>原子炉の安全な状態を確保できなくなる可能性があることから警戒事態の判断基準とする。</p> <p>なお、重要区域及び安全機器等の範囲については、原子力災害対策特別措置法に基づき原子力事業者が作成すべき原子力事業者防災業務計画等に関する命令（平成24年文部科学省・経済産業省令第4号）第2条第2項に基づき、原子力事業者が原子力事業者防災業務計画において記載することとし、その範囲の妥当性については、原子力規制委員会が原子力事業者防災業務計画の届出を受けた後、確認することとする。</p>
SE 53	火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失すること。	<p>(解説)</p> <p>左記の場合、原子炉の安全な状態を確保できなくなる可能性があることから施設敷地緊急事態の判断基準とする。</p> <p>安全機器等の範囲については、原子力災害対策特別措置法に基づき原子力事業者が作成すべき原子力事業者防災業務計画等に関する命令（平成24年文部科学省・経済産業省令第4号）第2条第2項に基づき、原子力事業者が原子力事業者防災業務計画において記載することとし、その範囲の妥当性については、原子力規制委員会が原子力事業者防災業務計画の届出を受けた後、確認することとする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<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>

重要区域において、火災※¹又は溢水※²が発生（重要区域外で発生した火災・溢水が重要区域内に影響を及ぼす場合を含む）し、以下の状況となったとき。

- (1) 安全上重要な構築物、系統又は機器の機能に支障が生じ、同一機能を有する系統のうち使用できる系統が1系統のみとなるおそれがあるとき。
- (2) 速やかに消火又は溢水を停止できないとき。
- (3) 速やかに消火又は溢水を停止できた場合でも火災又は溢水の状況から安全機器等の故障の蓋然性が高いと判断した場合。

なお、別表2-5に定める安全上重要な構築物、系統あるいは機器が各適用モード外においては、除外できる。

※1火災とは、発電所敷地内に施設される設備や仮置きされた可燃性物質（難燃性を含む）が発火することをいう。

※2溢水とは、発電所内に施設される機器の破損による漏水又は消火栓等の系統の作動による放水が原因で、系統外に放出された流体をいう（滞留水、流水、蒸気を含む）。

<火災・溢水による安全機能の一部喪失>

全ての区域において、火災※¹又は溢水※²が発生し、以下の状況となったとき。

- (1) 別表2-5に定める安全機器本体又は動力ケーブル等の焼損・水没等により、その機能が喪失し、同一の機能を有する全ての系統が使用できなくなったとき。
- (2) 火災により、別表2-5に定める安全機器等のサポート設備が故障し安全機器等の機能喪失の蓋然性が高いと判断したとき。

なお、別表2-5に定める安全上重要な構築物、系統あるいは機器が各適用モード外においては、除外できる。

※1火災とは、発電所敷地内に施設される設備や仮置きされた可燃性物質（難燃性を含む）が発火することをいう。

※2溢水とは、発電所内に施設される機器の破損による漏水又は消火栓等の系統の作動による放水が原因で、系統外に放出された流体をいう（滞留水、流水、蒸気を含む）。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

16. 外的事象（自然災害）の発生

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
— (警戒)	当該原子炉施設等立地道府県において、震度6弱以上の地震が発生した場合。	
— (警戒)	当該原子炉施設等立地道府県において、大津波警報が発令された場合。	
— (警戒)	当該原子炉施設において、新規制基準で定める設計基準を超える外的事象が発生した場合（竜巻、洪水、台風、火山等）	

玄海原子力発電所における解釈

<佐賀県において、震度6弱以上の地震が発生した場合>

<佐賀県において、大津波警報が発令された場合>

<玄海原子力発電所において、設計基準を超える自然現象による影響のおそれが発生した場合>
玄海原子力発電所において、地震、津波を除く自然現象が発生し、発電所設備に影響を及ぼすおそれがある場合。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

17. 外的事象による原子炉施設への影響等

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
— (警戒)	<p>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。</p>	
SE 55	<p>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること等放射性物質又は放射線が原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び防護措置の一部の実施を開始する必要がある事象が発生すること。</p>	<p>(解説) 放射性物質又は放射線が異常な水準ではないものの、原子力事業所外へ放出され、又は放出するおそれがあり、原子炉施設周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び施設敷地緊急事態要避難者の避難を開始する必要があることから施設敷地緊急事態の判断基準とする。</p>
GE 55	<p>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすこと等放射性物質又は放射線が異常な水準で原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺の住民の避難を開始する必要がある事象が発生すること。</p>	<p>(解説) 原子炉施設周辺の住民の避難等を開始する必要があることから全面緊急事態の判断基準とする。</p>

玄海原子力発電所における解釈

<原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置を判断した場合>
原子力規制委員会委員長又は委員長代行が判断したとき。

<防護措置の準備および一部実施が必要な事象>
破壊妨害行為等、プラントの安全を維持する機能に不具合を引き起こす事象が発生し、放射性物質又は放射線の影響範囲が敷地内に止まると予想され、原子力事業所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び施設敷地緊急事態要避難者の避難を開始する必要があると原子力防災管理者が判断したとき。

<住民の避難を開始する必要がある事象発生>
破壊妨害行為等、プラントの安全を維持する機能に不具合を引き起こす事象が発生し、放射性物質又は放射線の影響範囲が敷地外に及ぶと予想され、原子力事業所周辺の住民の避難等を開始する必要があると原子力防災管理者が判断したとき。

別表 2-4 EALを判断する基準の解釈

18. その他原子炉施設の重要な故障等

EAL No	原子力災害対策指針の項目/ 原災法施行令第4条・第6条の項目	原子力災害対策指針の緊急事態区分を 判断する基準等の解説
— (警戒)	オンサイト統括補佐が警戒を必要と認める当該原子炉施設の重要な故障等が発生した場合。	

玄海原子力発電所における解釈

＜オンサイト統括補佐が警戒を必要と認める原子炉施設の重要な故障等が発生した場合＞
原子力規制庁オンサイト統括補佐（原子力防災課事故対処室長）が判断したとき。

別表2-5 安全上重要な構築物、系統又は機器一覧表(1/2)
(玄海原子力発電所1, 2号機)

要求される機能	安全機器名	重要区域	EAL No			1号機	2号機	
原子炉停止機能	制御棒制御系	1,2号機: 1, 2号制御棒電源室	—	—	GE11	○	○	
	原子炉保護系	1,2号機: 継電器室				○	○	
	原子炉制御系	1,2号機: 継電器室				○	○	
非常用炉心冷却機能	高圧注入ポンプ	1号機: 高圧注入ポンプエリア 2号機: 高圧注入ポンプ室	—	SE21	GE21	○	○	
	余熱除去ポンプ	1,2号機: 余熱除去ポンプ室				○	○	
	蓄圧タンク	1,2号機: 原子炉格納容器				○	○	
格納容器冷却機能	格納容器スプレイポンプ	1号機: 格納容器スプレイポンプエリア 2号機: 格納容器スプレイポンプ室	—	SE41	GE41	○	○	
	(格納容器スプレイ冷却器含む)	1号機: 格納容器スプレイ冷却器エリア 2号機: 格納容器スプレイ冷却器室				○	○	
2次系除熱機能	電動補助給水ポンプ	1,2号機: 補助給水ポンプ室	AL24	SE24	GE24	○	○	
	タービン駆動補助給水ポンプ	1号機: 補助給水ポンプ室 2号機: タービン駆動補助給水ポンプ室				○	○	
停止時除熱機能	余熱除去ポンプ (余熱除去冷却器含む)	1,2号機: 余熱除去ポンプ室	AL29	SE29	GE29	○	○	
		1,2号機: 余熱除去冷却器室				○	○	
停止時炉心補給機能	充てんポンプ	1号機: 充てんポンプエリア 2号機: 充てんポンプ室	—	—	GE29	○	○	
	燃料取替用水タンク	1,2号機: 屋外11.3m	—	SE29		○	○	
交流電源機能	非常用ディーゼル発電機	1,2号機: 非常用ディーゼル発電機室	AL26	SE26 SE27	GE26 GE27	○	○	
	変圧器	所内変圧器				1,2号機: 変圧器エリア	○	○
		起動変圧器				1,2号機: 変圧器エリア	○	○
		予備変圧器				1,2号機: 予備変圧器エリア	○	○
非常用交流母線	1,2号機: 安全補機開閉器室				○	○		
直流電源機能(充電器)	直流電源装置	1,2号機: 直流電源室	—	SE27	GE27	○	○	
直流電源機能(蓄電池)	蓄電池	1,2号機: 蓄電池室	—	SE27	GE27	○	○	
使用済燃料冷却機能	使用済燃料ピットポンプ	1,2号機: 使用済燃料ピットポンプエリア	AL30	SE30	GE30	○	○	
	使用済燃料ピット冷却器	1号機: 使用済燃料ピットポンプエリア 2号機: 使用済燃料ピット冷却器室				○	○	
	使用済燃料ピット	1,2号機: 使用済燃料ピットエリア				○	○	
中央制御機能	中央制御室 主盤	1,2号機: 中央制御室	AL51	SE51	GE51	○	○	
	中央制御室 原子炉補助盤					○	○	
	中央制御室 原子炉関連盤					○	○	

(注) 各運転モードにおいて要求される機能は異なるため、運転モードにより要求されない場合は除く。

別表2-5 安全上重要な構築物、系統又は機器一覧表(2/2)
(玄海原子力発電所3, 4号機)

