

原子力事業者防災業務計画作成（修正）届出書

原子力規制委員会 殿		敦 安 防 発 第 7 号 令和 5 年 8 月 2 9 日
届出者		
住所 東京都台東区上野五丁目 2 番 1 号		
氏名		
日本原子力発電株式会社		
取締役社長 村松 衛		
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	敦賀発電所 福井県敦賀市明神町 1 番地	
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	原子炉設置許可 昭和 4 1 年 4 月 2 2 日	
原子力事業者防災業務計画作成（修正）年月日	令和 5 年 8 月 2 9 日	
協議した都道府県知事及び市町村長	福井県知事 杉本 達治 滋賀県知事 三日月 大造 岐阜県知事 古田 肇 敦賀市長 米澤 光治	
予定される要旨の公表の方法	報道機関への公表 敦賀原子力館での閲覧 インターネットでの公表	

備考 1 この用紙の大きさは、日本産業規格 A 4 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。

敦賀発電所
原子力事業者防災業務計画

令和5年8月

日本原子力発電株式会社

修正履歴

番 号	年 月 日	内 容
—	平成12年 6月16日	新規作成
1	平成13年 9月 7日	<ul style="list-style-type: none"> ・中央省庁等改革に伴う省庁名称変更 ・記載の適正化
2	平成14年 8月26日	<ul style="list-style-type: none"> ・地方公共団体の組織変更に伴う反映 ・記載の適正化
3	平成15年 9月19日	<ul style="list-style-type: none"> ・地方公共団体の組織変更に伴う反映 ・記載の適正化
4	平成16年 9月17日	<ul style="list-style-type: none"> ・地方公共団体・社内の組織変更に伴う反映 ・緊急被ばく医療活動の充実強化に伴う反映 ・記載の適正化
5	平成17年10月 7日	<ul style="list-style-type: none"> ・地方公共団体・社内の組織変更に伴う反映 ・記載の適正化
6	平成18年 9月29日	<ul style="list-style-type: none"> ・副防災管理者変更に伴う反映 ・記載の適正化
7	平成19年 9月28日	<ul style="list-style-type: none"> ・地方公共団体組織変更・社内人事異動に伴う反映 ・記載の適正化
8	平成20年 9月19日	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力災害対策特別措置法施行規則改正に伴う反映 ・地方公共団体及び関係機関の組織変更並びに社内人事異動に伴う反映 ・記載の適正化
9	平成21年 9月18日	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所組織改正に伴う改正 ・社内人事異動に伴う反映 ・記載の適正化
10	平成22年 9月17日	<ul style="list-style-type: none"> ・読み替え表の反映 ・社内人事異動に伴う反映 ・記載の適正化
11	平成25年 3月18日	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力災害対策特別措置法等の改正に伴う修正 ・当社防災体制見直しに伴う修正 ・記載の適正化
12	平成25年12月19日	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力災害対策特別措置法及び関係政省令等の改正 ・原子力災害対策指針を踏まえた反映 ・記載の適正化
13	平成27年 3月27日	<ul style="list-style-type: none"> ・国の組織見直し等に伴う反映 ・社内組織改定に伴う反映 ・記載の適正化 ・原子力事業者間協力協定等の改正に伴う反映
14	平成28年 3月28日	<ul style="list-style-type: none"> ・記載の適正化 ・その他
15	平成29年 3月28日	<ul style="list-style-type: none"> ・美浜原子力緊急事態支援センター本格運用に伴う見直し ・記載の適正化 ・その他

修正履歴

番 号	年 月 日	内 容
16	平成29年11月10日	<ul style="list-style-type: none"> ・読み替え表の反映 ・原子力災害対策指針改正に伴うEAL見直し等の反映 ・敦賀発電所1号機廃止措置に伴う反映 ・記載の適正化 ・その他
17	平成31年2月22日	<ul style="list-style-type: none"> ・本店移転に伴う変更 ・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に基づく冷却告示の一部改正の反映 ・記載の適正化 ・その他
18	令和2年3月27日	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力災害対策指針の改正に伴う反映 ・読み替え表の反映 ・記載の適正化 ・その他
19	令和2年8月21日	<ul style="list-style-type: none"> ・EAL判断基準の見直し ・読み替え表の反映 ・ERSS伝送パラメータ項目の見直し ・記載の適正化 ・その他
20	令和3年8月27日	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力事業者間協力協定細則見直しに伴う反映 ・ERSSへの追加伝送開始に伴う緊急時対策支援システムデータ伝送項目一覧の見直し ・読み替え表の反映 ・その他
21	令和4年6月24日	<ul style="list-style-type: none"> ・1号機廃止措置を踏まえた反映 ・記載の適正化 ・その他
22	令和5年8月29日	<ul style="list-style-type: none"> ・オンサイト医療に係る記載の充実 ・地震発生時に地震加速度等を記載するよう通報様式を変更 ・記載の適正化

目 次

第1章 総 則	1
第1節 原子力事業者防災業務計画の目的	1
第2節 定 義	1
第3節 原子力事業者防災業務計画の基本構想	5
第4節 原子力事業者防災業務計画の運用	6
第5節 原子力事業者防災業務計画の修正	6
第2章 原子力災害予防対策の実施	7
第1節 原子力防災体制等の整備	7
1. 体制の区分	
2. 原子力防災組織、原子力防災要員等	
3. 原子力防災管理者、副原子力防災管理者の職務	
第2節 原子力防災組織の運営方法	10
1. 体制の発令及び解除の方法	
2. 権限の行使	
3. 要員の非常招集の方法	
4. 通報連絡先の一覧表の整備	
第3節 放射線測定設備及び原子力防災資機材等の整備	13
1. 周辺監視区域付近の放射線測定設備の設置及び検査	
2. 原子力防災資機材の整備	
3. その他原子力防災関連資機材等の整備	
4. 本店における原子力防災関連資機材等の整備	
5. 原子力事業所災害対策支援拠点の原子力防災関連資機材等の整備	
第4節 緊急事態応急対策等の活動で使用する資料の整備	15
1. 緊急事態応急対策等拠点施設に備え付ける資料	
2. 発電所対策本部が設置される場所に備え付ける資料	
3. 本店総合災害対策本部が設置される場所に備え付ける資料	
4. 原子力事業所災害対策支援拠点が設置される場所に備え付ける資料	
5. 原子力規制庁緊急時対応センターに備え付ける資料	
第5節 緊急事態応急対策等の活動で使用する施設及び設備 の整備、点検	15
1. 緊急時対策室	
2. 集合、退避場所	
3. 応急処置室	

4.	気象観測装置	
5.	S P D S	
6.	S P D Sによる国へのデータ伝送	
7.	緊急呼出システム、ページング及び所内放送装置	
8.	本店総合災害対策本部室	
9.	原子力事業所災害対策支援拠点	
第6節	原子力防災教育の実施	18
1.	発電所における原子力防災教育	
2.	本店における原子力防災教育	
第7節	原子力防災訓練の実施	18
1.	発電所における原子力防災訓練	
2.	国又は地方公共団体が主催する原子力防災訓練	
第8節	関係機関との連携	19
1.	国との連携	
2.	地方公共団体との連携	
3.	防災関係機関等との連携	
4.	原子力緊急事態支援組織の体制及び運用	
第9節	周辺住民に対する平常時の広報活動	20
第3章	緊急事態応急対策の実施	21
第1節	通報、連絡等	21
1.	警戒体制及び原子力防災体制の発令等	
2.	施設等の立上げ	
3.	通報の実施	
4.	情報の収集と提供	
5.	通話制限	
6.	原子力事業所災害対策支援拠点の活動	
7.	他の原子力事業者等への支援の要請	
第2節	応急措置の実施	23
1.	応急措置の実施の報告	
2.	退避誘導及び発電所内入構制限	
3.	放出放射エネルギーの推定	
4.	消火活動	
5.	原子力災害医療	
6.	二次災害防止に関する措置	
7.	汚染拡大の防止及び防護措置	

8.	線量評価	
9.	要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置	
10.	広報活動	
11.	応急復旧	
12.	原子力災害の拡大防止を図るための措置	
13.	被災者相談窓口の設置	
14.	事業所外運搬に係る事象の発生時における措置	
第3節	緊急事態応急対策	28
1.	該当事象発生時の通報	
2.	応急措置の継続実施	
3.	要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置	
4.	事業所外運搬における緊急事態応急対策	
第4章	原子力災害事後対策の実施	30
第1節	原子力災害事後対策の計画等	30
1.	原子力災害事後対策の計画	
2.	原子炉施設の復旧対策の実施	
3.	原子力防災体制及び警戒体制の解除	
4.	原因究明及び再発防止対策	
5.	汚染の除去	
6.	被災者への生活再建等の支援	
第2節	要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置	31
1.	原子力災害事後対策に係る相互協力	
2.	他の原子力事業者への応援要請	
第5章	その他	32
第1節	福井県内の他原子力事業者への協力	32
第2節	福井県外の原子力事業者等への協力	32

第1章 総則

第1節 原子力事業者防災業務計画の目的

この原子力事業者防災業務計画（以下「この計画」という。）は、原子力災害対策特別措置法（平成11年法律第156号。以下「原災法」という。）第7条第1項の規定に基づき、敦賀発電所（以下「発電所」という。）における原子力災害予防対策、緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策、その他原子力災害の発生及び拡大を防止し並びに原子力災害の復旧を図るための業務を定め、原子力災害対策の円滑かつ適切な遂行に資することを目的とする。

第2節 定義

この計画において、次に掲げる用語の定義は、それぞれ当該各号の定めるところによる。

1. 原子力災害

原子力緊急事態により国民の生命、身体又は財産に生ずる被害をいう。

2. 原子力緊急事態

原子力事業者の原子炉の運転等（原子力損害の賠償に関する法律（昭和36年法律第147号）第2条第1項に規定する原子炉の運転等をいう。以下同じ。）により放射性物質又は放射線が異常な水準で当該原子力事業者の原子力事業所外（原子力事業所の外における放射性物質の運搬（以下「事業所外運搬」という。）の場合にあっては、当該運搬に使用する容器外）へ放出された事態をいう。

3. 原子力災害予防対策

原子力災害の発生を未然に防止するため実施すべき対策（原子力災害が発生した際に必要となる防災体制、資機材の整備等の対策を含む。）をいう。

4. 原子力緊急事態宣言

原災法第15条第2項の規定による「原子力緊急事態宣言」をいう。

5. 原子力緊急事態解除宣言

原災法第 15 条第 4 項の規定による「原子力緊急事態解除宣言」をいう。

6. 緊急事態応急対策

原子力緊急事態宣言があった時から原子力緊急事態解除宣言があるまでの間において、原子力災害（原子力災害が生ずる蓋然性^{がいぜんせい}を含む。）の拡大の防止を図るため実施すべき応急の対策をいう。

7. 原子力災害事後対策

原子力緊急事態解除宣言があった時以後において、原子力災害（原子力災害が生ずる蓋然性を含む。）の拡大の防止又は原子力災害の復旧を図るため実施すべき対策（原子力事業者が原子力損害の賠償に関する法律の規定に基づき、同法第 2 条第 2 項に規定する原子力損害を賠償することを除く。）をいう。

8. 原子力事業者

次に掲げる者（原子力災害対策特別措置法施行令（平成 12 年政令 195 号）で定めるところにより、発電用原子炉（以下「原子炉」という。）の運転等のための施設を長期間にわたって使用する予定がない者であると原子力規制委員会が認めて指定した者を除く。）をいう。