要求される機能	安全機器名	重要区域	EAL No.			3号機	4号機	
原子炉停止機能	制御棒制御系	3,4号機: 原子炉トリップ遮断器室、MGセット室	—	—	GE11	○	○	
	原子炉保護系	3,4号機: 継電器室				○	○	
	原子炉制御系	3,4号機: 継電器室				○	○	
非常用炉心冷却機能	高圧注入ポンプ	3,4号機: 高圧注入ポンプ室	—	SE21	GE21	○	○	
	余熱除去ポンプ	3,4号機: 余熱除去ポンプ室				○	○	
	蓄圧タンク	3,4号機: 原子炉格納容器				○	○	
格納容器冷却機能	格納容器スプレイポンプ	3,4号機: 格納容器スプレイポンプ室	—	SE41	GE41	○	○	
	(格納容器スプレイ冷却器含む)	3,4号機: 格納容器スプレイ冷却器室				○	○	
2次系除熱機能	電動補助給水ポンプ	3,4号機: 電動補助給水ポンプ室	AL24	SE24	GE24	○	○	
	タービン動補助給水ポンプ	3,4号機: タービン動補助給水ポンプ室				○	○	
停止時除熱機能	余熱除去ポンプ	3,4号機: 余熱除去ポンプ室	AL29	SE29	GE29	○	○	
	(余熱除去冷却器含む)	3,4号機: 余熱除去冷却器室				○	○	
停止時炉心補給機能	充てんポンプ	3,4号機: 充てんポンプ室	—	—	GE29	○	○	
	燃料取替用水タンク	3号機: 燃料取替用水タンク室 4号機: 燃料取替用水ピット	—	SE29		○	○	
交流電源機能	非常用ディーゼル発電機	3,4号機: 非常用ディーゼル発電機室	AL25 AL26	SE25 SE26 SE27	GE25 GE26 GE27	○	○	
	移動式大容量発電機	屋外				○	○	
	変圧器	所内変圧器				変圧器エリア	○	○
		予備変圧器				特別高圧開閉所	○	○
非常用交流母線	3,4号機: 安全補機開閉器室	○	○					
直流電源機能(充電器)	直流電源装置	3,4号機: 直流電源室	—	SE27	GE27	○	○	
直流電源機能(蓄電池)	蓄電池	3,4号機: 蓄電池室	—	SE27	GE27	○	○	
使用済燃料冷却機能	使用済燃料ピットポンプ	3,4号機: 使用済燃料ピットポンプエリア	AL30	SE30	GE30	○	○	
	使用済燃料ピット冷却器	3,4号機: 使用済燃料ピット冷却器室				○	○	
	使用済燃料ピット	3号機: 燃料取扱棟 4号機: 燃料取扱エリア				○	○	
中央制御機能	中央制御室	3,4号機: 中央制御室	AL51	SE51	GE51	○	○	
	主盤					○	○	
	中央制御室 原子炉補助盤					○	○	
	中央制御室 原子炉関連盤					○	○	

(注) 各運転モードにおいて要求される機能は異なるため、運転モードにより要求されない場合は除く。

別表 2 - 6 原子力防災要員の職務と配置

原子力防災要員の職務	配 置	原子力防災組織の班名
(1) 特定事象が発生した場合における当該特定事象に関する情報の整理並びに内閣総理大臣及び原子力規制委員会（事業所外運搬に係る特定事象の発生の場合にあつては、内閣総理大臣、原子力規制委員会及び国土交通大臣）、関係地方公共団体の長その他の関係者との連絡調整	発電所	総括班 広報班
(2) 原子力災害合同対策協議会における原子力緊急事態に関する情報の交換並びに緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策についての相互の協力	発電所	総括班
	オフサイトセンター	原子力防災管理者が指名する者 (副原子力防災管理者を含む。)
(3) 特定事象が発生した場合における当該特定事象に関する広報	発電所	広報班
	オフサイトセンター	原子力防災管理者が指名する者
(4) 原子力事業所内外の放射線量の測定その他の特定事象に関する状況の把握	発電所	安全管理班
	オフサイトセンター	原子力防災管理者が指名する者
(5) 原子力災害の発生又は拡大の防止のための措置の実施	発電所	運転班
(6) 防災に関する施設又は設備の整備及び点検並びに応急の復旧	発電所	保修班
(7) 放射性物質による汚染の除去	発電所	安全管理班
	オフサイトセンター	原子力防災管理者が指名する者
(8) 被ばく者の救助その他の医療に関する措置の実施	発電所	総務班
(9) 原子力災害の発生又は拡大の防止のために必要な資機材の調達及び輸送	発電所	総務班
(10) 原子力事業所内の警備及び原子力事業所内における従事者等の避難誘導	発電所	総務班

別表3-1 原子力防災資機材(1/2)

分類	法令による名称	具体的名称	数量	設置場所 保管場所	点検頻度
放射線障害防護用器具	汚染防護服	アノラック	50組	1,2号保健物理室 今村寮 モニタリングカー	年1回
		タイベック	50組		
	呼吸用ポンベ付一体型防護マスク	セルフエアーセット	3個	1,2号保健物理室	年1回
	フィルター付き防護マスク	全面マスク	50個	1,2号保健物理室 今村寮 モニタリングカー	年1回
半面マスク		50個			
通信機器 非常用	緊急時電話回線	緊急時電話回線	1回線	緊急時対策所	年1回
	ファクシミリ	ファクシミリ	1台		
	携帯電話等	携帯電話等	7台	個人配布	
計測器等	排気筒モニタリング設備 その他の固定式測定器	1号A/B排気筒モニタ	1台	1号原子炉補助建屋	定検毎
		1号C/V排気筒モニタ	1台		
		2号A/B排気筒モニタ	1台	2号原子炉補助建屋	
		2号C/V排気筒モニタ	1台		
		3号排気筒モニタ	1台	3号原子炉補助建屋	
		4号排気筒モニタ	1台	4号原子炉周辺建屋	
		試料放射能測定装置	2台	1,2号放射能測定室 3,4号放射能測定室	
	ガンマ線測定用サーベイメータ	γ測定電離箱サーベイメータ	4台	1,2号保健物理室 今村寮	年1回
		γ測定ポケットサーベイメータ(貸与分)	10台	緊急時対策所	年1回
	中性子線測定用サーベイメータ	中性子線測定サーベイメータ	2台	1,2号保健物理室	年1回
	空間放射線積算線量計	蛍光ガラス線量計	150個	環境放射能測定室	年1回
		蛍光ガラス線量計(貸与分)	100個	緊急時対策所	年1回
		蛍光ガラス線量計リーダ	1台	環境放射能測定室	年1回
	表面汚染密度測定用サーベイメータ	α表面汚染測定シンチレーションサーベイメータ	1台	今村寮	年1回
		β表面汚染測定GMサーベイメータ	1台		
	可搬式ダスト測定関連機器	可搬式ダストサンブラ	3台	モニタリングカー	年1回
		可搬式ダストサンブラ(貸与分)	10台	緊急時対策所	年1回
		可搬式ダスト測定器	1台	モニタリングカー	年1回
		ダスト・ヨウ素サンブラ	1台		
	可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器	可搬式ヨウ素サンブラ	1台	モニタリングカー	年1回
可搬式ヨウ素測定器		1台			
個人用外部被ばく線量測定器	ガラスバッジ	50台	今村寮	3か月1回 (交換)	
	ガラスバッジ(貸与分)	50台	緊急時対策所	3か月1回 (交換)	

別表 3-1 原子力防災資機材 (2/2)

分類	法令による名称		具体的名称	数量	設置場所 保管場所	点検頻度
計 測 器 等	その他	エリアモニタリング設備	1号格納容器内高レンジ エリアモニタ	4台	1号原子炉格納容器	定検毎
			1号使用済燃料ピット付近区域 エリアモニタ	1台	1号原子炉補助建屋	定検毎
			1号使用済燃料ピット周辺 可搬型エリアモニタ	1台	1号原子炉補助建屋	年1回
			2号格納容器内高レンジ エリアモニタ	4台	2号原子炉格納容器	定検毎
			2号使用済燃料ピット付近区域 エリアモニタ	1台	2号原子炉補助建屋	定検毎
			2号使用済燃料ピット 排気ガスモニタ	1台	2号原子炉補助建屋	定検毎
			3号格納容器内高レンジ エリアモニタ	4台	3号原子炉格納容器	定検毎
			3号使用済燃料ピット エリアモニタ	1台	3号原子炉周辺建屋	定検毎
			3号使用済燃料ピット 排気ガスモニタ	1台	3号原子炉補助建屋	定検毎
			4号格納容器内高レンジ エリアモニタ	4台	4号原子炉格納容器	定検毎
			4号使用済燃料ピット エリアモニタ	1台	4号原子炉周辺建屋	定検毎
			4号使用済燃料ピット 排気ガスモニタ	1台	4号原子炉周辺建屋	定検毎
		モニタリングカー	モニタリングカー	2台	駐車場	年1回
その他 資機材	ヨウ素剤	ヨウ化カリウム丸	310錠	健康管理室	年1回	
	担架	担架	1台			
	除染用具	除染キット	1式			
	被ばく者の輸送のために 使用可能な車両	ワゴン車	1台	3,4号車庫	年1回	
	屋外消火栓設備又は動力 消防ポンプ設備	屋外消火栓設備	1式	構内	年1回	

別表3-2 その他の原子力防災資機材(1/2)

分類	名称	数量	設置場所 保管場所	点検頻度	
				存否・外観	機能
通 信 機 器	緊急時電話回線	5回線	代替緊急時対策所	月1回	年1回
	衛星携帯電話	5台	1,2号サービスビル 3,4号サービスビル 佐志総合寮 今村寮 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	衛星携帯電話(固定)	4台	1,2号中央制御室 3,4号中央制御室 3,4号サービスビル 唐津消防署	月1回	年1回
	衛星携帯電話(固定)	8台	緊急時対策所 1,2号中央制御室 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	衛星電話(VSAT)	2台	代替緊急時対策所 佐志総合寮	月1回	年1回
	保安電話	1台	唐津消防署	月1回	年1回
	ファクシミリ	4台	1,2号中央制御室 3,4号中央制御室 1,2号TV会議室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	社内テレビ会議システム (地上・衛星切替式)	2台	緊急時対策所 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	衛星電話兼FAX(VSAT)	3台	緊急時対策所 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	無線(MCA)(指令局)	4台	緊急時対策所 1,2号中央制御室 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	無線(MCA)(移動局)	40台	1,2号中央制御室 3,4号中央制御室 正門守衛所	月1回	年1回
計 測 器 等	電離箱サーベイメータ(1,2号)	5台	1,2号保健物理室 1,2号中央制御室 今村寮 モニタリングカー	月1回	年1回
	電離箱サーベイメータ(3,4号)	6台	緊急時対策所 3,4号保健物理室 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	ポケットサーベイメータ	32台	緊急時対策所 3,4号保健物理室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	可搬型モニタリングポスト	3台	今村寮 原子力訓練センター ドラム前処理室	月1回	年1回
	ダストサンプラ	2台	緊急時対策所 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	電子ポケット線量計(1,2号)	20本	1,2号中央制御室 今村寮	月1回	年1回
	電子ポケット線量計(3,4号)	280本	緊急時対策所 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	ガラスバッジ(1,2号)	10個	1,2号中央制御室	月1回	3ヶ月1回 (交換)
	ガラスバッジ(3,4号)	160個	緊急時対策所 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	3ヶ月1回 (交換)
	値賀崎モニタ	1式	値賀崎灯台付近	月1回	年1回
	1,2号放水口モニタ	1式	1,2号放水口付近	月1回	年1回
	3号放水口モニタ	1式	3号放水ピット付近	月1回	年1回
4号放水口モニタ	1式	4号放水ピット付近	月1回	年1回	

別表 3-2 その他の原子力防災資機材 (2/2)

分類	名称	数量	設置場所 保管場所	点検頻度	
				存否・外観	機能
緊急時対応に必要な主な資機材	ホイールローダ	4台	第1保管エリア 第2保管エリア 第3保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	油圧ショベル	2台	第1保管エリア 第2保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	フォークリフト (1,2号)	2台	第1保管エリア 第2保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	フォークリフト (3,4号)	3台	第1保管エリア 第3保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	ユニック車 (1,2号)	2台	第1保管エリア 第2保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	ユニック車 (3,4号)	3台	第1保管エリア 第3保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	タンクローリ (1,2号)	1台	第2保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	タンクローリ (3,4号)	1台	第3保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	高圧発電機車 (1,2号)	2台	第2保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	高圧発電機車 (3,4号)	2台	第3保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	移動式大容量発電機 (1,2号)	2台	第2保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	移動式大容量発電機 (3,4号)	2台	第3保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	半面マスク (1,2号)	15個	1,2号中央制御室	月1回	年2回
	全面マスク (1,2号)	15個			
	半面マスク (3,4号)	55個	緊急時対策所 3,4号保健物理室 3,4号中央制御室 代替緊急時対策所	月1回	年2回
	全面マスク (3,4号)	55個			
	汚染防護服 (タイベック) (1,2号)	80組	1,2号保健物理室 1,2号中央制御室	月1回	—
	汚染防護服 (タイベック) (3,4号)	110組	3,4号保健物理室 3,4号中央制御室	月1回	—
	高線量対応防護服	10着	3,4号中央制御室	月1回	—
	高線量対応防護服	10着	今村寮	月1回	—
	可搬型発電機	3台	モニタリングカー	月1回	—
	サーチライト	25個	3,4号倉庫 代替緊急時対策所	月1回	年1回
	乾電池	500個	代替緊急時対策所	月1回	—
	ポータブル電源装置	6台	代替緊急時対策所	月1回	月1回
	ガソリン	1式	1,2号油倉庫 及び危険物保管庫	6ヶ月1回	2年以内に 交換
	ケーブル他 (1,2号)	1式	専用保管庫他	6ヶ月1回	年1回
	ケーブル他 (3,4号)	1式	専用保管庫他	6ヶ月1回	年1回
	水中ポンプ (1,2号)	8台	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	水中ポンプ (3,4号)	11台	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	ディーゼルエンジン発電機 (1,2号)	4台	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	ディーゼルエンジン発電機 (3,4号)	6台	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	エンジンポンプ (1,2号)	4台	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	エンジンポンプ (3,4号)	8台	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	ホース他 (1,2号)	1式	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	ホース他 (3,4号)	1式	第1保管エリア	6ヶ月1回	年1回
	食料 (1,2号)	1,080食	1,2号中央制御室	月1回	賞味期限内 交換
	水 (1,2号)	360ℓ			
	食料 (3,4号)	6,660食	3,4号中央制御室 (チャート室)	月1回	賞味期限内 交換
	水 (3,4号)	2,244ℓ			

別表 3-3 原子力災害対策活動で使用する資料

資 料 名
1. 発電所周辺地図 ① 発電所周辺地域地図 (1/25,000) ※ ② 発電所周辺地域地図 (1/50,000) ※
2. 発電所周辺航空写真パネル※
3. 発電所気象観測データ ① 統計処理データ※ ② 毎時観測データ※
4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ ① 空間線量モニタリング配置図※ ② 環境試料サンプリング位置図※ ③ 環境モニタリング測定データ※
5. 発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落の人口分布図 ③ 市町村人口表
6. 主要系統模式図 (各ユニット)
7. 原子炉設置許可申請書 (各ユニット) ※
8. 系統図及びプラント配置図 ① 系統図 ② プラント配置図※
9. プラント関連プロセス及び放射線計測配置図 (各ユニット)
10. プラント主要設備概要 (各ユニット)
11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表 (各ユニット)
12. 規定類 ① 原子炉施設保安規定※ ② 原子力事業者防災業務計画※
13. 運転基準緊急処置編

備考 1. 第 3 章第 3 節 1 及び 2 で定めるオフサイトセンター、佐賀県、玄海町、唐津市、伊万里市、長崎県、松浦市、佐世保市、平戸市、壱岐市、福岡県及び糸島市の災害対策本部等に備え付けるために提出する資料は、本表 1～12 の資料とする。

2. □ : 原災法第 12 条第 4 項に基づき、オフサイトセンターに備え付けるために、内閣総理大臣に提出する資料

3. ※ : 原子力事業所災害対策支援拠点で使用する資料

別表 3-4 原子力事業所災害対策支援拠点 (1/3)
(原子力事業所災害対策支援拠点の候補地)

1. 唐津発電所

項目	仕様
所在地	佐賀県唐津市二夕子三丁目 2 1 3 番
広さ	面積 約 225,000m ²
発電所からの方位、 距離	南東 約 12 km
非常用電源	可搬型発電機

2. 伊万里変電所横用地

項目	仕様
所在地	佐賀県伊万里市大坪町字柳町丙 2 1 6 1 番 2
広さ	面積 約 1,200m ²
発電所からの方位、 距離	南 約 27 km
非常用電源	可搬型発電機

別表3-4 原子力事業所災害対策支援拠点(2/3)
(必要な資機材等保管場所及び輸送手段等)

1. 資機材、通信機器保管場所：福岡資材センター

項目	仕様
所在地	福岡県福岡市東区名島二丁目29番1号
発電所までの距離	約50km
備考	敷地内の倉庫を利用

2. 輸送手段

手段	輸送方法
陸路	トラックに積み込み、自然災害等の状況により経路を決定し輸送する。(委託契約) ただし、陸送が困難な場合は、ヘリ輸送にて対応する。

3. その他

- (1) 消耗品類(食料、飲料水、毛布等)は、社内の備蓄品から供給する。
なお、輸送手段については、陸路を基本とした上記輸送手段に準ずる。
- (2) 非常用電源等に係る燃料については、初期対応に必要な数量確保に加え、調達先と災害時優先調達契約を締結している。

別表3-4 原子力事業所災害対策支援拠点(3/3)

(必要な資機材、通信機器の数量等)

分類	資機材	数量	点検頻度	
			存否・外観	機能
出入管理	入退城管理装置	1式	月1回	年1回
	放射線防護教育資料	100部	月1回	—
放管資機材	移動式WBC(車載型)※1	1台	月1回	年1回
	GM汚染サーベイメータ	24台	月1回	年1回
	NaIシンチレーションサーベイメータ	2台	月1回	年1回
	電離箱サーベイメータ	2台	月1回	年1回
	個人線量計(ポケット線量計)	540個	月1回	年1回
	汚染防護服(ゴム手袋)	8,400双	月1回	—
	汚染防護服 (上下下着、帽子、綿手袋、靴下、オーバーシューズ、タイベック、アノラック)	各4,200 組、個、双、足、着	月1回	—
	全面マスク	900個	月1回	年1回
除染用資機材	除染用テント、車除染用洗浄機	2式	月1回	—
	廃液タンク	12m ³	月1回	—
設営用資機材	災害用テント	10式	月1回	—
非常用電源	可搬型発電機	2台	月1回	年1回
燃料	軽油	200ℓ	月1回	—
その他	ヨウ素剤(ヨウ化カリウム丸)	7,560錠	月1回	—

分類	名称	数量	通信先	点検頻度	
				存否・外観	機能
通信機器	衛星携帯電話	4台	社内・社外	月1回	年1回
	無線機	4台	社内	月1回	年1回
	ファクシミリ	2台	社内・社外	月1回	年1回
	可搬型衛星通信装置	2台	社内・社外	月1回	年1回

※1：平成25年度下期中に整備完了予定。

別表 3-5 緊急時対策所

緊急時対策所

項目	仕様
広さ	・面積 約190m ²
耐地震	・建築基準法1.5倍
耐放射線	・遮へい壁 ・換気浄化設備
非常用電源	・3号機ディーゼル発電機 ・ポータブル電源装置（リチウムイオン電池）（兼用）
燃料	・燃料タンク132kℓ（重油） ・補給手段：タンクローリ等

代替緊急時対策所

項目	仕様
広さ	・緊急時対策所エリア 約170m ² ・チェンジングエリア 約10m ²
耐地震・津波	・基準地震動による地震力に対し機能維持 ・発電所構内の高台（E L約21m）に設置
耐放射線	・遮へい壁 ・換気設備
非常用電源	・代替緊急時対策所用発電機（100kVA×2台、予備1台） ・ポータブル電源装置（リチウムイオン電池） ・無停電電源装置
燃料	・燃料タンク200ℓ（重油又は軽油） ・燃料油貯蔵タンク178kℓ（重油） ・補給手段：タンクローリ等