- (1) 核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律（昭和 32 年法律第 166 号。以下「規制法」という。）第 13 条第 1 項の規定に基づく加工の事業の許可（承認を含む。本節において同じ。）を受けた者
- (2) 規制法第 23 条第 1 項の規定に基づく試験研究用等原子炉の設置の許可（承認を含む。船舶に設置する試験研究用等原子炉についての許可を除く。）を受けた者
- (3) 規制法第 43 条の 3 の 5 第 1 項の規定に基づく発電用原子炉の設置の許可（承認を含む。）を受けた者
- (4) 規制法第 43 条の 4 第 1 項の規定に基づく貯蔵の事業の許可を受けた者
- (5) 規制法第 44 条第 1 項の規定に基づく再処理の事業の指定（承認を含む。）を受けた者
- (6) 規制法第 51 条の 2 第 1 項の規定に基づく廃棄の事業の許可を受けた者
- (7) 規制法第 52 条第 1 項の規定に基づく核燃料物質の使用の許可を受けた者（同法第 57 条第 1 項の規定により保安規定を定めなければならないとされている者に限る。）

9. 原子力事業所

原子力事業者が原子炉の運転等を行う工場又は事業所をいう。

10. 原子力防災管理者

原災法第9条第2項の規定に基づき、発電所を統括管理する敦賀発電所長をいう。

11. 指定行政機関

災害対策基本法（昭和36年法律第223号。以下「災対法」という。）第2条第3号に規定する機関をいう。

12. 指定地方行政機関

災対法第2条第4号に規定する機関をいう。

13. 緊急事態応急対策等

原災法第16条に規定する原子力緊急事態に係る原子力緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策をいう。

14. 所在都道府県

発電所が所在する福井県をいう。

15. 所在市町村

発電所が所在する敦賀市をいう。

16. 関係周辺都道府県

発電所から概ね30kmの区域内にあり、同発電所に関する地域防災計画を有する滋賀県及び岐阜県をいう。

17. 関係周辺市町村

発電所から概ね30kmの区域内にあり、同発電所に関する地域防災計画を有し、当該市町村の区域につき発電所の原子力災害の発生又は拡大防止を図ることが必要であると所在都道府県知事又は関係周辺都道府県知事が認めた福井県の美浜町、南越前町、越前市、越前町、若狭町、小浜市、池田町、鯖江市、福井市、滋賀県の高島市、長浜市及び岐阜県の揖斐川町をいう。

18. 緊急時対策室

原災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（以下「防災業務計画命令」という。）第2条第2項第1号に規定する、原

子力発電所の敷地内にあり、原子力防災組織の活動拠点となる対策所として、緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策の実施を統括管理するための施設をいう。

19. 本店総合災害対策本部室

防災業務計画命令第2条第2項第3号に規定する原子力事業所災害対策の重要な事項に係る意思決定を行い、かつ、緊急時対策室において行う原子力事業所災害対策の統括管理を支援するための施設（以下「原子力施設事態即応センター」という。）となる本店の緊急時対策室をいう。

20. 統合原子力防災ネットワーク

緊急時における情報連絡を確保するため、総理大臣官邸、原子力規制庁、緊急事態応急対策等拠点施設、関係機関並びに原子力事業者の原子力施設事態即応センター及び緊急時対策室を接続する情報通信ネットワーク（地上系ネットワーク及び衛星系ネットワーク）をいう。

21. テレビ会議システム

統合原子力防災ネットワークに接続するテレビ会議システムをいう。

22. 原子力事業所災害対策支援拠点

防災業務計画命令第2条第2項第2号に規定する原子力事業所災害対策の実施を支援するための原子力事業所の周辺の拠点をいう。なお、周辺地域において、必要な機能を全て満たすことができる施設が存在しない場合は、複数の施設を選定し対処する。

23. 原子力緊急事態支援組織

防災業務計画命令第2条第2項第7号に規定する、放射性物質による汚染により原子力事業所災害対策に従事する者が容易に立入ることができない場所において、当該対策を実施するために必要な遠隔操作が可能な装置、その他の資材、又は機材を管理し、原子力災害が発生した原子力事業者への支援を行う外部組織をいう。

24. シビアアクシデント

設計時に考慮した範囲を超える異常な事態が発生し、想定していた手段では適切に炉心を冷却・制御できない状態になり、炉心溶融や原子炉格納容器の破損に至る事態をいう。

25. 緊急時活動レベル（EAL：Emergency Action Level）

国や地方公共団体が防護措置の準備や実施をするべく、原子力施設等の状況に応じて、緊急事態の区分を決定するための判断基準をいう。原子力事業者が観測可能

な原子力施設等の状況（プラントの状態等）で表される。

26. 警戒事象

その時点では、公衆への放射線による影響やおそれが緊急のものではないが、原子力施設等において特定事象、又は緊急事態事象に至る可能性のある事象をいう。

第3節 原子力事業者防災業務計画の基本構想

原子力発電所の設計、建設、運転の各段階及び事業所外運搬においては、規制法、電気事業法（昭和39年法律第170号）等による国の安全規制に基づき、多重防護等の考え方により、各種の安全確保対策を講じている。

これらの安全確保対策とは別の観点から、万一、放射性物質又は放射線が異常な水準で原子力発電所の敷地外（事業所外運搬の場合にあっては、当該運搬に使用する容器外）へ放出されるか、又はそのおそれがある場合に備え、あらかじめ必要な措置を講じておくことが原子力防災対策であり、原災法、その他の原子力災害防止に関する法律に基づき、原子力災害の発生を未然に防止するために万全の備えを講じておくとともに、原子力災害（原子力災害が生ずる蓋然性を含む。）が発生した場合の拡大防止及び復旧を図るために実施すべき事項について定めておく必要がある。

このため、原子力災害予防対策、緊急事態応急対策（原災法第10条第1項に規定する通報、原災法第25条に規定する応急措置を含む。）、原子力災害事後対策の各段階における次の諸施策についてこの計画を定め、原子力防災対策の推進を図ることとする。

段 階	施 策
原子力災害予防対策	周到かつ十分な予防対策を行うための体制の整備、資機材の整備、原子力防災教育及び原子力防災訓練の実施等
緊急事態応急対策	迅速かつ円滑な応急対策を行うための事象発生時の通報、原子力防災体制の確立、情報の収集と伝達、応急措置の実施、関係機関への原子力防災要員の派遣及び資機材の貸与等
原子力災害事後対策	適切かつ速やかな災害復旧対策を行うための災害復旧計画の策定、復旧対策の実施、被災地域復旧のための関係機関への要員の派遣及び資機材の貸与等

第4節 原子力事業者防災業務計画の運用

1. この計画の運用にあたっては、原子力災害予防対策、緊急事態応急対策等及び原子力災害事後対策の各段階において災対法に基づく次の諸計画と整合を図り、諸施策が一体的かつ有機的に実施されるよう留意する。
 - (1) 防災基本計画 第12編 原子力災害対策編
 - (2) 所在都道府県、所在市町村及び関係周辺都道府県の原子力災害対策に関する地域防災計画
 - (3) 関係周辺市町村の原子力災害対策に関する地域防災計画
2. この計画の実施に係る具体的な手順については、必要に応じて別に定めるものとする。

第5節 原子力事業者防災業務計画の修正

1. 原子力防災管理者は、この計画が前節1. (2) の地域防災計画に抵触しないことについて所在都道府県、所在市町村及び関係周辺都道府県の意見を聴いたうえで、毎年この計画に検討を加え、必要があると認められるときは、次の手順によりこれを修正する。なお、原子力防災管理者は、修正の必要がない場合であってもその旨、意見を聴いた地方公共団体及び原子力防災専門官に報告する。
 - (1) 修正案の作成にあたっては、この計画の修正案が地域防災計画に抵触するものではないことを確認し、原子力防災専門官の指導及び助言を受ける。

なお、環境放射線モニタリングに関する事項については、上席放射線防災専門官の指導及び助言を受ける。
 - (2) 所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に、この計画を修正しようとする日の60日前までに修正案を提出し協議する。また、この際は、計画を修正しようとする日を明らかにする。
 - (3) この計画を修正した場合、様式1を用いて、速やかに内閣総理大臣及び原子力規制委員会に届け出るとともに、その要旨を公表する。

また、内閣総理大臣及び原子力規制委員会に届け出た、この計画(修正)届出書の写し及びその計画書の要旨を所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に報告する。
2. 原子力防災管理者は、内閣総理大臣、原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に対し、この計画の作成又は修正の状況について報告できるよう、その履歴について保存しておく。

第2章 原子力災害予防対策の実施

第1節 原子力防災体制等の整備

1. 体制の区分

(1) 警戒体制

警戒事象が発生したとき、又は原子力規制庁から警戒本部の設置について連絡を受けたときは、要員参集、情報収集及び連絡体制の構築を図ることにより初期対応を確実かつ円滑に行うため、警戒体制を設ける。

(2) 原子力防災体制

原子力災害が発生するおそれがある場合又は発生した場合に、事故原因の除去、原子力災害（原子力災害が生ずる蓋然性を含む。）の拡大防止その他必要な活動を迅速かつ円滑に行うため、下表のとおり原子力防災体制を定める。

原子力防災体制の内容

発生事象	体制の名称
原災法第10条第1項に該当する特定事象が発生した場合	原子力防災体制

2. 原子力防災組織、原子力防災要員等

(1) 発電所

- ① 原子力防災管理者は、発電所に別図2-1に示す原子力防災組織を設置する。
- ② 原子力防災組織は、この計画に従い、原子力災害の発生又は拡大を防止するために必要な業務を行う。
- ③ 原子力防災管理者は、原子力防災組織の構成員から原子力防災要員を選任するものとし、その原子力防災要員は、原子力災害が発生した場合、直ちに別表2-2に定める業務を行う。
- ④ 原子力防災管理者は、原子力防災要員を置いたとき又は変更したときは、様式2を用いて、配置又は変更した日から7日以内に原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に届け出る。
- ⑤ 原子力防災管理者は、原子力防災組織の構成員の内から次の職務を実施するための派遣要員をあらかじめ定めておくとともに、本店等に必要に応じて要員派遣を要請する。
 - a. 指定行政機関の長、指定地方行政機関の長、地方公共団体の長及びその他の執行機関の実施する緊急事態応急対策への協力

- b. 指定行政機関の長、指定地方行政機関の長、地方公共団体の長及びその他の執行機関の実施する原子力災害事後対策への協力
- c. 他の原子力事業者及び事業所外運搬に係る緊急事態応急対策への協力

(2) 本店

- ① 発電管理室長は、本店に別図 2-3 に示す本店総合災害対策本部（以下「本店対策本部」という。）の組織を整備する。
- ② 本店対策本部の組織は、この計画に従い、本店における緊急事態応急対策活動を実施し、かつ原子力災害の発生又は拡大等を防止するために発電所が行う対策活動を支援する。
- ③ 社長は、原子力防災管理者（発電所に対策本部を設置したときは発電所対策本部長）が原子力防災体制を発令した場合、指定行政機関等と連携して緊急事態応急対策等を実施する。

3. 原子力防災管理者、副原子力防災管理者の職務

(1) 原子力防災管理者の職務は、次のとおりとする。

- ① 原子力防災組織の統括
- ② 原災法第 10 条第 1 項の規定による通報
- ③ 原災法第 25 条第 1 項の規定による応急措置
- ④ 第 2 章に規定する原子力災害予防対策の実施、第 3 章に規定する緊急事態応急対策の実施及び第 4 章に規定する原子力災害事後対策の実施（①から③までの職務を除く。）
- ⑤ 第 5 章に規定する他原子力事業者等への協力

(2) この計画において、原子力防災管理者の職務として記載している事項については、あらかじめ定めるところにより他の者に実施させ、その結果の確認をもって原子力防災管理者が実施したものとみなす。

(3) 副原子力防災管理者は、原子力防災管理者があらかじめ別表 2-4 のとおり指名するものとし、職務は次のとおりとする。

- ① 原子力防災管理者の補佐
- ② 原子力防災管理者が発電所に不在のときの原子力防災組織の統括

(4) 原子力防災管理者は、旅行又は疾病その他の事故のためその職務を行うことができないときは、副原子力防災管理者に別表 2-4 に定める代行順位に従って、原子力防災管理者の職務を代行させる。