別表 3-6 統合原子力防災ネットワークに接続する非常用通信機器等

1. 緊急時対策所

分類	名称	数量	設置箇所	点検頻度	
				存否・外観	機能
非常用通信機器	I P 電話	4 台	緊急時対策所	月 1 回	年 1 回
	I P - F A X	2 台			
	衛星通信装置 (電話)	2 台			
	衛星通信装置 (I P - F A X)	1 台			
テレビ会議システム	テレビ会議システム (地上・衛星系切替)	1 台	緊急時対策所	月 1 回	年 1 回

2. 代替緊急時対策所

分類	名称	数量	設置箇所	点検頻度	
				存否・外観	機能
非常用通信機器	I P 電話	1 台	代替 緊急時対策所	月 1 回	年 1 回
	I P - F A X	1 台			
	衛星通信装置 (電話)	2 台			
	衛星通信装置 (I P - F A X)	1 台			
テレビ会議システム	テレビ会議システム (地上・衛星系切替)	1 台	代替 緊急時対策所	月 1 回	年 1 回

3. 原子力施設事態即応センター

分類	名称	数量	設置箇所	点検頻度	
				存否・外観	機能
非常用通信機器	I P 電話	6 台	原子力施設事態 即応センター	月 1 回	年 1 回
	I P - F A X	3 台			
	衛星通信装置 (電話)	2 台			
	衛星通信装置 (I P - F A X)	1 台			
テレビ会議システム	テレビ会議システム (地上・衛星系切替)	1 台	原子力施設事態 即応センター	月 1 回	年 1 回

4. 発電所・本店

分類	名称	数量	設置箇所	点検頻度	
				存否・外観	機能
S P D S	発電所 S P D S ※ ¹	1 式	発電所	月 1 回	年 1 回
	本店 S P D S ※ ²	1 式	本店	月 1 回	年 1 回

※1：発電所 S P D S については、地上系と衛星系ともに統合原子力防災ネットワークへ接続。

※2：本店 S P D S については、地上系のみ統合原子力防災ネットワークへ接続可。

別表 3-7 原子力施設事態即応センター

項目	仕様
所在地	・福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号（本店建屋）
発電所からの距離	・約50km
広さ	・約100m ² （隣接する非常災害対策総本部室を含めると約300m ² ）
建物の耐震性能等	・現建築基準法に定められている新耐震基準と同程度の耐震性を保有 ・資料等の転倒・飛び出し防止措置
非常用電源	・ガスタービン発電機（1,250kVA）
燃料	・燃料タンク（容量：7,000ℓ） ・調達先と災害時優先調達契約を締結
その他	・消耗品類（食料、飲料水等）は、本店建屋近傍の備蓄庫に保管

分類	名称	数量	通信先	点検頻度	
				存否・外観	機能
通信機器	社内電話	5台	社内・社外	月1回	年1回
	ファクシミリ	1台	社内・社外		
	衛星携帯電話	1台	社内・社外		
	無線機	5台	社内		
テレビ会議システム	社内テレビ会議システム	1台	社内		

別表 3 - 8 訓練の種類

訓練の種類	対象者	頻 度	訓練内容
防災訓練	発電所、本店の原子力防災要員及び緊急時対策要員等	1回/年	放射性物質の放出を伴う事象を想定し、緊急時体制を発令し、原子力防災要員及び緊急時対策要員を非常召集し、活動を行う。
AM訓練	発電所の原子力防災要員及び緊急時対策要員等	1回/年	アクシデントマネジメントを踏まえた事象を想定し、原子力防災要員及び緊急時対策要員による活動を行う。
緊急時対応訓練	発電所の原子力防災要員及び緊急時対策要員等	1回/年	全交流電源喪失を想定し、原子力防災要員及び緊急時対策要員による活動を行う。
緊急事態支援組織対応訓練	発電所、本店の原子力防災要員及び緊急時対策要員等	1回/年	緊急事態支援組織との連携について原子力防災要員及び緊急時対策要員による活動を行う。
通報訓練	原子力防災管理者及び本店通報連絡責任者等	1回/年	社内及び社外関係機関への連絡に関する訓練を行う。
緊急被ばく医療訓練	発電所防災組織の総務班、安全管理班等	1回/年	管理区域内で負傷者が発生したことを想定して、負傷者の搬出、汚染の除去及び応急処置等の訓練を行う。
モニタリング訓練	発電所防災組織の安全管理班	1回/年	空間線量当量率測定用サーベイメータ及び汚染密度測定用サーベイメータ等を用いて、緊急時モニタリング訓練等を行う。
避難誘導訓練	発電所防災組織の総務班等	1回/年	見学者来訪時に緊急事態が発生したことを想定して、避難誘導の訓練を行う。

別表3-9 原子力緊急事態支援組織

1. 原子力緊急事態支援組織の概要

実施主体	日本原子力発電株式会社
所在地	日本原子力発電株式会社 敦賀総合研修センター内 (所在地：福井県敦賀市杳見165-9-6)
施設概要	事務所兼研修室、資機材保管スペース、訓練施設、宿泊施設、駐車場 等
要員数	9名（組織長、対応要員）

2. 平常時の主な業務

資機材の集中管理	保有資機材（4. 参照）について集中管理を行い、使用可能な状態に整備する。
資機材の機能向上及び拡充	国内外の先進的資機材に係る情報を収集するとともに、保有資機材の機能向上に係る改良措置及び新規資機材導入の検討などを行う。
資機材操作要員の養成訓練	原子力事業者の要員に対する資機材操作訓練を実施する。 ・場 所：日本原子力発電株式会社 敦賀総合研修センター内、又は原子力事業者との連携訓練実施場所 ・頻 度：操作技能の習得訓練実施後、技能の定着を目的とした訓練を定期的（1回/年）に実施 ・主な内容：遠隔操作資機材のメンテナンス、運転操作等
原子力防災訓練への協力	原子力事業者が行う原子力防災訓練に計画的に参画し、資機材の提供時の発災事業者との連携対応と資機材輸送手段の妥当性の確認、支援対応に関する改善事項を確認する。

3. 原子力災害発生時の原子力緊急事態支援組織の対応及び発災事業者への支援内容

災害発生時の連絡体制	<pre> graph LR A[発災事業者*] -- "10条通報 出動要請" --> B["(平日日中) 支援組織長 (夜間休祭日) 連絡当番者"] B -- "出動指示" --> C[支援組織要員] C -- "状況報告" --> B </pre>
発災事業者への支援内容	<p>※発災事業者：特定事象が発生した原子力事業所を保有する事業者</p> <ul style="list-style-type: none"> 発災事業者からの支援要請後、支援組織の要員を召集し、資機材の輸送準備を開始する。 支援組織から輸送先施設までの資機材の輸送は、陸路による複数ルートのうちから出動時の状況（災害、天候等）に応じた最適なルートにて行う。なお、状況に応じてヘリコプターによる発電所近郊までの輸送も考慮する。 災害発生状況に応じた資機材引渡し箇所にて、発災事業者へ資機材を引き渡すとともに、発災事業者が実施する資機材操作の支援及び資機材を活用した事故収束活動に係る助言を実施する。 以上の活動については、支援組織本部の指揮命令のもとに実施する。

4. 保有資機材一覧

資機材については1回/年保守点検を行う。また、不具合が長期にわたる場合には代替品を補充する。

分類	名 称	数量	保管場所
遠隔操作ロボット	現場偵察（撮影、放射線測定）用ロボット	2台	資機材保管スペース
	障害物撤去用ロボット	1台	
除染用資機材	除染用資機材	1式	

別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム (SPDS) データ項目 (1/4)

玄海原子力発電所 1号機

No.	パラメータ名	工学単位	No.	パラメータ名	工学単位
1	格納容器排気筒ガスモニタ (A or B)	cpm	41	1次冷却材サブクール度	℃
2	格納容器排気筒レンジガスモニタA	cpm	42	格納容器高レンジエリアモニタB (高レンジ)	mSv/h
3	格納容器排気筒レンジガスモニタB	cpm	43	格納容器内温度	℃
4	補助建屋排気筒ガスモニタ (A or B)	cpm	44	格納容器再循環サンプル水位 (広域)	%
5	補助建屋排気筒高レンジガスモニタA	cpm	45	燃料取替用水タンク水位	%
6	補助建屋排気筒高レンジガスモニタB	cpm	46	充てんライン流量	m ³ /h
7	玄海観測所B EL+70m最多風向	° DEG	47	復水器排気ガスモニタ	cpm
8	玄海観測所B EL+70m平均風速	m/秒	48	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm
9	大気安定度	-	49	A蒸気発生器水位 (広域)	%
10	PS-1 空気吸収線量率	nGy/h	50	B蒸気発生器水位 (広域)	%
11	PC-1 空気吸収線量率	nGy/h	51	A補助給水ライン流量	m ³ /h
12	PC-2 空気吸収線量率	nGy/h	52	B補助給水ライン流量	m ³ /h
13	1次冷却材圧力	MPa	53	A給水流量	t/h
14	Aループ高温側温度 (広域)	℃	54	B給水流量	t/h
15	Bループ高温側温度 (広域)	℃	55	A主蒸気圧力	MPa
16	安全注入ライン低温配管流量	m ³ /h	56	B主蒸気圧力	MPa
17	安全注入ライン高温配管流量	m ³ /h	57	安全注入動作	発生/復帰
18	A余熱除去流量	m ³ /h	58	原子炉水位	%
19	B余熱除去流量	m ³ /h	59	出力領域中性子束	%
20	A高压注入ポンプ	運転/停止	60	出力領域中性子束	%
21	B高压注入ポンプ	運転/停止	61	出力領域中性子束	%
22	A余熱除去ポンプ	運転/停止	62	出力領域中性子束	%
23	B余熱除去ポンプ	運転/停止	63	線源領域中性子束 [I]	cps
24	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	64	線源領域中性子束 [II]	cps
25	中間領域中性子束 (CH1)	A	65	格納容器ガスモニタ	cpm
26	中間領域中性子束 (CH2)	A	66	放水口モニタ	cpm
27	全制御棒全挿入	全挿入/引抜			
28	加圧器水位	%			
29	格納容器圧力 (広域)	MPa			
30	格納容器隔離動作A	発生/復帰			
31	A格納容器スプレイ流量	m ³ /h			
32	B格納容器スプレイ流量	m ³ /h			
33	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止			
34	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止			
35	4-1C母線電圧	kV			
36	4-1D母線電圧	kV			
37	4-1 AEG しゃ断器	入/切			
38	4-1 BEG しゃ断器	入/切			
39	耐LOCA仕様炉内T/C最高値 (瞬時値)	℃			
40	耐LOCA仕様炉内T/C平均値 (瞬時値)	℃			