- (5) 原子力防災管理者、副原子力防災管理者を選任又は解任したときは、原子力防災管理者は、様式3を用いて、選任又は解任した日から7日以内に原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に届け出る。
- (6) 原子力防災管理者は、他の原子力事業所において原子力災害が発生した場合、その評価及び事象の原因究明結果を踏まえ、必要に応じ再発防止対策を講じることにより、原子力災害の未然防止に努める。

第2節 原子力防災組織の運営方法

1. 体制の発令及び解除の方法

(1) 警戒体制の発令

① 発電所

- a. 第2章第1節1. (1)に基づく警戒体制の発令は、原子力防災管理者が行う。
- b. 原子力防災管理者は、警戒体制を発令した場合、直ちに別図2-1に記載する発電所警戒本部を設置し、自ら発電所警戒本部長として発電所警戒本部を統括管理するとともに、発電管理室長に報告する。

② 本店

- a. 発電管理室長は、原子力防災管理者から発電所における警戒体制発令の報告を受けた場合、直ちに社長に報告するとともに、別図2-7により社内関係箇所に伝達する。また、報告を受けた社長は、本店における警戒体制を発令するとともに、直ちに別図2-3に記載する本店警戒本部を設置し、自ら本店警戒本部長として本店警戒本部を統括管理する。

(2) 警戒体制の解除

① 発電所

発電所警戒本部長は、次の場合、本店警戒本部長と協議のうえ、警戒体制を解除することができる。

- a. 原子力規制委員会・内閣府原子力事故合同警戒本部が設置されている場合にあっては当該本部が廃止され、かつ、地方公共団体の警戒本部が廃止された後、設備等の復旧対策が終了して通常組織で対応可能と判断した場合。
- b. 原子力規制委員会・内閣府原子力事故合同警戒本部が設置されていない場合にあっては、発生した事象が終息し、設備等の復旧対策が終了して通常組織で対応可能と判断した場合。

② 本店

本店警戒本部長は、発電所警戒本部長から警戒体制の解除について協議があった場合、本項(2).①. a. 又はb. の条件に合致していることを確認したうえで、通常組織で対応可能と判断した場合、本店における警戒本部を解散することができる。

(3) 原子力防災体制の発令

① 発電所

- a. 第2章第1節1. (2)の区分に基づく原子力防災体制の発令は、原子力防災管理者が行う。
- b. 原子力防災管理者は、原子力防災体制を発令した場合、直ちに別図2-1の原子力防災組織による発電所対策本部を設置し、自ら発電所対策本部長として発電所対策本部を統括管理する。原子力防災管理者は、原子力防災体制を

発令した場合は、別図 2-5 により直ちに発電管理室長（発電所が輸送物の安全に責任を有する事業所外運搬の場合は、災害が発生した場所に応じて、資材燃料室長又は発電管理室長、以下同じ。）に報告する。

なお、原子力防災体制の区分を変更する場合も同様の報告を行う。

- c. 原子力防災管理者は、複数号機で同時に特定事象が発生した場合又は特定事象に至ると判断した場合、号機ごとの対応者を明確にするよう発電所対策本部の各班長に指示するとともに、本部員等から号機ごとの指揮者を指名して必要な対応にあたらせる。

また、不測の事態が発生した場合（遠隔操作可能な装置を使用する場合等を含む。）、発電所対策本部の要員の中から必要に応じて特命班を編成させるとともに、本部員等から特命班を指揮する者を指名して必要な対応にあたらせる。

② 本店

発電管理室長又は資材燃料室長は、原子力防災管理者から発電所における原子力防災体制発令の報告を受けた場合、直ちに社長に報告するとともに別図 2-5 により社内関係箇所に伝達する。また、報告を受けた社長は、本店における原子力防災体制を発令するとともに、直ちに別図 2-3 に定める本店対策本部を設置し、自ら本店対策本部長として本店対策本部を統括管理する。

(4) 原子力防災体制の解除

① 発電所

発電所対策本部長は、次の場合、本店対策本部長と協議のうえ、原子力防災体制を解除することができる。

- a. 原子力緊急事態宣言が発出されていた場合にあつては、原子力緊急事態解除宣言が公示され、かつ、原災法第 22 条により設置された地方公共団体の災害対策本部が廃止された後、原子力災害事後対策が終了して通常組織で対応可能と判断した場合
- b. 原子力緊急事態宣言が発出されていない場合にあつては、原子力災害の発生事象の原因の除去及び被害範囲の拡大防止措置を講じ、原子力防災専門官の助言を受けて、第 1 章第 4 節 1. (2) の地域防災計画を有する地方公共団体の意見も聴いたうえで、事象が収束したと判断した場合

② 本店

本店対策本部長は、発電所対策本部長から原子力防災体制の解除について協議があった場合、本項 (4) ① a. 又は b. の条件に合致していることを確認したうえで、通常組織で対応可能と判断した場合、原子力防災体制を解除することができる。

2. 権限の行使

- (1) 原子力防災体制が発令された場合、発電所の緊急事態応急対策等に関する一切の業務は、発電所対策本部のもとで行う。
- (2) 発電所対策本部長は、職制上の権限を行使してこの計画に基づく緊急事態応急対策の活動等を行う。ただし、権限外の事項であっても、緊急に実施する必要があるものについては、臨機の措置を講じることとする。
なお、権限外の事項については、行使後速やかに所定の手続きをとるものとする。
- (3) 発電所対策本部の要員は、発電所対策本部長及び班長等の指揮のもとで、自己の属する班の業務、自己の役割・任務等に基づき緊急事態応急対策等に従事する。

3. 要員の非常招集の方法

- (1) 原子力防災管理者は、発電所における警戒体制発令時又は原子力防災体制発令時に、別図 2-1 に示す発電所対策本部の要員を非常招集するため、別図 2-6 に示す招集連絡経路を整備する。なお、原子力防災管理者は、あらかじめ発電所対策本部の要員の動員計画を策定し、これを原子力防災組織の構成員に周知する。また、各室長は、平常時より、緊急時に備え、休祭日・夜間における原子力防災要員の動向を把握する。
- (2) 発電管理室長は、発電所から警戒体制発令の連絡があった場合、別図 2-3 に定める本店警戒本部の組織から発生事象に応じ、必要な要員を非常招集するため、別図 2-7 に定める招集連絡経路を整備する。
なお、発電管理室長は、あらかじめ本店警戒本部の要員の動員計画を策定し、これを本店警戒本部組織の構成員に周知する。
- (3) 発電管理室長は、発電所から原子力防災体制発令連絡があった場合、別図 2-3 に定める本店対策本部組織の要員を非常招集するため、別図 2-7 に示す非常招集経路を整備する。また、発電管理室長は、あらかじめ本店対策本部の要員の動員計画を策定し、これを本店対策本部組織の構成員に周知する。また、本店各室長は、平常時より、緊急時に備え、休祭日・夜間における本店対策本部の組織要員の動向を把握する。

4. 通報連絡先の一覧表の整備

原子力防災管理者は、通報連絡に万全を期すため以下の通報連絡先の一覧表を整備しておく。

- (1) 別図 2-5 に示す警戒体制及び原子力防災体制発令時の連絡経路
- (2) 別図 2-8 に示す発電所対策本部設置後の報告連絡経路

- (3) 別図 2-9-1 に示す警戒事象に基づく連絡経路
- (4) 別図 2-9-2 及び別図 2-9-3 に示す対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報（連絡）経路—
- (5) 別図 2-9-4 及び別図 2-9-5 に示す対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報後の報告（連絡）経路—

第 3 節 放射線測定設備及び原子力防災資機材等の整備

1. 周辺監視区域付近の放射線測定設備の設置及び検査

原子力防災管理者は、原災法第 11 条第 1 項に基づき別表 2-10 に示す放射線測定設備（以下「モニタリングポスト」という。）を設置し、次の各項に定める各マネージャーに次の措置を講じさせる。

- (1) 電気・制御グループマネージャーは、モニタリングポストをその検出部、表示及び記録装置その他の主たる構成要素の外観において、放射線量の適正な検出を妨げるおそれのない状態を維持する。また、設置している地形の変化その他周辺環境の変化により、放射線量の適正な検出に支障を生ずるおそれのない状態を維持する。
- (2) 電気・制御グループマネージャーは、モニタリングポストを年 1 回以上定期的に校正し、記録を 1 年間保存する。
- (3) 電気・制御グループマネージャーは、モニタリングポストが故障等により監視不能となった場合、速やかに修理又は代替品を補充する。当直長（1 号炉担当）、発電長（2 号炉担当）及び放射線・化学管理グループマネージャーは、この間、他のモニタリングポストを監視する等の措置を講じる。
- (4) 原子力防災管理者は、モニタリングポストを新たに設置したとき又は変更したときは、様式 4 を用いて設置又は変更した日から 7 日以内に内閣総理大臣、原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に届け出る。
- (5) 原子力防災管理者は、モニタリングポストを新たに設置したとき又は変更したときは、原災法第 11 条第 5 項の検査を受けるため、(4) の届出書と併せて、次に掲げる事項を記載した申請書を原子力規制委員会に提出する。
 - ① 氏名又は名称及び住所、並びに法人にあってはその代表者の氏名
 - ② 放射線測定設備を設置した原子力事業所の名称及び所在地
 - ③ 検査を受けようとする放射線測定設備の数及びその概要
- (6) 運転管理グループマネージャーは、モニタリングポストにより測定した放射線量の記録を、1 年間保存する。また、放射線・化学管理グループマネージャーは、この記録に基づいた放射線量の数値を公衆が閲覧できる方法で公表する。

2. 原子力防災資機材の整備

- (1) 原子力防災管理者は、原災法第 11 条第 2 項に定められた原子力防災資機材として別表 2-11 に定める原子力防災資機材を確保するとともに、次の措置を講じる。
 - ① 定期的に保守点検を行う。なお、点検内容等はあらかじめ定めるところによる。
 - ② 不具合が認められた場合には、速やかに修理するか、あるいは代替品を補充することにより必要数量を確保する。なお、修理を行う場合には、必要に応じ代替手段を講じる。
- (2) 原子力防災管理者は、原子力防災資機材を備え付けたときは、様式 5 を用いて、備え付けた日から 7 日以内に内閣総理大臣、原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に届け出る。また、原子力防災管理者は、毎年 9 月 30 日現在における備え付けの現況について、翌月 7 日までに同様に届け出る。
- (3) 原子力防災管理者は、関係機関等へ迅速かつ的確な通信連絡ができるよう、非常用通信機器の機能向上に努める。

3. その他原子力防災関連資機材等の整備

原子力防災管理者は、前項に加え別表 2-12 に定める原子力防災関連資機材及び別表 2-13 に定めるシビアアクシデント対策等に関する資機材を確保するとともに、シビアアクシデント対策等に関する資機材については、別図 2-14 に定める設置場所に配置する。また、各マネージャーは、あらかじめ定めるところにより定期的に保守点検を行い、不具合が認められた場合は、速やかに修理するか、あるいは代替品を補充することにより必要数量を確保する。なお、修理を行う場合には、必要に応じ代替手段を講じる。

4. 本店における原子力防災関連資機材等の整備

総務室長及び発電管理室長は、別表 2-15 に定める本店対策本部の原子力防災関連資機材を確保する。また、総務室長及び発電管理室長は、あらかじめ定めるところにより定期的に保守点検を行い（本店ビル所有会社が行う点検結果を確認することを含む）、不具合が認められた場合は、速やかに修理（本店ビル所有会社への修理依頼を含む）するか、あるいは代替品を補充することにより必要数量を確保する。なお、修理を行う場合には、必要に応じ代替手段を講じる。

5. 原子力事業所災害対策支援拠点の原子力防災関連資機材等の整備

発電管理室長は、別表 2-16 で定める原子力防災関連資機材を確保する。また、各マネージャーは、あらかじめ定めるところにより定期的に保守点検を行い、不具

合が認められた場合は、速やかに修理するか、あるいは代替品を補充することにより必要数量を確保する。なお、修理を行う場合には、必要に応じ代替手段を講じる。

第4節 緊急事態応急対策等の活動で使用する資料の整備

1. 緊急事態応急対策等拠点施設に備え付ける資料

原子力防災管理者は、原災法第12条第1項に規定する緊急事態応急対策等拠点施設（福井県敦賀原子力防災センター。以下「原子力防災センター」という。）に備え付けるため、別表2-17に定める資料を内閣総理大臣に提出するとともに、その資料の写しを所在都道府県、所在市町村及び関係周辺都道府県に提出する。また、原子力防災管理者は、これらの資料について定期的に見直しを行い、提出した資料の内容に変更があったときも、同様とする。

2. 発電所対策本部が設置される場所に備え付ける資料

原子力防災管理者は、発電所対策本部が設置される場所に、別表2-18に定める資料を備え付ける。また、原子力防災管理者は、これらの資料について定期的に見直しを行う。

3. 本店総合災害対策本部が設置される場所に備え付ける資料

発電管理室長は、本店総合災害対策本部が設置される場所に、別表2-19に定める資料を備え付ける。また、これらの資料について定期的に見直しを行う。

4. 原子力事業所災害対策支援拠点が設置される場所に備え付ける資料

発電管理室長は、原子力事業所災害対策支援拠点において使用する、別表2-20に定める資料を備え付ける。また、これらの資料について定期的に見直しを行う。

5. 原子力規制庁緊急時対応センターに備え付ける資料

発電管理室長は、原子力規制庁緊急時対応センターにおいて使用する、別表2-21に定める資料を備え付ける。また、これらの資料について定期的に見直しを行う。

第5節 緊急事態応急対策等の活動で使用する施設及び設備の整備、点検

1. 緊急時対策室

- (1) 原子力防災管理者は、発電所に別図2-22に示す場所に設置した緊急時対策室を、別表2-23により維持する。

- (2) 原子力防災管理者は、緊急時対策室について、地震等の自然災害が発生した場合においても、その機能が維持できる施設及び設備とするため、別表 2-23 に示す仕様を維持する。
- (3) 原子力防災管理者は、非常用電源により緊急時対策室に電源が供給可能なように整備・点検する。
- (4) 原子力防災管理者は、別表 2-12 に定める以下の設備について、あらかじめ定めるところにより統合原子力防災ネットワークとの接続（衛星回線経由による接続を含む。）が確保できることを確認する。
 - ① ファクシミリ、電話
 - ② テレビ会議システム
 - ③ プラントデータ表示システム（以下「SPDS」という。）による国へのデータ伝送機能

2. 集合、退避場所

安全・防災グループマネージャーは、別図 2-22 に示す場所を集合・退避場所に指定し、関係者に周知する。また、これを変更したときも同じとする。

3. 応急処置室

総務グループマネージャーは、別図 2-24 に示す場所に応急処置室を整備する。

4. 気象観測装置

放射線・化学管理グループマネージャーは、別表 2-25 に示す場所に設置した気象観測装置の検出部、表示部及び記録装置を適正な状態で維持する。別表 2-25 の表のとおり定期的に点検を行い、記録を 1 年間保存する。また、当該装置に不具合が認められた場合は速やかに修理する。

運転管理グループマネージャーは、気象観測装置により測定した記録を、あらかじめ定めるところにより保存する。

5. SPDS

プラント管理グループマネージャーは、発電所における SPDS を整備し、定期的に点検を行い、不具合が認められた場合は、速やかに修理する。

6. SPDS による国へのデータ伝送

- (1) プラント管理グループマネージャーは、別表 2-26 に定めるデータを緊急時対策支援システム（以下「ERSS」という。）に伝送する SPDS を整備し、定期的に点検を行い、不具合が認められた場合は速やかに修理する。
- (2) プラント管理グループマネージャーは、作業等により国が運用する ERSS

へのデータ伝送に支障がある場合は、必要な手続きを実施する。

なお、伝送に係る国・通信事業者との責任区分及び伝送不具合時の対応については、あらかじめ定めるところによる。

- (3) 安全・防災グループマネージャーは、設置変更の許可に伴う設備の増設、その他原子力施設の状況に応じて、E R S S へ伝送しているパラメータがE A L を判断するために必要かつ十分であることを必要に応じて見直しする。

7. 緊急呼出システム、ページング及び所内放送装置

安全・防災グループマネージャー、電気・制御グループマネージャー及び総務グループマネージャーは、発電所における緊急呼出システム、ページング及び所内放送装置を整備し、不具合が認められた場合は速やかに修理する。

8. 本店総合災害対策本部室

- (1) 本店総務室長及び発電管理室長は、本店総合災害対策本部室を別表 2-27 により維持する。
- (2) 本店の各室長は、本店総合災害対策本部室を、地震等の自然災害が発生した場合においても、その機能が維持できる施設及び設備とするため、別表 2-27 に示す仕様が維持されていることを確認する。
- (3) 本店の各室長は、別表 2-15 に定める以下の設備について、あらかじめ定めるところにより統合原子力防災ネットワークとの接続（衛星回線経由による接続を含む。）が確保できることを確認する。
 - ① ファクシミリ、電話
 - ② テレビ会議システム

9. 原子力事業所災害対策支援拠点

発電管理室長は、以下に示す機能を有する原子力事業所災害対策支援拠点を別表 2-28 のとおりあらかじめ選定しておく。なお、敦賀発電所と原子力事業所災害対策支援拠点の位置を別図 2-29 に示す。

- (1) 被ばく管理・入退域管理
- (2) 汚染検査（サーベイ）・除染
- (3) 車両や重機等の除染・汚染検査
- (4) 更衣及び使用済の防護服等の仮保管
- (5) サイト等立入車両の駐車
- (6) 物資輸送体制の整備

第6節 原子力防災教育の実施

1. 発電所における原子力防災教育

原子力防災管理者は、原子力防災組織の構成員に対し、次の項目について別表2-30に定める原子力防災教育を行う。また、原子力防災教育を実施後には評価を行い、課題等を明らかにするとともに、必要に応じて教育内容等の見直しを行う。

- (1) 原子力防災体制及び組織並びに地域防災計画に関する知識
- (2) 発電所及び放射性物質の運搬容器等の施設又は設備に関する知識
- (3) 放射線防護に関する知識
- (4) 放射線及び放射性物質の測定機器並びに測定方法を含む防災対策上の諸設備に関する知識
- (5) シビアアクシデントに関する知識

2. 本店における原子力防災教育

発電管理室長は、本店の原子力防災組織の構成員に対し、原子力災害対策活動の円滑な実施に資するため、次の事項について、別表2-31に定める以下の原子力防災教育を行う。また、原子力防災教育の実施後には評価を行い、課題等を明らかにするとともに、必要に応じて教育内容等の見直しを行う。

- (1) 原子力防災体制及び組織に関する知識
- (2) 放射線防護に関する知識
- (3) 放射線及び放射性物質の測定機器並びに測定方法を含む防災対策上の諸設備に関する知識
- (4) シビアアクシデントに関する知識

第7節 原子力防災訓練の実施

1. 発電所における原子力防災訓練

- (1) 原子力防災管理者及び発電管理室長は、原子力防災組織の構成員等に対し、別表2-32に定める原子力防災訓練を実施する。また、原子力防災訓練実施後には評価を行い、課題等を明らかにするとともに、必要に応じてこの計画又は原子力防災訓練の実施方法等の見直しを行う。
- (2) 原子力防災管理者及び発電管理室長は、訓練の実施にあたり策定する訓練計画等について、あらかじめ原子力防災専門官の指導・助言を受ける。
- (3) 社長は、総合訓練又は要素訓練を実施した場合、その結果を評価し、様式6により原子力規制委員会に報告（地方公共団体と共同で実施した訓練項目を除く。）するとともに、その要旨を公表する。

2. 国又は地方公共団体が主催する原子力防災訓練

原子力防災管理者は、国又は地方公共団体が原子力防災訓練を実施するときは、訓練計画策定に協力するとともに、訓練内容に応じて、要員の派遣、資機材の貸与その他必要な措置を講じる。

第8節 関係機関との連携

1. 国との連携

- (1) 原子力防災管理者は、本店と協調し、原子力防災専門官及び国の機関との間で、原子力防災情報の収集・提供等、相互連携を図る。
- (2) 原子力防災管理者は、内閣総理大臣、原子力規制委員会又は国土交通大臣から原災法第31条に基づく業務の報告を求められた場合は、その業務について報告を行う。
- (3) 原子力防災管理者は、内閣総理大臣、原子力規制委員会又は国土交通大臣から原災法第32条に基づく発電所の立入検査を求められた場合は、その立入検査について対応を行う。
- (4) 原子力防災管理者は、原子力防災専門官からこの計画について原子力防災組織の設置その他原子力災害予防対策に関する指導及び助言があった場合は、速やかにその対応を行う。
- (5) 原子力防災管理者は、原子力規制委員会又は国土交通大臣から規制法第64条第3項に基づく命令があった場合は、速やかにその対応を行う。

2. 地方公共団体との連携

- (1) 原子力防災管理者は、所在都道府県、所在市町村、関係周辺都道府県及び関係周辺市町村との間で、原子力防災情報の収集・提供等、相互連携を図る。
- (2) 原子力防災管理者は、所在都道府県、所在市町村、関係周辺都道府県及び関係周辺市町村から放射線防護に関する教育講師派遣その他原子力防災知識の啓発に関する要請があったときには、協力する。
- (3) 原子力防災管理者は、所在都道府県知事、所在市町村長又は関係周辺都道府県知事から、原災法第31条に基づく業務の報告を求められた場合は、その業務について報告を行う。
- (4) 原子力防災管理者は、所在都道府県知事、所在市町村長又は関係周辺都道府県知事から、原災法第32条に基づく発電所の立入検査を求められた場合は、その立入検査について対応を行う。

3. 防災関係機関等との連携

原子力防災管理者は、発電所と関係のある防災関係機関等（敦賀美方消防組合消防本部、敦賀警察署、敦賀海上保安部その他関係機関）と発電所における応急対策等について連携を図るため、平常時から地域レベルの会議体等に参画し、原子力防災情報の収集・提供等、相互連携を図る。

また、原子力防災管理者は、発電所内での医療活動が必要な事態が発生した場合に備え、平常時から別表 2-33 に示す資機材を維持管理するとともに、本店総務室長と連携して、別表 2-34 に定める公益財団法人 原子力安全研究協会を含む医療関係団体との原子力災害医療情報の収集・提供等、相互連携を図る。

4. 原子力緊急事態支援組織の体制及び運用

- (1) 発電管理室長は、別表 2-35 に定める原子力緊急事態支援組織の支援を要請すべき事態が発生した場合に備え、平常時から当該支援組織との連携を図る。
- (2) 発電管理室長は、別表 2-35 に定める原子力緊急事態支援組織が保有する資機材、訓練計画等組織の管理・運営に見直しの必要が生じた場合は、当該組織を管理・運営する機関と、都度、必要な協議を行う。
- (3) 原子力防災管理者は、原子力緊急事態支援組織の支援を要する事態の発生に備え、平常時からロボット等必要な資機材の操作を行うための要員を育成する。

第9節 周辺住民に対する平常時の広報活動

原子力防災管理者は、平常時から発電所の周辺住民に対し、国、地方公共団体と協調して次に掲げる内容について、正しい知識の普及・啓発を行うものとする。

- (1) 放射性物質及び放射線の特性
- (2) 原子力発電所の概要
- (3) 原子力災害とその特殊性
- (4) 原子力災害発生時における防災対策の内容
- (5) 原子力発電所の状況に応じた緊急事態の区分の考え方

第3章 緊急事態応急対策の実施

第1節 通報、連絡等

1. 警戒体制及び原子力防災体制の発令等

(1) 警戒体制

原子力防災管理者は、別表3-1-1に定める事象(警戒事象)について通報を受け、又は自ら発見したとき、若しくは原子力規制庁から警戒本部の設置について連絡を受けたときは警戒体制を発令し、直ちに必要な要員の招集及び様式7-1を用いて別図2-9-1に定める関係機関に連絡を行う。