別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム (SPDS) データ項目 (2/4)

玄海原子力発電所 2号機

No.	パラメータ名	工学単位	No.	パラメータ名	工学単位
1	格納容器排気筒ガスモニタ (A or B)	cpm	41	1次冷却材サブクール度	℃
2	格納容器排気筒レンジガスモニタA	cpm	42	格納容器高レンジエアモニタB (高レンジ)	mSv/h
3	格納容器排気筒レンジガスモニタB	cpm	43	格納容器内温度	℃
4	補助建屋排気筒ガスモニタ (A or B)	cpm	44	格納容器再循環サンプル水位 (広域)	%
5	補助建屋排気筒高レンジガスモニタA	cpm	45	燃料取替用水タンク水位	%
6	補助建屋排気筒高レンジガスモニタB	cpm	46	充てんライン流量	m ³ /h
7	玄海観測所B EL+70m最多風向	° DEG	47	復水器空気抽出器ガスモニタ	cpm
8	玄海観測所B EL+70m平均風速	m/秒	48	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm
9	大気安定度	-	49	A蒸気発生器水位 (広域)	%
10	PS-1 空気吸収線量率	nGy/h	50	B蒸気発生器水位 (広域)	%
11	PC-1 空気吸収線量率	nGy/h	51	A補助給水ライン流量	m ³ /h
12	PC-2 空気吸収線量率	nGy/h	52	B補助給水ライン流量	m ³ /h
13	1次冷却材圧力	MPa	53	A給水流量	t/h
14	Aループ高温側温度 (広域)	℃	54	B給水流量	t/h
15	Bループ高温側温度 (広域)	℃	55	A主蒸気圧力	MPa
16	安全注入ライン低温配管流量	m ³ /h	56	B主蒸気圧力	MPa
17	安全注入ライン高温配管流量	m ³ /h	57	安全注入動作	発生/復帰
18	A余熱除去流量	m ³ /h	58	原子炉水位	%
19	B余熱除去流量	m ³ /h	59	出力領域中性子束	%
20	A高圧注入ポンプ	運転/停止	60	出力領域中性子束	%
21	B高圧注入ポンプ	運転/停止	61	出力領域中性子束	%
22	A余熱除去ポンプ	運転/停止	62	出力領域中性子束	%
23	B余熱除去ポンプ	運転/停止	63	線源領域中性子束 [I]	cps
24	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	64	線源領域中性子束 [II]	cps
25	中間領域中性子束 (CH1)	A	65	格納容器ガスモニタ	cpm
26	中間領域中性子束 (CH2)	A	66	放水口モニタ	cpm
27	全制御棒全挿入	全挿入/引抜			
28	加圧器水位	%			
29	格納容器圧力 (広域)	MPa			
30	格納容器隔離動作A	発生/復帰			
31	A格納容器スプレイ流量	m ³ /h			
32	B格納容器スプレイ流量	m ³ /h			
33	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止			
34	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止			
35	4-2C母線電圧	kV			
36	4-2D母線電圧	kV			
37	4-2 AEG しゃ断器	入/切			
38	4-2 BEG しゃ断器	入/切			
39	耐LOCA仕様炉内T/C最高値 (瞬時値)	℃			
40	耐LOCA仕様炉内T/C平均値 (瞬時値)	℃			

別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム (SPDS) データ項目 (3/4)

玄海原子力発電所 3号機

No.	パラメータ名	工学単位	No.	パラメータ名	工学単位
1	排気筒ガスモニタ (A or B)	cpm	41	格納容器内高レンジエアモニタ (高レンジ)	mSv/h
2	排気筒高レンジガスモニタ (低レンジ)	cpm	42	格納容器内温度	℃
3	排気筒高レンジガスモニタ (高レンジ)	cpm	43	格納容器再循環サンプ水位 (広域)	%
4	玄海観測所B EL+70m風向	° (DEG)	44	燃料取替用水タンク水位	%
5	玄海観測所B EL+70m平均風速	m/秒	45	充てん水流量	m ³ /h
6	大気安定度	-	46	復水器排気ガスモニタ	cpm
7	P S-1 空気吸収線量率	nGy/h	47	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm
8	P C-1 空気吸収線量率	nGy/h	48	A蒸気発生器広域水位	%
9	P C-2 空気吸収線量率	nGy/h	49	B蒸気発生器広域水位	%
10	1次冷却材圧力	MPa	50	C蒸気発生器広域水位	%
11	Aループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	51	D蒸気発生器広域水位	%
12	Bループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	52	A補助給水流量	m ³ /h
13	Cループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	53	B補助給水流量	m ³ /h
14	Dループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	54	C補助給水流量	m ³ /h
15	A高圧注入ポンプ流量	m ³ /h	55	D補助給水流量	m ³ /h
16	B高圧注入ポンプ流量	m ³ /h	56	Aループ主給水流量	t/h
17	A余熱除去流量	m ³ /h	57	Bループ主給水流量	t/h
18	B余熱除去流量	m ³ /h	58	Cループ主給水流量	t/h
19	A高圧注入ポンプ	運転/停止	59	Dループ主給水流量	t/h
20	B高圧注入ポンプ	運転/停止	60	Aループ主蒸気ライン圧力	MPa
21	A余熱除去ポンプ	運転/停止	61	Bループ主蒸気ライン圧力	MPa
22	B余熱除去ポンプ	運転/停止	62	Cループ主蒸気ライン圧力	MPa
23	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	63	Dループ主蒸気ライン圧力	MPa
24	中間領域中性子束	A	64	安全注入動作	発生/復帰
25	中間領域中性子束	A	65	原子炉水位	%
26	全制御棒全挿入	全挿入/引抜	66	出力領域中性子束	%
27	加圧器水位	%	67	出力領域中性子束	%
28	格納容器圧力	KPa	68	出力領域中性子束	%
29	格納容器隔離作動 A	発生/復帰	69	出力領域中性子束	%
30	A格納容器スプレイ流量	m ³ /h	70	中性子源領域中性子束 [I]	cps
31	B格納容器スプレイ流量	m ³ /h	71	中性子源領域中性子束 [II]	cps
32	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止	72	格納容器ガスモニタ	cpm
33	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止	73	放水口モニタ	cpm
34	4-3C 母線受電電圧	kV			
35	4-3D 母線受電電圧	kV			
36	4-3 AEG 遮断器	入/切			
37	4-3 BEG 遮断器	入/切			
38	原子炉炉心出口温度 (最高)	℃			
39	原子炉炉心出口温度 (平均)	℃			
40	1次冷却材サブクール度	℃			

別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム (SPDS) データ項目 (4/4)

玄海原子力発電所 4号機

No.	パラメータ名	工学単位	No.	パラメータ名	工学単位
1	排気筒ガスモニタ (A or B)	cpm	41	格納容器内高レンジエリアモニタ (高レンジ)	mSv/h
2	排気筒高レンジガスモニタ (低レンジ)	cpm	42	格納容器内温度	℃
3	排気筒高レンジガスモニタ (高レンジ)	cpm	43	格納容器再循環サンプ水位 (広域)	%
4	玄海観測所B EL+70m風向	° (DEG)	44	燃料取替用水ピット水位	%
5	玄海観測所B EL+70m平均風速	m/秒	45	充てん水流量	m ³ /h
6	大気安定度	-	46	復水器排気ガスモニタ	cpm
7	PS-1 空気吸収線量率	nGy/h	47	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm
8	PC-1 空気吸収線量率	nGy/h	48	A蒸気発生器広域水位	%
9	PC-2 空気吸収線量率	nGy/h	49	B蒸気発生器広域水位	%
10	1次冷却材圧力	MPa	50	C蒸気発生器広域水位	%
11	Aループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	51	D蒸気発生器広域水位	%
12	Bループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	52	A補助給水流量	m ³ /h
13	Cループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	53	B補助給水流量	m ³ /h
14	Dループ1次冷却材高温側温度 (広域)	℃	54	C補助給水流量	m ³ /h
15	A高圧注入ポンプ流量	m ³ /h	55	D補助給水流量	m ³ /h
16	B高圧注入ポンプ流量	m ³ /h	56	Aループ主給水流量	t/h
17	A余熱除去流量	m ³ /h	57	Bループ主給水流量	t/h
18	B余熱除去流量	m ³ /h	58	Cループ主給水流量	t/h
19	A高圧注入ポンプ	運転/停止	59	Dループ主給水流量	t/h
20	B高圧注入ポンプ	運転/停止	60	Aループ主蒸気ライン圧力	MPa
21	A余熱除去ポンプ	運転/停止	61	Bループ主蒸気ライン圧力	MPa
22	B余熱除去ポンプ	運転/停止	62	Cループ主蒸気ライン圧力	MPa
23	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	63	Dループ主蒸気ライン圧力	MPa
24	中間領域中性子束 (CH1)	A	64	安全注入動作	発生/復帰
25	中間領域中性子束 (CH2)	A	65	原子炉水位	%
26	全制御棒全挿入	全挿入/引抜	66	出力領域中性子束	%
27	加圧器水位	%	67	出力領域中性子束	%
28	格納容器圧力	KPa	68	出力領域中性子束	%
29	格納容器隔離動作 A	発生/復帰	69	出力領域中性子束	%
30	A格納容器スプレイ流量	m ³ /h	70	中性子源領域中性子束 [I]	cps
31	B格納容器スプレイ流量	m ³ /h	71	中性子源領域中性子束 [II]	cps
32	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止	72	格納容器ガスモニタ	cpm
33	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止	73	放水口モニタ	cpm
34	4-4C 母線受電電圧	kV			
35	4-4D 母線受電電圧	kV			
36	4-4 AEG 遮断器	入/切			
37	4-4 BEG 遮断器	入/切			
38	原子炉炉心出口温度 (最高)	℃			
39	原子炉炉心出口温度 (平均)	℃			
40	1次冷却材サブクール度	℃			

別表4-2 緊急事態応急対策における原子力防災要員等の派遣、原子力防災資機材の貸与

	原子力防災組織	原子力防災要員等の派遣	原子力防災資機材及び資料等の貸与		備考
オフサイトセンターにおける業務に関する事項	副原子力防災管理者	1名	設備関係資料 (必要な資料のみ)	1部	
	原子力防災組織の中から原子力防災管理者が指名する者	5名	業務車	1台	
環境放射線モニタリング、汚染検査、汚染除去に関する事項	原子力防災組織の中から原子力防災管理者が指名する者	2名	サーベイメータ	10台	
			ダストサンプラ	10台	
			蛍光ガラス線量計	100個	
			ガラスバッジ等	50個	
原子力規制庁緊急時対応センターにおける業務に関する事項	本店、支社等の中から社長が指名する者	1名	—	—	

別表5—1 原子力災害事後対策における原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与

	原子力防災組織	原子力防災要員の派遣	原子力防災資機材及び資料等の貸与		備 考
広報活動に関する事項	副原子力防災管理者	1名	—	—	
	原子力防災組織の中から原子力防災管理者が指名する者	2名			
環境放射線モニタリング、汚染検査、汚染除去に関する事項	原子力防災組織の中から原子力防災管理者が指名する者	2名	サーベイメータ	10台	
			ダストサンプラ	10台	
			蛍光ガラス線量計	100個	
			ガラスバッジ等	50個	

別表 6—1 他の原子力事業者の原子力事業所で発生した原子力災害への原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与

項目	協力要員派遣人数 資機材貸与準備数 ^(注)	備考
協力要員	6人	
GM汚染サーベイメータ	6台	
Na I シンチレーションサーベイメータ	2台	
電離箱サーベイメータ	2台	
ダストサンプラ	6台	
個人線量計 (ポケット線量計)	100個	
高線量対応防護服	20着	
全面マスク	100個	
汚染防護服 (タイベック)	3,000着	
汚染防護服 (ゴム手袋)	6,000双	
遮へい材	200枚	
放射能測定用車両	1台	
可搬型モニタリングポスト	9台	

注：九州電力（株）の総数を示す。

- ・放射能測定用車両とは、原子力災害時に放射線量率の測定、空気中のダスト、ヨウ素のサンプリングが可能な設備を搭載した車両とする。
- ・準備数量については、全て程度とする。
- ・可搬型モニタリングポストについては、当社の保有台数を記載する。
- ・輸送方法は、原子力事業所災害対策支援拠点における資機材等の輸送方法に準じて実施する。

別表 7-1 原子力防災組織業務の一部を委託するもの

防災業務計画等命令第 2 条第 3 項に基づき、原子力防災組織の業務の一部を委託する法人の名称、主たる事務所の所在地、業務の範囲及び実施方法は以下のとおり。

法人の名称	西日本プラント工業 株式会社
主たる事務所の所在地	福岡県福岡市中央区高砂一丁目 10 番 1 号
業務の範囲及び実施方法	<ul style="list-style-type: none"> ・ 電源車及び電源復旧作業用資機材等を使用した電源復旧作業 ・ 水中ポンプ及び水源確保機材を使用した給水確保作業 ・ 上記の業務に付帯する業務

法人の名称	株式会社 にしけい
主たる事務所の所在地	福岡県福岡市博多区店屋町 5 番 10 号
業務の範囲及び実施方法	<ul style="list-style-type: none"> ・ 電源車及び電源復旧作業用資機材等を使用した電源復旧作業 ・ 水中ポンプ及び水源確保機材を使用した給水確保作業 ・ 上記の業務に付帯する業務

法人の名称	九電産業 株式会社
主たる事務所の所在地	福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目 1 番 8 2 号
業務の範囲及び実施方法	<ul style="list-style-type: none"> ・ 瓦礫等の除去活動 ・ 水中ポンプ及び水源確保機材を使用した給水確保作業 ・ 資機材等の輸送 ・ 上記の業務に付帯する業務

参 考

原災法及び原子力災害対策指針に基づくEAL基準の整理表

EAL区分	警戒事態に該当する事象 (AL)		施設敷地緊急事態に該当する事象 (SE) (原災法第10条第1項に基づく特定事象)		全面緊急事態に該当する事象 (GE) (原災法第15条第1項に該当する緊急事態事象)		
	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	EAL番号	EAL略称	
放射線量・放射性物質放出	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
止める	11	AL11	原子炉停止機能の異常のおそれ	—	—	GE11	原子炉停止の失敗または停止確認不能
冷やす	21	AL21	原子炉冷却材の漏えい	SE21	原子炉冷却材漏えいによる非常用炉心冷却装置作動	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
	24	AL24	蒸気発生器給水機能喪失のおそれ	SE24	蒸気発生器給水機能の喪失	GE24	蒸気発生器給水機能喪失後の非常用炉心冷却装置注水不能
	25	AL25	全交流電源喪失のおそれ	SE25	全交流電源の30分以上喪失	GE25	全交流電源の1時間以上喪失
	26	AL26	全交流電源喪失のおそれ(旧基準炉)	SE26	全交流電源の5分以上喪失(旧基準炉)	GE26	全交流電源の30分以上喪失(旧基準炉)
	27	—	—	SE27	直流電源の部分喪失	GE27	全直流電源の5分以上喪失
	28	—	—	—	—	GE28	炉心損傷の検出
	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
30	AL30	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ	SE30	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失	GE30	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出	
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	
	42	AL42	単一障壁の喪失または喪失可能性	SE42	2つの障壁の喪失または喪失可能性	GE42	2つの障壁喪失および1つの障壁の喪失または喪失可能性
	43	—	SE43	原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用	—	—	
その他脅威	51	AL51	原子炉制御室他の機能喪失のおそれ	SE51	原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失	GE51	原子炉制御室の機能喪失・警報喪失
	52	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	—	—
	53	AL53	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	—	—
	55	—	(原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置を判断した場合)	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
事業所外運搬	61	—	XSE61	事業所外運搬での放射線量率の上昇	XGE61	事業所外運搬での放射線量率の異常上昇	
	62	—	XSE62	事業所外運搬での放射性物質漏えい	XGE62	事業所外運搬での放射性物質の異常漏えい	

(注) EAL番号は、BWR及びPWR共通のため、BWR特有事象で使用するEAL番号は、欠番となる。

更なる防災体制の整備計画

1. 免震重要棟

免震構造で下記の設備を有した免震重要棟を津波の影響を受けない高台に設置する。

- (1) 専用電源設備
- (2) 放射線管理設備
- (3) 放射線防護設備
- (4) 通信・情報設備

(整備完了予定)

平成27年度目途設置予定

2. 緊急時運転パラメータ伝送システム (SPDS)

本店に配備されている下記の設備を、原子力事業者から伝送される安全パラメータを収集する施設 (データセンター) のバックアップとして、国が整備している第2データセンター【統合原子力防災ネットワーク (地上系ネットワーク)】へ接続する。

(整備完了予定)

国が整備している第2データセンターの整備完了後、平成27年度末に整備完了予定

様式集

2. 様式集

- 様式 1 原子力事業者防災業務計画作成（修正）届出書
- 様式 2 原子力防災要員現況届出書
- 様式 3 原子力防災管理者（副原子力防災管理者）選任・解任届出書
- 様式 4 放射線測定設備現況届出書
- 様式 5 原子力防災資機材現況届出書
- 様式 6 防災訓練実施結果報告書
- 様式 7 警戒事象の発生連絡
- 様式 8 警戒事象の発生連絡（続報）
- 様式 9 特定事象発生通報（原子炉施設）
- 様式 1 0 特定事象発生通報（事業所外運搬）
- 様式 1 1 異常事態連絡（第 2 報以降）（原子炉施設）
- 様式 1 2 異常事態連絡（第 2 報以降）（事業所外運搬）
- 様式 1 3 原災法第 2 5 条第 2 項に基づく応急措置の報告
- 様式 1 4 原災法第 1 5 条第 1 項の基準に達したときの報告（原子炉施設）
- 様式 1 5 原災法第 1 5 条第 1 項の基準に達したときの報告（事業所外運搬）

原子力事業者防災業務計画作成（修正）届出書

年 月 日	
内閣総理大臣、原子力規制委員会 殿	
届出者	
住所	
氏名	
印	
(法人にあってはその名称及び代表者の氏名)	
(担当者 所属 電話)	
別紙のとおり、原子力事業者防災業務計画作成（修正）したので、原子力災害対策特別措置法第7条第3項の規定に基づき届け出ます。	
原子力事業所の名称及び場所	
当該事業所に係る核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律に基づき受けた指定、許可又は承認の種別とその年月日	年 月 日
原子力事業者防災業務計画作成（修正）年月日	年 月 日
協議した都道府県知事及び市町村長	
予定される要旨の公表の方法	

備考1 この用紙の大きさは、日本工業規格A4とする。

2 協議が調っていない場合には、「協議した都道府県知事及び市町村長」の欄にその旨を記載するものとする。

3 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。

原子力防災要員現況届出書

年 月 日		
原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿		
届出者 住所 氏名 印		
(法人にあつてはその名称及び代表者の氏名) (担当者 所属 電話)		
原子力防災組織の原子力防災要員の現況について、原子力災害対策特別措置法第8条第4項の規定に基づき届け出ます。		
原子力事業所の名称及び場所		
業 務 の 種 別	防災要員の職制	その他の防災要員
情報の整理、関係者との連絡調整		名
原子力災害合同対策協議会における情報の交換等		名
広 報		名
放射線量の測定その他の状況の把握		名
原子力災害の発生又は拡大の防止		名
施設設備の整備・点検、応急の復旧		名
放射性物質による汚染の除去		名
医療に関する措置		名
原子力災害に関する資機材の調達及び輸送		名
原子力事業所内の警備等		名