また、当該事象発生の経過については、様式7-2を用いて別図2-9-1に定める関係機関へ適切な間隔で継続して連絡を行う。

なお、第2章第1節1.(1)に基づく警戒体制において、別表3-1-1に定める「その他」の項目のうち、気象庁の情報等により情報入手可能な項目については、この限りではない。

(2) 原子力防災体制

① 原子力防災管理者は、別表3-1-2に定める事象(特定事象)について通報を受け、又は自ら発見したときは原子力防災体制を発令し、直ちに発電所対策本部の要員の非常招集及び別図2-5に定める関係機関に連絡を行う。

なお、原子力防災体制の発令の連絡は本節3.の通報をもって行う。

② 原子力防災管理者は、原子力防災体制を発令した場合、発電所対策本部長として発電所対策本部の指揮を行う。

2. 施設等の立上げ

(1) 原子力防災管理者(発電所に警戒本部を設置したときは、発電所警戒本部長。本章において以下同じ。)は、警戒体制を発令した場合、庶務班長に警戒本部及びテレビ会議システムの立上げを指示する。

(2) 社長は、発電所における警戒体制発令の連絡を受け、本店警戒本部及びテレビ会議システムの立上げを指示する。また、原子力規制庁緊急時対応センターへの要員派遣の準備開始を指示し、速やかに派遣する。

(3) 原子力防災管理者(発電所に対策本部を設置したときは、発電所対策本部長。本章において以下同じ。)は、原子力防災体制を発令した場合、庶務班長に発電所対策本部及び原子力防災体制の立上げを指示する。

(4) 社長は、発電所における原子力防災体制発令の連絡を受け、本店対策本部及び原子力事業所災害対策支援拠点の立上げを指示するとともに、要員の派遣、

資料及び資機材等の運搬及びその他必要な措置を指示する。

3. 通報の実施

原子力防災管理者は、原災法第10条第1項に規定する別表3-1-2の事象(特定事象)の発生について通報を受け、又は自ら発見したとき(発電所が輸送物の安全に責任を有する事業所外運搬(以下この章及び第4章においては「事業所外運搬」という。))の場合にあっては、事象の発生について通報を受けたときは、様式8-1(事業所外運搬にあっては、様式9-1)に必要な事項を記入し、15分以内を目途として、別図2-9-2に定める通報(連絡)経路により内閣総理大臣、原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長、関係周辺都道府県知事、原子力防災専門官並びに各関係機関(発電所が輸送物の安全に責任を有する別表3-2に掲げるものの事業所外運搬の場合にあっては、別図2-9-3に定める通報(連絡)経路により内閣総理大臣、原子力規制委員会、国土交通大臣並びに当該事象が発生した場所を管轄する都道府県知事及び市町村長、原子力防災専門官並びに各関係機関)にファクシミリ装置を用いて同時(事業所外運搬は除く。)に文書を送信する。さらにその着信を確認する。また、原子力防災管理者は、あらかじめ定める関係機関へ情報連絡を行うとともに、原子力緊急事態支援組織による支援が必要と認めるときは、当該支援組織に対し派遣要請を行う。

4. 情報の収集と提供

- (1) 発電所対策本部情報班長は、前項により通報(事業所外運搬に係るものを除く。)を行った場合、SPDSによる原子力規制委員会へのデータ伝送状態に異常がないことを確認する。
- (2) 発電所対策本部情報班長は、事故状況の把握を行うため、次の情報を迅速かつ的確に収集する。
 - ① 事故の発生時刻及び場所
 - ② 事故原因、状況及び事故の拡大防止措置
 - ③ 被ばく及び障害等人身災害に係る状況
 - ④ 発電所敷地周辺における放射線及び放射性物質の測定結果
 - ⑤ 放出放射性物質の種類、量、放出場所及び放出状況の推移等
 - ⑥ 気象状況
 - ⑦ 収束の見通し
 - ⑧ その他必要と認める事項
- (3) 発電所対策本部情報班長は、前号により収集した事故状況を様式8-2にまとめ、別図2-9-4に定める報告(連絡)経路により内閣総理大臣、原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長、関係周辺都道府県知事、原子力

防災専門官及び各関係機関（原子力防災体制時にあつては別図 2-8）に適切な間隔で定期的にファクシミリ装置及び電話で報告するとともに、あらかじめ定める関係機関へ情報連絡を行う。（事業所外運搬にあつては、様式 9-2 に必要事項を記入し、別図 2-9-5 に示す報告（連絡）経路により報告する。）

- (4) 発電所対策本部情報班長は、本章第 1 節から第 3 節に掲げる通報及び報告を行った場合、その内容を記録として保存する。

5. 通話制限

発電所対策本部庶務班長は、緊急事態応急対策等の活動時の保安通信を確保するため、必要と認めたときは、通話制限その他の必要な措置を講じる。

6. 原子力事業所災害対策支援拠点の活動

本店対策本部長は、事態に応じ第 3 章第 1 節 2. (4) で設置した原子力事業所災害対策支援拠点に、復旧作業における放射線管理の実施、復旧資機材の受入等、発電所における災害復旧作業の支援を指示する。

7. 他の原子力事業者等への支援の要請

本店対策本部長は、第 3 章第 1 節 3. の通報を実施した場合、以下の原子力事業者等に対して別表 3-3 に定める要員の派遣、資機材の貸与に係る支援を要請する。

- (1) 関西電力株式会社、国立研究開発法人日本原子力研究開発機構（以下「日本原子力研究開発機構」という。）及び当社で定める「若狭地域原子力事業者における原子力災害発生時等の連携に関する確認書」に基づく支援
- (2) 全国の電力会社等で締結した「原子力災害時における原子力事業者間協力協定」に基づく支援

第 2 節 応急措置の実施

1. 応急措置の実施の報告

発電所対策本部長は、本節 2. から 12.（事業者外運搬にあつては本節 14.）に掲げる応急措置の実施にあたり、優先順位を考慮して、措置の内容及び実施担当者を明確にしたうえで、下記の事項に関する措置の実施計画を策定する。

- (1) 施設や設備の整備及び点検
- (2) 故障した設備等の応急の復旧
- (3) その他応急措置の実施に必要な事項

また、発電所対策本部情報班長は、その実施状況の概要を様式 8-2 に記入し、別図 2-9-4 に示す報告（連絡）経路により内閣総理大臣、原子力規制委員会、所

在都道府県知事、所在市町村長、関係周辺都道府県知事、原子力防災専門官及び各関係機関（原子力防災体制時にあつては別図 2-8）に適切な間隔で定期的に報告するとともにあらかじめ定める関係機関へ情報連絡を行う。（事業所外運搬にあつては、様式 9-2 にその概要を記入し、別図 2-9-5 に示す報告（連絡）経路により報告する。）

2. 退避誘導及び発電所内入構制限

- (1) 発電所対策本部庶務班長は、発電所内の原子力災害対策活動に従事しない者及び来訪者等（以下「発電所退避者」という。）を退避させるため退避誘導員を配置し、その業務にあたらせる。
- (2) 発電所対策本部庶務班長は、発電所退避者に対して、所内放送装置及びページング等により指定する集合・退避場所へ退避すること及びその際の防護措置を周知する。この際、来訪者に対しては、発電所対策本部広報班長と協力して災害状況の説明を行い、バス等による輸送若しくは退避誘導員の誘導により、退避場所への退避が迅速かつ適切に行えるよう特に配慮する。
- (3) 発電所対策本部長は、必要と認めたときは発電所退避者を集合・退避場所より発電所外に退避させるよう指示する。なお、退避にあつては関係機関と調整を行う。発電所対策本部情報班長は、退避時には直ちに所在都道府県知事、所在市町村長、関係周辺都道府県知事、原子力防災専門官及び各関係機関に連絡する。この際、発電所対策本部庶務班長は、退避誘導員に発電所外への発電所退避者の氏名を記録するよう指示する。
- (4) 発電所対策本部庶務班長は、原子力防災体制発令中においては、発電所内への入構を制限するとともに、発電所内における原子力災害対策活動に関係のない車両の使用を禁止する。

3. 放出放射エネルギーの推定

- (1) 発電所対策本部放射線管理班長は、発電所内及び発電所敷地周辺の放射線並びに放射性物質の測定（以下「発電所緊急時モニタリング」という。）を行う。
- (2) 発電所対策本部放射線管理班長は、排気筒モニタのデータ等から外部に放出された放射性物質の量の評価を行う。

4. 消火活動

原子力災害時に火災が発生した場合、発電所対策本部庶務班長及び運転班長は、速やかに火災の発生状況を把握し、安全を確保しつつ迅速に初期消火活動を行うとともに消防署に火災の現場状況等を速やかに連絡する。

5. 原子力災害医療

- (1) 発電所対策本部保健安全班長は、負傷した者及び放射線による障害が発生した者又はそのおそれのある者（以下「負傷者等」という。）がいる場合は、速やかに負傷者等を放射線による影響の少ない場所に救出し、必要に応じ別図 2-24 に示す応急処置室に搬送する。
- (2) 本店対策本部保健安全班長は、公益財団法人 原子力安全研究協会の協力を得て医師派遣等の体制を構築し、発電所内で発生した負傷者等に対する医療活動を実施する。
- (3) 発電所対策本部保健安全班長は、負傷者等に別図 2-24 に示す発電所内の応急処置室での応急処置及び除染等必要な措置を講じる。また、発電所対策本部保健安全班長は、医療機関への移送及び治療の依頼等の必要な措置を講じる。この際、移送先の医療機関については、福井県の指示を受ける。
- (4) 発電所対策本部保健安全班長は、負傷者等を医療機関へ移送する際に、放射性物質や放射線に対する知識を有し、線量評価や汚染の拡大防止措置が行える者を随行させる。なお、随行者は、搬送機関及び医療機関に必要な情報を伝達するとともに、負傷者等の移送を行った救急車や処置を行った医療機関の処置室等の汚染検査に協力し、その結果を発電所対策本部保健安全班長に連絡する。連絡を受けた発電所対策本部保健安全班長は、その旨を福井県に報告する。
- (5) 発電所対策本部保健安全班長は、発電所対策本部の要員に対し心身の健康管理に係わる適切な措置を講じる。

6. 二次災害防止に関する措置

発電所対策本部の庶務班長、保健安全班長及び放射線管理班長は、医療機関への移送、治療や消防機関に消火活動を依頼するとき及び救急隊、消防隊等が到着したときに、事故の概要及び負傷者等の放射性物質による汚染の状況等、二次災害の防止のため必要な情報を伝達するなどの措置を講じる。

7. 汚染拡大の防止及び防護措置

- (1) 発電所対策本部放射線管理班長は、発電所内での不要な被ばくを防止するため、立入りを禁止する区域を標識により明示するほか必要に応じ所内放送装置又はページング等により周知する。
また、応急措置を講じる場所において放出放射性物質による汚染が確認された場合には、速やかに汚染の拡大防止及び放射性物質の除去に努める。
- (2) 発電所対策本部放射線管理班長は、必要に応じて原子力災害対策活動等に従事する者に対し、防護マスクの着用及び線量計の携帯等の防護措置を講じる。
なお、発電所対策本部保健安全班長は、発電所対策本部放射線管理班長の協力を得て、原子力災害対策活動等に従事する者に対し、別表 3-4 に定める基準

により、安定ヨウ素剤を服用させる。

8. 線量評価

発電所対策本部放射線管理班長は、発電所退避者及び原子力災害対策活動等を行う発電所対策本部の要員の線量評価を行う。

9. 要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置

発電所対策本部長は、発電所に係る事象が発生した場合、指定行政機関の長及び指定地方行政機関の長並びに地方公共団体の長その他の執行機関の実施する発電所敷地外における応急の対策が、的確かつ円滑に行われるようにするため、本店対策本部長の協力を得て、別表 3-5 に定める要員の派遣、資機材の貸与その他発電所内の状況に関する情報提供等、派遣先の要請に応じて必要な措置^{*}を講じる。

※：必要な措置には、避難退域時検査及び除染で発生する汚染水・汚染付着物等の処理を含む。

10. 広報活動

- (1) 発電所対策本部広報班長は、原子力防災センターにおける運営が開始されるまでに報道機関から発電所での取材要請を受けた場合又は当社から緊急記者発表を行う必要があると認めた場合、本店対策本部長の協力を得て、別図 3-6 に記載した場所に現地プレスセンターを開設する。
- (2) 発電所対策本部広報班長は、別図 3-6 に示す連絡経路により公表する内容を取りまとめ、記者発表を行う。
- (3) 発電所対策本部広報班長は、公表する内容を別図 2-9-2（警戒体制時にあつては別図 2-9-1）に示す経路により関係箇所に連絡するとともにあらかじめ定める関係機関へ情報連絡を行う。
- (4) 発電所対策本部長は、原子力防災センターにおける運営が開始された場合は、同センター内の活動に必要な要員を派遣し、発電所の状況及び実施している応急措置の概要等周辺住民に役立つ正確かつきめ細かな情報を随時報告させることにより、同センターにおいて実施される合同記者発表に協力する。
- (5) 発電所対策本部長は、原子力災害に係る住民からの問い合わせに備え、住民広報窓口を設置する。

11. 応急復旧

- (1) 発電所対策本部運転班長及び保修班長は、中央制御室の計器等による監視及び巡視点検の実施により、発電所設備の異常の状況及び機器の動作状況等の把握に努める。

- (2) 本店対策本部長は、プラントメーカー及び協力会社へ協力を要請するとともに、発電所が作成する応急復旧計画作成の支援を実施する。また、必要な資機材の確保及び応急復旧要員の派遣等を行う。
- (3) 発電所対策本部長は、プラントメーカー及び協力会社と連携して、応急復旧のための計画を作成し、当該計画に基づき速やかに復旧対策を実施する。その際、原子力防災センターにおける運営が開始された場合は、十分な連絡調整を実施する。

12. 原子力災害の拡大防止を図るための措置

発電所対策本部長は、各班長に対し以下に示す事項を指示し、原子力災害（原子力災害が生じる蓋然性を含む。）の拡大防止を図るための措置を講じる。

- (1) 発電所対策本部技術班長は、主要運転データにより発電用原子炉施設（以下「原子炉施設」という。）の運転状態を把握し、炉心の健全性を推定して、燃料破損又はその可能性の有無を評価する。
- (2) 発電所対策本部運転班長及び放射線管理班長は、工学的安全施設等の動作状況を把握し、事故の拡大の可能性を予測するとともに、放射性物質が外部へ放出される可能性を評価する。
- (3) 発電所対策本部技術班長及び放射線管理班長は、可能な限り燃料破損の程度を定量的に推定し、施設内の放射線量の推移等から、外部へ放出される放射性物質の量の予測を行う。
- (4) 発電所対策本部運転班長及び発電所対策本部技術班長は、事故の拡大のおそれがある場合には、原子炉の運転停止等の運転上の措置を講じる。
- (5) 発電所対策本部各班長は、その他の原子炉施設について、事故が発生した原子炉施設による影響を考慮し、当該施設の保安維持を行う。
- (6) 発電所対策本部放射線管理班長は、環境への放射性物質の放出状況及び気象状況から、事故による周辺環境への影響を予測する。

13. 被災者相談窓口の設置

本店対策本部長は、原子力緊急事態解除宣言前であっても、可能な限り速やかに被災者の損害賠償請求等に対応するため、相談窓口を設置する。

14. 事業所外運搬に係る事象の発生時における措置

- (1) 発電所対策本部長は、事業所外運搬に係る応急措置を講じる場合、本店等の協力を得て、直ちに別表3-5に定める要員の派遣、資機材の貸与等必要な措置を講じる。
- (2) 現地に派遣された要員は、当社が事業所外運搬を委託した者、最寄りの消防機関、警察及び海上保安部と協力して、事象の状況を踏まえ、次に掲げる措置

を講じ、原子力災害の発生及び拡大の防止を図る。

- ① 立入禁止区域の設定及び退避等の実施
- ② 環境放射線モニタリングの実施
- ③ 消火、延焼防止措置の実施
- ④ 負傷者等の救出
- ⑤ 輸送物の安全な場所への移動
- ⑥ 漏えいの拡大防止措置の実施及び汚染の除去、遮へい対策の実施
- ⑦ その他、必要な措置の実施

第3節 緊急事態応急対策

1. 該当事象発生時の通報

発電所対策本部長は、原災法第15条第1項に基づく別表3-7に定める通報基準に至った場合は、様式8-1（事業所外運搬の場合にあつては様式9-1）を用いて、本章第1節3.「通報の実施」に基づき通報を行う。また、発電所対策本部長は、あらかじめ定める関係機関へ情報連絡を行う。

2. 応急措置の継続実施

発電所対策本部長は、本章第1節4.「情報の収集と提供」（2）、（3）及び本章第2節「応急措置の実施」に定める措置（前節9.「要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置」を除く。）を、原子力緊急事態解除宣言があるまでの間、継続して講じる。なお、要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置については、本節3.のとおりとする。

3. 要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置

- （1） 発電所対策本部長は、本店の協力を得て、指定行政機関の長及び指定地方行政機関の長並びに地方公共団体の長その他の執行機関が実施する発電所敷地外における緊急事態応急対策が的確かつ円滑に行われるようにするため、別表3-8に定める派遣先に対し、同表に定める要員の派遣、資機材の貸与その他発電所内の状況に関する情報提供等、派遣先の要請に応じて必要な措置を講じる。派遣された要員は、各機関の指示に基づき、広報活動及び環境放射線モニタリング等、必要な業務を行う。
- （2） 派遣された要員は、原子力災害合同対策協議会等の派遣先の各機関と連携しつつ、別表3-8に定める業務を行う。また、その業務内容について、発電所対策本部長に報告する。

なお、事業所外運搬の場合は現地に派遣された要員は、当社が運搬を委託し

た者と協力し、国の現地対策本部の指示に基づき災害現場に派遣された専門家の助言を踏まえつつ、緊急事態応急対策を主体的に講じる。

- (3) 発電所対策本部長は、緊急事態応急対策の実施に関し、本店からの支援を必要とするときは、要員の派遣及び資機材の貸与について、本店対策本部長等に要請する。

4. 事業所外運搬における緊急事態応急対策

発電所対策本部長は、本店等の協力を得て、直ちに別表 3-8 に定める要員の派遣、資機材の貸与その他必要な措置を講じる。

第4章 原子力災害事後対策の実施

第1節 原子力災害事後対策の計画等

1. 原子力災害事後対策の計画

発電所対策本部長は、原子力緊急事態解除宣言があった場合、次の事項について原子力災害事後対策計画を速やかに策定し、原子力防災センターにおける現地事後対策連絡会議等にて、原子力規制委員会、所在都道府県知事、所在市町村長及び関係周辺都道府県知事に報告するとともにあらかじめ定める関係機関に送付する。

- (1) 原子炉施設の復旧対策に関する事項（本節2. 参照）
- (2) 環境放射線モニタリングに関する事項
- (3) 汚染検査、汚染除去に関する事項
- (4) 広報活動に関する事項
- (5) 被災者の損害賠償請求等への対応のための窓口に関する事項
- (6) 原子力災害事後対策の実施体制・実施担当者及び工程に関する事項

2. 原子炉施設の復旧対策の実施

発電所対策本部長は、原子力災害発生後の事態収束を図るため、次の事項について復旧計画を策定し、当該計画に基づき速やかに復旧対策を実施する。

- (1) 原子炉施設の損傷状況及び汚染状況の把握
- (2) 原子炉施設の除染の実施
- (3) 原子炉施設損傷部の修理、改造の実施
- (4) 放射性物質の追加放出の防止

3. 原子力防災体制及び警戒体制の解除

(1) 原子力防災体制の解除

- ① 発電所対策本部長は、この計画の第2章第2節1. (4) ①により原子力防災体制を解除する。また、原子力防災管理者は、原子力防災体制を解除し発電所対策本部を解散したときは、発電管理室長に報告し、別図2-9-4(事業所外運搬にあつては別図2-9-5)に定める報告(連絡)経路に基づき各機関及びあらかじめ定める関係機関に連絡する。

- ② 本店対策本部長は、第2章第2節1. (4) ②により原子力防災体制を解除した場合、本店対策本部及び原子力事業所災害対策支援拠点を廃止することができる。

(2) 警戒体制の解除

- ① 発電所警戒本部長は、第2章第2節1.(2)①により発電所の警戒体制を解除する。また、原子力防災管理者は、警戒体制を解除し発電所警戒本部を解散したときは、発電管理室長に報告し、別図2-9-1に定める連絡経路に基づき各機関及びあらかじめ定める関係機関に連絡する。
- ② 本店警戒本部長は、第2章第2節1.(2)②により、本店の警戒体制を解除する。

4. 原因究明及び再発防止対策

発電所対策本部長は、本店対策本部長の協力を得て原子力災害の発生した原因を究明し、必要な再発防止対策を講じる。

5. 汚染の除去

本店対策本部長は、原子力災害により放出された放射性物質により汚染された地域が確認された場合は、国、地方公共団体等と協力して、汚染区域の除染及び廃棄物の処理に必要な措置を講じる。

6. 被災者への生活再建等の支援

本店対策本部長は、国及び地方公共団体等と協調し、復興過程の被災者への仮設住宅等の提供など、その間の生活維持のための支援に協力する。

第2節 要員の派遣、資機材の貸与及びその他必要な措置

1. 原子力災害事後対策に係る相互協力

発電所対策本部長は、本店の協力を得て、指定行政機関の長及び指定地方行政機関の長並びに地方公共団体の長その他の執行機関の実施する原子力災害事後対策が、的確かつ円滑に行われるようにするため、前節の原子力災害事後対策計画に基づき別表4-1に定める要員の派遣、資機材の貸与その他要請に応じて必要な措置を講じる。派遣された要員は、各機関の指示に基づき、広報活動及び環境放射線モニタリング等、必要な業務を行う。

2. 他の原子力事業者への応援要請

発電所対策本部長は、前項の業務に関し、他の原子力事業者の要員の派遣又は資機材の貸与を必要とする場合、次により応援要請を行う。

- (1) 福井県内の原子力事業者の応援を必要とするときは、関西電力株式会社、日本原子力研究開発機構及び当社で定める「若狭地域原子力事業者における原子力災

害発生時等の連携に関する確認書」に基づき要請する。

- (2) 電力各社の応援を必要とするときは、本店対策本部庶務班長に要請する。これを受けて本店対策本部庶務班長は、「原子力災害時における原子力事業者間協力協定」に基づき、電力各社に応援を要請する。

第5章 その他

第1節 福井県内の他原子力事業者への協力

原子力防災管理者は、福井県内の他原子力事業所で原子力災害が発生した場合若しくはそのおそれがある場合、発災事業者から応援の要請があった場合、当該事業所が実施する事業所外での緊急事態応急対策等及び原子力災害事後対策を支援するため、発電管理室長の協力を得て、次の措置を講じる。

- (1) 別表5-1に定める要員の派遣及び資機材の貸与
- (2) 若狭地域原子力事業者支援連携本部からの要員の派遣及び資機材の貸与の要請への協力
- (3) (1)及び(2)による協力を円滑に進めるための発電所支援会議の設置

第2節 福井県外の原子力事業者等への協力

原子力防災管理者は、福井県外の当社以外の原子力事業所で原子力災害が発生した場合若しくはそのおそれがある場合、又は他の原子力事業者が輸送の安全に責任を有する事業所外運搬において原子力災害が発生した場合若しくはそのおそれがある場合は、「原子力災害時における原子力事業者間協力協定」に基づき、発電管理室長の要請に応じ当該事業所が実施する事業所外での緊急事態応急対策等及び原子力災害事後対策を支援するため、別表5-2に定める要員の派遣及び資機材の貸与を行う。