備考1 この用紙の大きさは、日本工業規格A4とする。

2 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。

原子力防災管理者（副原子力防災管理者）選任・解任届出書

年 月 日		
原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿		
届出者		
住所		
氏名 印		
<small>（法人にあってはその名称及び代表者の氏名）</small>		
<small>（担当者 所属 電話 ）</small>		
<p>原子力防災管理者（副原子力防災管理者）を選任・解任したので、原子力災害対策特別措置法第9条第5項の規定に基づき届け出ます。</p>		
原子力事業所の名称及び場所		
	選 任	解 任
正	氏 名	
	選任・解任年月日	
	職務上の地位	/
副	氏 名	
	選任・解任年月日	
	職務上の地位	/

- 備考 1 この用紙の大きさは、日本工業規格 A 4 とする。
- 2 複数の副原子力防災管理者を選任した場合にあっては、必要に応じて欄を追加するものとする。
- 3 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。

放射線測定設備現況届出書

		年	月	日
内閣総理大臣、原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿				
届出者				
住所 _____				
氏名 _____ 印				
(法人にあってはその名称及び代表者の氏名)				
(担当者 所属 電話)				
放射線測定設備の現況について、原子力災害対策特別措置法第11条第3項の規定に基づき届け出ます。				
原子力事業所の名称及び場所				
原子力事業所内の放射線測定設備	設置数	式		
	設置場所			
原子力事業所外の放射線測定設備	設置者			
	設置場所			
	検出される数値の把握方法			

- 備考 1 この用紙の大きさは、日本工業規格 A 4 とする。
- 2 「原子力事業所外の放射線測定設備」の欄は、通報事象等規則第 8 条第 1 号ただし書きの規定により代えることとした放射線測定設備を記載するものとする。
- 3 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。

原子力防災資機材現況届出書

	年	月	日
内閣総理大臣、原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿			
届出者			
住所 _____			
氏名 _____ 印			
(法人にあつてはその名称及び代表者の氏名)			
(担当者 _____ 所属 _____ 電話 _____)			
原子力防災資機材の現況について、原子力災害対策特別措置法第 11 条第 3 項の規定に基づき届け出ます。			
原子力事業所の名称及び場所			
放射線障害防護用器具	汚染防護服		組
	呼吸用ボンベ付一体型防護マスク		個
	フィルター付防護マスク		個
非常用通信機器	緊急時電話回線		回線
	ファクシミリ		台
	携帯電話等		台
計測器等	排気筒モニタリング設備	排気筒ガスモニタ	台
	その他の固定式測定器	試料放射能測定装置	台
	ガンマ線測定用サーベイメータ		台
	中性子線測定用サーベイメータ		台
	空間放射線積算線量計		個
	表面汚染密度測定用サーベイメータ		台
	可搬式ダスト測定関連機器	サンプラ	台
		測定器	台
	可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器	サンプラ	台
		測定器	台
	個人用外部被ばく線量測定器		台
その他	エリアモニタリング設備	台	
	モニタリングカー	台	
その他資機材	ヨウ素剤		錠
	担架		台
	除染用具		式
	被ばく者の輸送のために使用可能な車両		台
	屋外消火栓設備又は動力消防ポンプ設備		式

- 備考 1 この用紙の大きさは、日本工業規格 A4 とする。
- 2 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。
- 3 「排気筒モニタリング設備その他の固定式測定器」の後の空欄には、設備の種類を記載すること。

防災訓練実施結果報告書

年 月 日	
原子力規制委員会 殿	
報告者 住所 _____ 氏名 _____ 印 (法人にあってはその名称及び代表者の氏名) (担当者 所属 電話)	
防災訓練の実施の結果について、原子力災害対策特別措置法第13条の2第1項の規定に基づき報告します。	
原子力事業所の名称及び場所	
防災訓練実施年月日	年 月 日
防災訓練のために想定した原子力災害の概要	
防災訓練の項目	
防災訓練の内容	
防災訓練の結果の概要	
今後の原子力災害対策に向けた改善点	

備考 1 この用紙の大きさは、日本工業規格A4とする。

2 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。

警戒事象の発生連絡

年 月 日

原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿

警戒事象連絡

通報者名

連絡先

原子力災害対策指針の表 2 に示される警戒事態に該当する事象が発生しましたので、連絡します。

原子力事業所の名称及び場所	九州電力(株)玄海原子力発電所 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1
警戒事態に該当する事象の発生箇所	玄海原子力発電所 第 号炉
警戒事態に該当する事象の発生時刻	年 月 日 時 分
警戒事態に該当する事象の概要	警戒事態に該当する事象の種類
	施設の状況

備考 この用紙の大きさは、日本工業規格 A 4 とする。

警戒事象の発生連絡（続報）

年 月 日（第 報）

原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿

警戒事象連絡

通報者名 _____

連絡先 _____

原子力災害対策指針の表 2 に示される警戒事態に該当する事象の続報を連絡します。

原子力事業所の名称 及び場所	九州電力(株)玄海原子力発電所 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1
警戒事態に該当する 事象の発生箇所	玄海原子力発電所 第 号炉
警戒事態に該当する 事象の発生時刻	年 月 日 時 分
警戒事態に該当する 事象の種類	<input type="checkbox"/> (AL) _____
	<input type="checkbox"/> その他 (_____)
施設の状況	
応急措置の概要	

備考 この用紙の大きさは、日本工業規格 A 4 とする。

特定事象発生通報（原子炉施設）

年 月 日	
内閣総理大臣、原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿	
第 1 0 条 通 報	通報者名 _____
連絡先 _____	
特定事象の発生について、原子力災害対策特別措置法第 1 0 条第 1 項の規定に基づき通報します。	
原子力事業所の名称及び場所	九州電力(株)玄海原子力発電所 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1
特定事象の発生箇所	玄海原子力発電所 第 号炉
特定事象の発生時刻	年 月 日 時 分
発生した特定事象の概要	特定事象の種類 <input type="checkbox"/> (SE01) 敷地境界付近の放射線量の上昇 <input type="checkbox"/> (SE02) 通常放出経路での気体放射性物質の放出 <input type="checkbox"/> (SE03) 通常放出経路での液体放射性物質の放出 <input type="checkbox"/> (SE04) 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出 <input type="checkbox"/> (SE05) 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出 <input type="checkbox"/> (SE06) 施設内（原子炉外）臨界事故のおそれ <input type="checkbox"/> (SE21) 原子炉冷却材漏えいによる非常用炉心冷却装置作動 <input type="checkbox"/> (SE24) 蒸気発生器給水機能の喪失 <input type="checkbox"/> (SE25) 全交流電源の30分以上喪失 <input type="checkbox"/> (SE26) 全交流電源の5分以上喪失（旧基準炉） <input type="checkbox"/> (SE27) 直流電源の部分喪失 <input type="checkbox"/> (SE29) 停止中の原子炉冷却機能の喪失 <input type="checkbox"/> (SE30) 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 <input type="checkbox"/> (SE41) 格納容器健全性喪失のおそれ <input type="checkbox"/> (SE42) 2つの障壁の喪失または喪失可能性 <input type="checkbox"/> (SE43) 原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用 <input type="checkbox"/> (SE51) 原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失 <input type="checkbox"/> (SE52) 所内外通信連絡機能の全て喪失 <input type="checkbox"/> (SE53) 火災・溢水による安全機能の一部喪失 <input type="checkbox"/> (SE55) 防護措置の準備および一部実施が必要な事象発生
	想定される原因 故障、誤操作、漏えい、火災、爆発、地震、調査中、その他 (_____)
	検出された放射線量の状況、検出された放射性物質の状況又は主な施設・設備の状態等 原子炉の運転状態 発生前（運転中、起動操作中、停止操作中、停止中） 発生後（状態継続、停止操作中、停止、停止失敗） ECCS系 作動なし、作動有り（自動、手動）、作動失敗 排気筒モニタの指示値 変化無し、変化有り（ cpm→ cpm） モニタリングポスト指示値 変化無し、変化有り（ nSv/h→ nSv/h、No. _____ ）
その他特定事象の把握に参考となる情報	

備考 この用紙の大きさは、日本工業規格 A 4 とする。

特定事象発生通報（事業所外運搬）

年 月 日	
内閣総理大臣、原子力規制委員会、国土交通大臣、都道府県知事、市町村長 殿	
<div style="border: 1px solid black; display: inline-block; padding: 2px 10px;">第 1 0 条 通 報</div>	
通報者名 _____	
連絡先 _____	
事業所外運搬に係る特定事象の発生について、原子力災害対策特別措置法第10条第1項の規定に基づき通報します。	
原子力事業所の名称及び場所	九州電力(株)玄海原子力発電所 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1
特定事象の発生箇所	
特定事象の発生時刻	年 月 日 時 分
発生した特定事象の概要	特定事象の種類 <input type="checkbox"/> (XSE61) 事業所外運搬での放射線量率の上昇 <input type="checkbox"/> (XSE62) 事業所外運搬での放射性物質漏えい
	想定される原因 火災、爆発、沈没、衝突、交通事故、調査中、その他 (_____)
	検出された放射線量の状況、検出された放射性物質の状況又は主な施設・設備の状態等
その他特定事象の把握に参考となる情報	

備考 この用紙の大きさは、日本工業規格A4とする。

異常事態連絡 (第2報以降) (原子炉施設)

※各項目について、情報が得られたものから記入し、迅速に連絡することとする。

<p style="text-align: right;">____年____月____日 (第____報)</p> <p>内閣総理大臣、原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿</p> <p style="text-align: center;">通報者名 _____</p> <p style="text-align: center;">連絡先 _____</p> <p>特定事象の発生について、原子力災害対策特別措置法第10条第1項の規定に基づく通報以後の情報を報告します。</p>		
原子力事業所の名称及び場所	<p>名称：九州電力(株)玄海原子力発電所 (事業区分：原子炉設置者)</p> <p>場所：佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1</p>	
特定事象の発生箇所	玄海原子力発電所 第____号炉	
特定事象の発生時刻	年 月 日 時 分 (24時間表示)	
発生した特定事象等の概要	特定事象の種類	
	想定される原因	<input type="checkbox"/> 特定 _____ <input type="checkbox"/> 調査中
	緊急事態の種類	
	想定される原因	<input type="checkbox"/> 特定 _____ <input type="checkbox"/> 調査中
	検出された放射線量の状況、検出された放射性物質の状況又は主な施設・設備の状況等	別紙-1、2を参照
その他特定事象の把握に参考となる情報	<p>被ばく者の状況及び汚染拡大の有無 (確認時刻 時 分)</p> <p>被ばく者の状況 <input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有：被ばく者 _____ 名 要救助者 _____ 名</p> <p>汚染拡大の有無 <input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有： _____</p>	
	<p>気象情報 (確認時刻 時 分)</p> <p>・天候 : _____ ・風向 : 方位 ・風速 : m/s ・大気安定度 : _____</p>	
	<p>周辺環境への影響</p> <p><input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有： _____</p>	
	<p>応急措置</p>	