敦賀発電所
原子力事業者防災業務計画別冊

令和5年8月

日本原子力発電株式会社

目 次

図 表 集

別図 2-1	警戒体制・原子力防災組織及び職務（発電所警戒本部及び発電所対策本部）	1
別表 2-2	原子力防災要員の職務と配置	2
別図 2-3	本店警戒本部及び本店総合災害対策本部の組織及び職務	3
別表 2-4	副原子力防災管理者及び原子力防災管理者の代行順位	5
別図 2-5	警戒体制及び原子力防災体制発令時の連絡経路	6
別図 2-6	原子力防災要員の非常招集連絡経路（発電所原子力防災要員）	7
別図 2-7	本店対策本部要員の非常招集連絡経路	8
別図 2-8	発電所対策本部設置後の報告連絡経路	9
別図 2-9-1	警戒事象に基づく連絡経路	10
別図 2-9-2	対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報（連絡）経路— （発電所内での事象発生）	11
別図 2-9-3	対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報（連絡）経路— （事業所外運搬での事象発生）	12
別図 2-9-4	対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報後の報告（連絡）経路— （発電所内での事象発生）	13
別図 2-9-5	対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報後の報告（連絡）経路— （事業所外運搬での事象発生）	14
別表 2-10	発電所敷地周辺付近の放射線測定設備	15
別表 2-11	原子力防災資機材	16
別表 2-12	原子力防災関連資機材	17
別表 2-13	シビアアクシデント対策等に関する資機材	18
別図 2-14	シビアアクシデント対策等に関する資機材配置	19
別表 2-15	本店総合災害対策本部の原子力防災関連資機材	20
別表 2-16	原子力事業所災害対策支援拠点の原子力防災関連資機材	21
別表 2-17	原子力防災センターに備え付ける資料	22
別表 2-18	緊急時対策室に備え付ける資料	23
別表 2-19	本店総合災害対策本部が設置される場所に備え付ける資料	24
別表 2-20	原子力事業所災害対策支援拠点が設置される場所に備え付ける資料	25
別表 2-21	原子力規制庁緊急時対応センターが設置される場所に備え付ける資料	26
別図 2-22	緊急時対策室建屋及び集合・退避場所	27
別表 2-23	発電所の緊急事態応急対策等の活動で使用する施設	28

別図 2-24	発電所内の応急処置室施設	29
別表 2-25	緊急事態応急対策等の活動で使用する気象観測装置	30
別表 2-26	緊急時対策支援システムデータ伝送項目一覧	31
別表 2-27	本店の緊急事態応急対策等の活動で使用する施設	33
別表 2-28	原子力事業所災害対策支援拠点の候補場所	34
別図 2-29	原子力事業所災害対策支援拠点の候補場所の位置	35
別表 2-30	発電所の原子力防災教育の内容	36
別表 2-31	本店の原子力防災教育の内容	37
別表 2-32	原子力防災訓練の内容	38
別表 2-33	医療関連資機材	39
別表 2-34	公益財団法人 原子力安全研究協会	40
別表 2-35	電力間協定に基づく原子力緊急事態支援組織	41
別表 3-1-1	原子力災害対策指針に基づく警戒事象	43
別表 3-1-2	原災法第10条第1項に基づく特定事象	48
別表 3-1-3	安全上重要な構築物、系統又は機器一覧	56
別表 3-2	発電所が輸送物の安全に責任を有する事業所外運搬	57
別表 3-3	原子力災害時における原子力事業者間協力協定等に基づく要員の派遣、 資機材の貸与	58
別表 3-4	原子力災害対策活動等に従事する者の安定ヨウ素剤服用基準	59
別表 3-5	原子力防災体制等発令後における要員の派遣、資機材の貸与	60
別図 3-6	公表内容の連絡経路	61
別表 3-7	原災法第15条第1項に関する緊急事態事象	62
別表 3-8	緊急事態応急対策における要員の派遣、資機材の貸与	68
別表 4-1	原子力災害事後対策における要員の派遣、資機材の貸与	69
別表 5-1	福井県内他原子力事業所の緊急事態応急対策等における要員の派遣、 資機材の貸与	70
別表 5-2	福井県外の原子力事業所又は他の原子力事業者が輸送物の安全に 責任を有する事業所外運搬中に発生した原子力緊急事態等における要 員の派遣、資機材の貸与	71

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	7 2
様式 2	原子力防災要員現況届出書	7 3
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	7 4
様式 4	放射線測定設備現況届出書	7 5
様式 5	原子力防災資機材現況届出書	7 6
様式 6	防災訓練実施結果報告書	7 7
様式 7-1	警戒事態該当事象発生連絡	7 8
様式 7-2	警戒事態該当事象発生後の経過連絡	7 9
様式 8-1	特定事象発生通報（原子炉施設）	8 0
様式 8-2	応急措置の概要（原子炉施設）	8 1
様式 9-1	特定事象発生通報（事業所外運搬）	8 4
様式 9-2	応急措置の概要（事業所外運搬）	8 5
参考 1	原子力災害対策特別措置法及び原子力災害対策指針に基づく標準 EALマトリックス表（BWR・PWR）	8 7

警戒体制・原子力防災組織及び職務

(発電所警戒本部及び発電所対策本部)



※1：不測の事態に対応するため、本部長が必要に応じて特命班を設置（遠隔操作が可能な装置等の操作を含む）する。

※2：必要に応じて、1号機指揮者及び2号機指揮者を設置する。なお、災害の規模に応じて設置箇所を判断する。

※3：必要に応じて、1号班及び2号班を設置する。なお、図は運転班及び保修班の例を示す。

※4：発電所警戒本部の人数を示す。

※5：発電所対策本部の人数を示す。

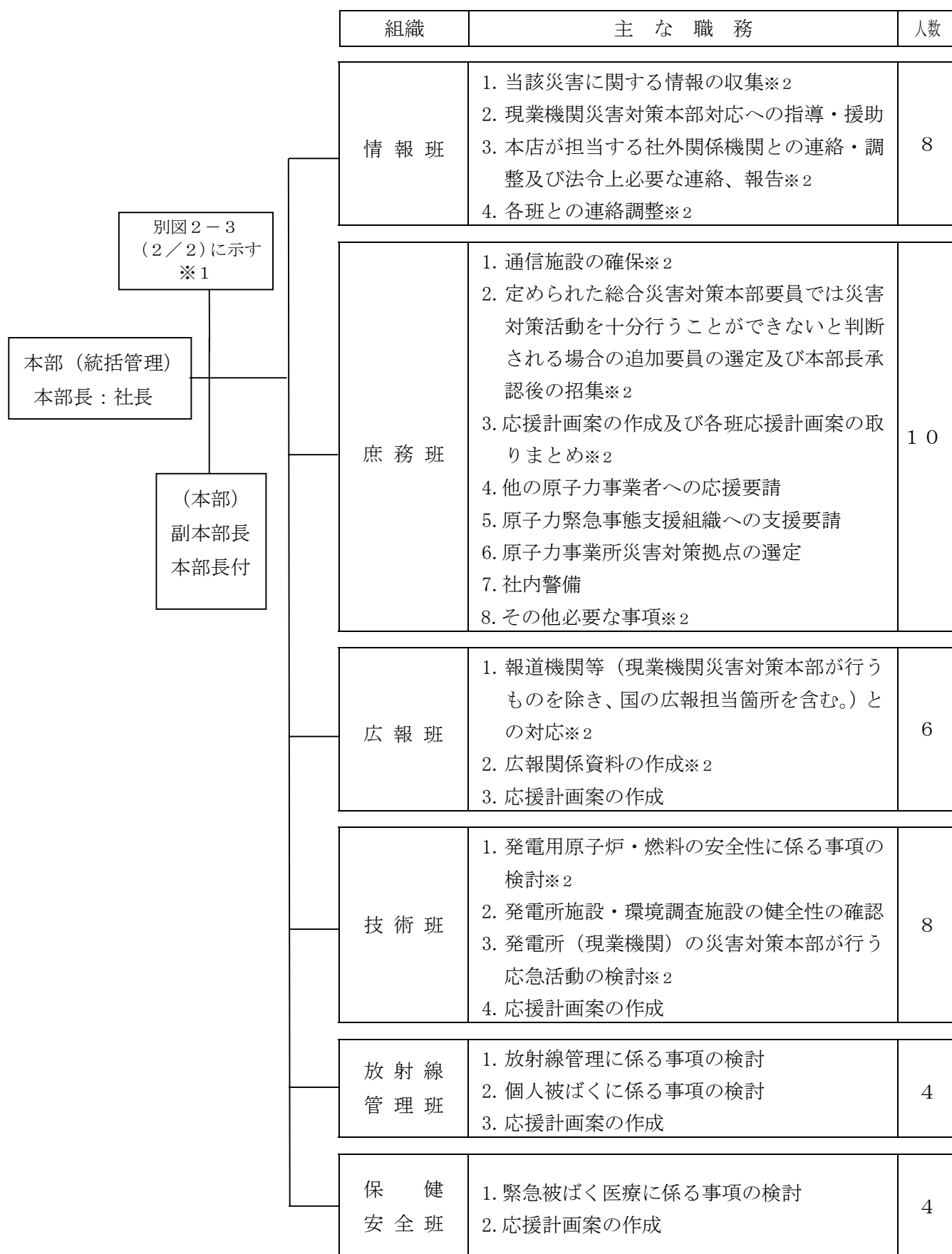
※6：発電所警戒本部及び発電所対策本部の体制維持に必要な副原子力防災管理者は3名である。

注1：太字は、原子力防災体制で付加される職務

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と人員
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及び内閣総理大臣、原子力規制委員会（事業所外運搬の場合にあっては、内閣総理大臣、原子力規制委員会、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	発電所内	本部員 情報班員 4名以上
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協力	発電所内又は 原子力防災センター	本部長代理 情報班員 本部員 4名以上
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	発電所内、プレスセンター 又は原子力防災センター	本部員 広報班員 情報班員 4名以上
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	発電所内又は 原子力防災センター	本部員 技術班員 放射線管理班員 運転班員 7名以上
原子力災害の発生又は拡大の防止のための措置の実施	発電所内	本部員 運転班員 技術班員 4名以上
防災に関する施設設備の整備及び点検並びに応急の復旧	発電所内	本部員 保修班員 4名以上
放射性物質による汚染の除去	発電所内又は 原子力防災センター	放射線管理班員 4名以上
被ばく者の救助その他の医療に関する措置の実施	発電所内	本部員 保健安全班員 4名以上
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	発電所内	本部員 庶務班員 4名以上
原子力事業所内の警備及び原子力事業所内における従業員等の避難誘導	発電所内	本部員 庶務班員 4名以上

本店警戒本部及び本店総合災害対策本部の組織及び職務



※1：本部長は、必要に応じ別図 2 - 3（2 / 2）の組織を設置する。

※2：警戒体制発令時の主な職務を示す。なお、本店警戒本部の体制は、警戒事象に応じ本店警戒本部長がこの組織から必要要員をその都度指名する。

組 織	主 な 職 務	人数
E R C 対応班	1. 原子力規制委員会、緊急時対策等の対応	4
原子力緊急時後方支援班	1. 状況把握・拠点内の資機材配置・運営 2. 資機材調達・受入 3. 輸送計画の作成 4. 調達資機材の管理 5. 要員の入退域管理 6. 要員・資機材の放射線管理 7. 住民避難行動等状況把握 8. スクリーニング計画作成 9. 避難住居要請対応計画作成（空社宅提供等） 10. 国、地方公共団体と連携した汚染検査、除染計画作成	10
原子力災害被災者対応チーム	1. 地方公共団体との連携 2. 避難所対応 3. 被災者対応 4. 地域モニタリングの計画作成	30
原子力損害賠償チーム	1. 補償相談・広報計画作成 2. 初期の補償窓口 3. 本格体制の準備 4. 法令手続き	20