【別紙1：原子炉の運転に関するパラメータ】

1. 原子炉の状態

項目	確認時刻 (日 時 分)
特定事象発生時の出力	_____ %
原子炉停止時刻	年 月 日 時 分
炉心平均燃焼度	MWD/MTU
放射性物質の放出の有無	<input type="checkbox"/> 有り <input type="checkbox"/> 無し
放射性物質の放出状態	
排気筒放出口	<input type="checkbox"/> 放出 <input type="checkbox"/> 停止
放出口以外 (放出場所名)	放出場所名： _____ (地上高 _____ m) <input type="checkbox"/> 放出 <input type="checkbox"/> 停止

2. 装置の状況

装置の状況	確認時刻 (日 時 分)
1次冷却材系圧力及び圧力の変化 (MPa [gage]) 平常値 _____ MPa [gage]	MPa [gage] 上昇・下降・安定
1次冷却系の温度 (ホットレグ) (°C) 平常値 _____ °C	°C
加圧器水位 平常値 _____ %	%
外部電源	受電有・無
非常用ディーゼル発電機運転	受電有・無
余熱除去系の機能維持	正常・異常
ECCS の作動・高圧系	作動・未作動・停止
ECCS の作動・蓄圧系	作動・未作動
ECCS の作動・低圧系	作動・未作動・停止
全ての制御棒挿入	挿入・未挿入
ボロン添加	添加・未添加
主蒸気隔離弁の閉止	閉・開
格納容器の隔離状態	隔離・非隔離
格納容器圧力 (MPa [gage]) 平常値 _____ MPa [gage]	MPa [gage]
格納容器スプレイ作動	作動・未作動
その他の特記事項	

※上記項目については、情報が得られたものから記入し、迅速に連絡することとする。

【別紙-2：放射性物質及び放射線に関するデータ】

1. 放射性物質の状況

項目	評価時刻 (日 時 分)
評価時刻での放出量 (放出率) 希ガス (Bq/h) ヨウ素 (Bq/h) 総量 (Bq/h)	Bq/h Bq/h Bq/h
評価時刻での放出量 (濃度) 希ガス (Bq/cm ³) ヨウ素 (Bq/cm ³) 総量 (Bq/cm ³)	Bq/cm ³ Bq/cm ³ Bq/cm ³
評価時刻までの放出量 希ガス (Bq) ヨウ素 (Bq) 総量 (Bq) 放出継続時間 (h) 放出開始時刻	Bq Bq Bq h 時 分
評価時刻以後の放出 (予測) 希ガス (Bq) ヨウ素 (Bq) 総量 (Bq) 放出継続推定時間 (h)	Bq Bq Bq h

2. 予測線量

種類	評価時刻 (日 時 分)			
	日 時 分	日 時 分	日 時 分	日 時 分
全身の外部被ばくによる予測線量の最大地点	方位	方位	方位	方位
	距離 km	距離 km	距離 km	距離 km
	線量 mSv	線量 mSv	線量 mSv	線量 mSv
甲状腺の予測線量の最大地点	方位	方位	方位	方位
	距離 km	距離 km	距離 km	距離 km
	線量 mSv	線量 mSv	線量 mSv	線量 mSv

(施設側での計算値)

※上記項目については、情報が得られたものから記入し、迅速に連絡することとする。

※データについては、およその値 (推定値を含む) を記載することも可とする。

3. 放射線モニタリングの状況

注1) 必要な情報を順次追加記入し、空欄がなくなった場合には新しい用紙に記入するものとする。

注2) 場所がわかる資料も添付することとする。

項目	評価時刻 (日 時 分)
排気筒モニタ	
格納容器排気筒モニタ	排気筒名: _____ : _____ cpm
補助建屋排気筒モニタ	排気筒名: _____ : _____ cpm

固定式モニタリング設備地点				
γ線空間線量率	設備地点名	モニタリングステーション (S) 平常値: _____ μSv/h	モニタリングポスト (PC1) 平常値: _____ μSv/h	モニタリングポスト (PC2) 平常値: _____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h

可動地点					
γ線空間線量率	地点名				
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
中性子線 空間線量率	地点名				
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
	時 分	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h	_____ μSv/h
ヨウ素濃度	地点名				
	時 分	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³
	時 分	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³
	時 分	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³
	時 分	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³	_____ Bq/cm ³
その他測定項目	地点名				
項目	時 分				
	時 分				
	時 分				

※上記項目については、情報が得られたものから記入し、迅速に連絡することとする。

※データについては、およその値（推定値を含む）を記載することも可とする。

異常事態連絡 (第2報以降) (事業所外運搬)

※各項目について、情報が得られたものから記入し、迅速に連絡することとする。

<p style="text-align: right;">____年__月__日 (第__報)</p> <p>内閣総理大臣、原子力規制委員会、国土交通大臣、都道府県知事、市町村長 殿</p> <p style="text-align: center;">通報者名 _____</p> <p style="text-align: center;">連絡先 _____</p> <p>事業所外運搬に係る特定事象の発生について、原子力災害対策特別措置法第10条第1項の規定に基づく通報以後の情報を報告します。</p>		
原子力事業所の名称及び場所	名称：九州電力(株)玄海原子力発電所 (事業区分：原子炉設置者) 場所：佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1	
特定事象の発生箇所		
特定事象の発生時刻	年 月 日 時 分 (24時間表示)	
発生した特定事象等の概要	特定事象の種類	
	想定される原因	<input type="checkbox"/> 特定 _____ <input type="checkbox"/> 調査中
	緊急事態の種類	
	想定される原因	<input type="checkbox"/> 特定 _____ <input type="checkbox"/> 調査中
	検出された放射線量の状況、検出された放射性物質の状況又は主な施設・設備の状況等	別紙を参照
その他特定事象の把握に参考となる情報	被ばく者の状況及び汚染拡大の有無 (確認時刻 時 分)	被ばく者の状況 <input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有：被ばく者 _____ 名 要救助者 _____ 名 汚染拡大の有無 <input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有： _____
	気象情報 (確認時刻 時 分)	
	周辺環境への影響	<input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有： _____
	応急措置	

1. 輸送容器の状態

項目	確認時刻 (日 時 分)
・火災 ・爆発 ・漏えい	
特記事項	

2. 放射性物質又は放射線の放出状況

項目	確認時刻 (日 時 分)
放射性物質	
放射線	

※上記項目については、情報が得られたものから記入し、迅速に連絡することとする。

原災法第 25 条第 2 項に基づく応急措置の報告

年 月 日	
内閣総理大臣、原子力規制委員会、(国土交通大臣)、都道府県知事、市町村長 殿	
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> 第 25 条 報 告 </div>	通報者名 _____ 連絡先 _____
原子力災害対策特別措置法第 25 条第 2 項に基づき、応急措置の概要を以下のとおり報告します。	
特定事象の種類	
特定事象の発生箇所	
特定事象の発生時刻	年 月 日 時 分 頃
発生事象と対応の概要 (注 1)	(対応日時、対応の概要)
緊急時対策本部 その他の事項の概要 (注 2)	

(注 1) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置他の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。

(注 2) 緊急時対策本部の設置状況、被ばく患者発生状況等について記載する。

(注 3) 事業所外運搬に係る事象の発生の場合、連絡先に国土交通大臣を含む。

原災法第 1 5 条第 1 項の基準に達したときの報告（原子炉施設）

年 月 日	
内閣総理大臣、原子力規制委員会、都道府県知事、市町村長 殿	
第 1 5 条 事 象	通報者名 _____
連絡先 _____	
原子力災害対策特別措置法第 1 5 条に規定する異常な水準の放射線量の検出又は、原子力緊急事態の発生を示す事象が発生しましたので、以下のとおり通報します。	
原子力事業所の名称及び場所	九州電力(株)玄海原子力発電所 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1
原子力緊急事態に該当する事象の発生箇所	玄海原子力発電所 第 _____ 号炉
原子力緊急事態に該当する事象の発生時刻	_____ 年 _____ 月 _____ 日 _____ 時 _____ 分
原子力緊急事態に該当する事象の概要	原子力緊急事態に該当する事象の種類
	プラントの状況等
その他事象の把握に参考となる情報	

備考 この用紙の大きさは、日本工業規格 A 4 とする。

原災法第 15 条第 1 項の基準に達したときの報告（事業所外運搬）

年 月 日		
内閣総理大臣、原子力規制委員会、国土交通省、都道府県知事、市町村長 殿		
第 15 条 事 象	通報者名 _____	
連絡先 _____		
原子力災害対策特別措置法第 15 条に規定する異常な水準の放射線量の検出を示す事象が発生しましたので、以下のとおり通報します。		
原子力事業所の名称及び場所	九州電力(株)玄海原子力発電所 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖 4112-1	
原子力緊急事態に該当する事象の発生場所		
原子力緊急事態に該当する事象の発生時刻	年 月 日 時 分	
原子力緊急事態に該当する事象の概要	原子力緊急事態に該当する事象の種類	<input type="checkbox"/> (XGE61) 事業所外運搬での放射線量率の異常上昇 <input type="checkbox"/> (XGE62) 事業所外運搬での放射性物質の異常漏えい
	事故の状況等	
その他事象の把握に参考となる情報		

備考 この用紙の大きさは、日本工業規格 A4 とする。