本部長

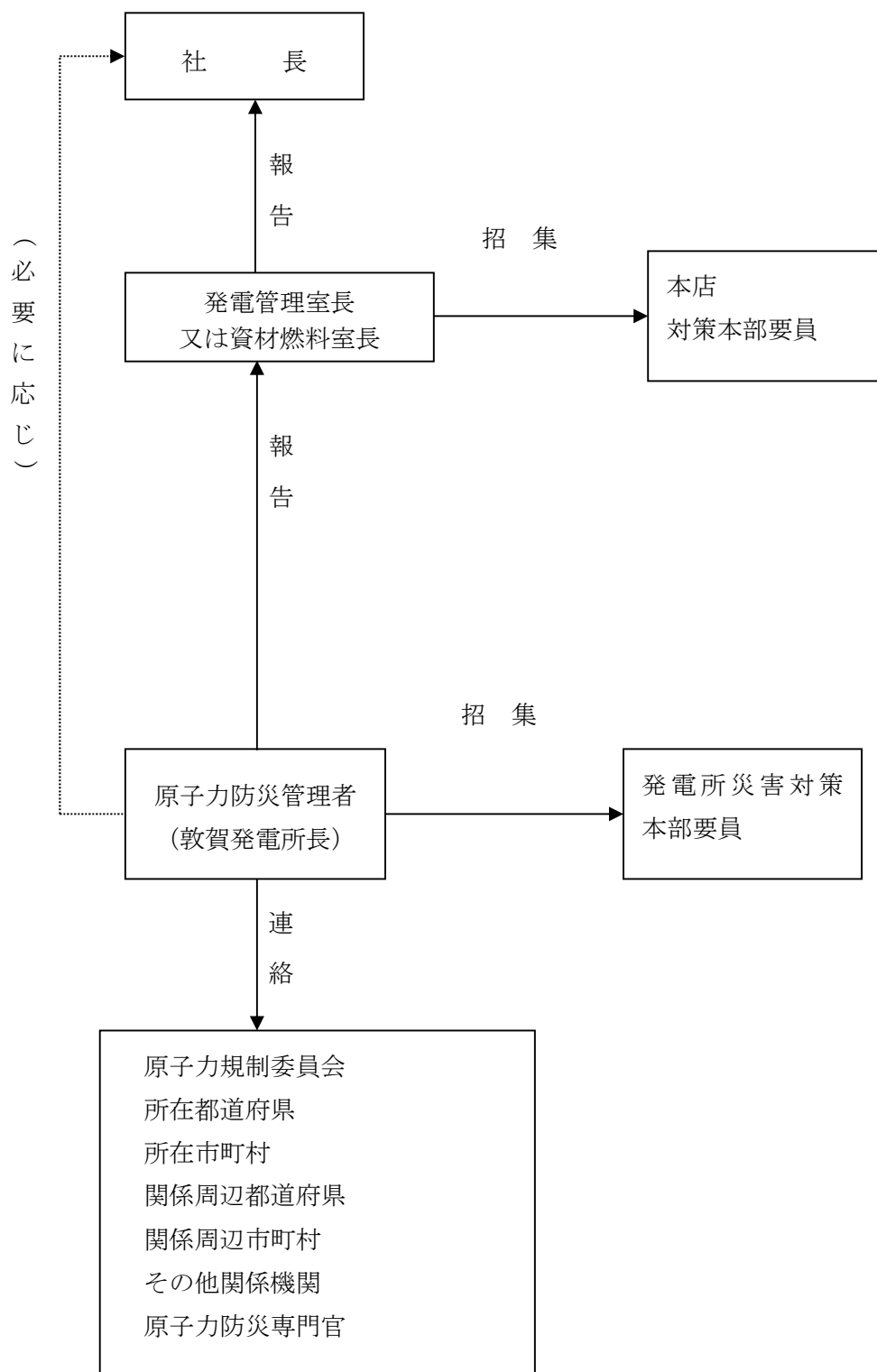
副原子力防災管理者及び原子力防災管理者の代行順位

代行順位	副原子力防災管理者※ ¹
1	所長代理
2	副所長（原子力災害防止担当）
3	副所長（業務高度化支援担当）
4	原子力防災管理者が指名した者※ ²

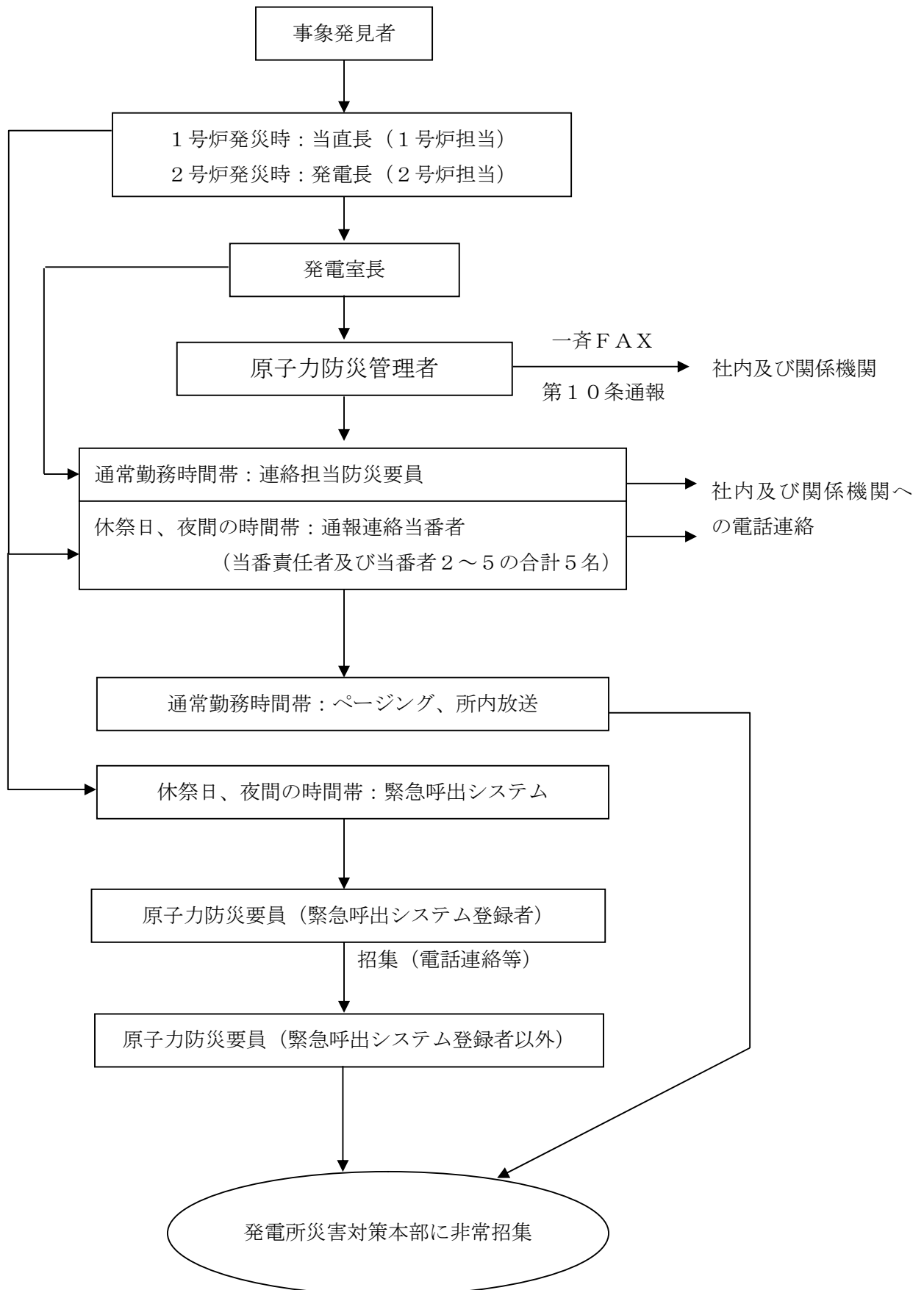
※1：副原子力防災管理者は、8名以上とする。

※2：副原子力防災管理者を複数名選任している場合の代行順位は、あらかじめ定めるところによる。

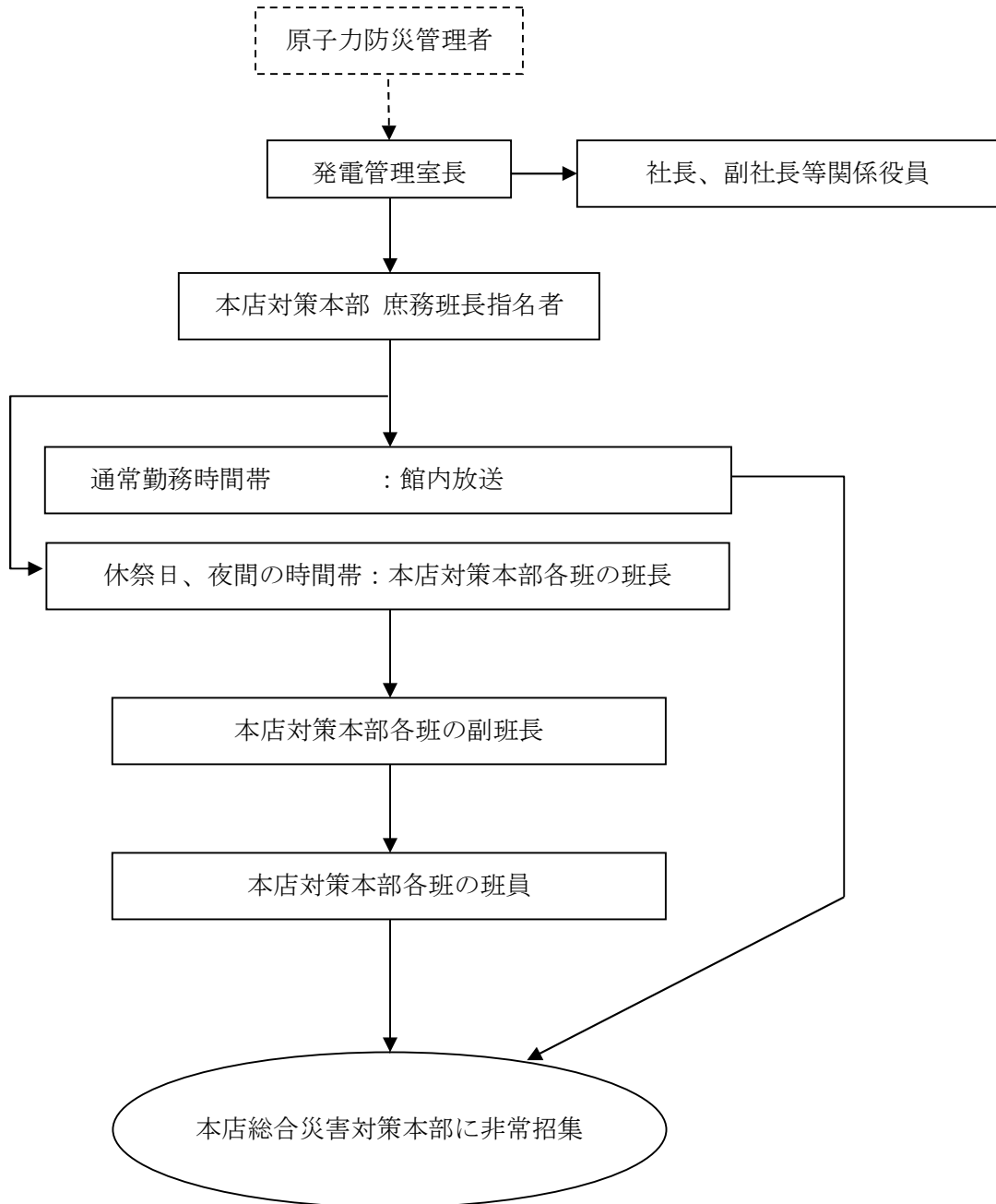
警戒体制及び原子力防災体制発令時の連絡経路



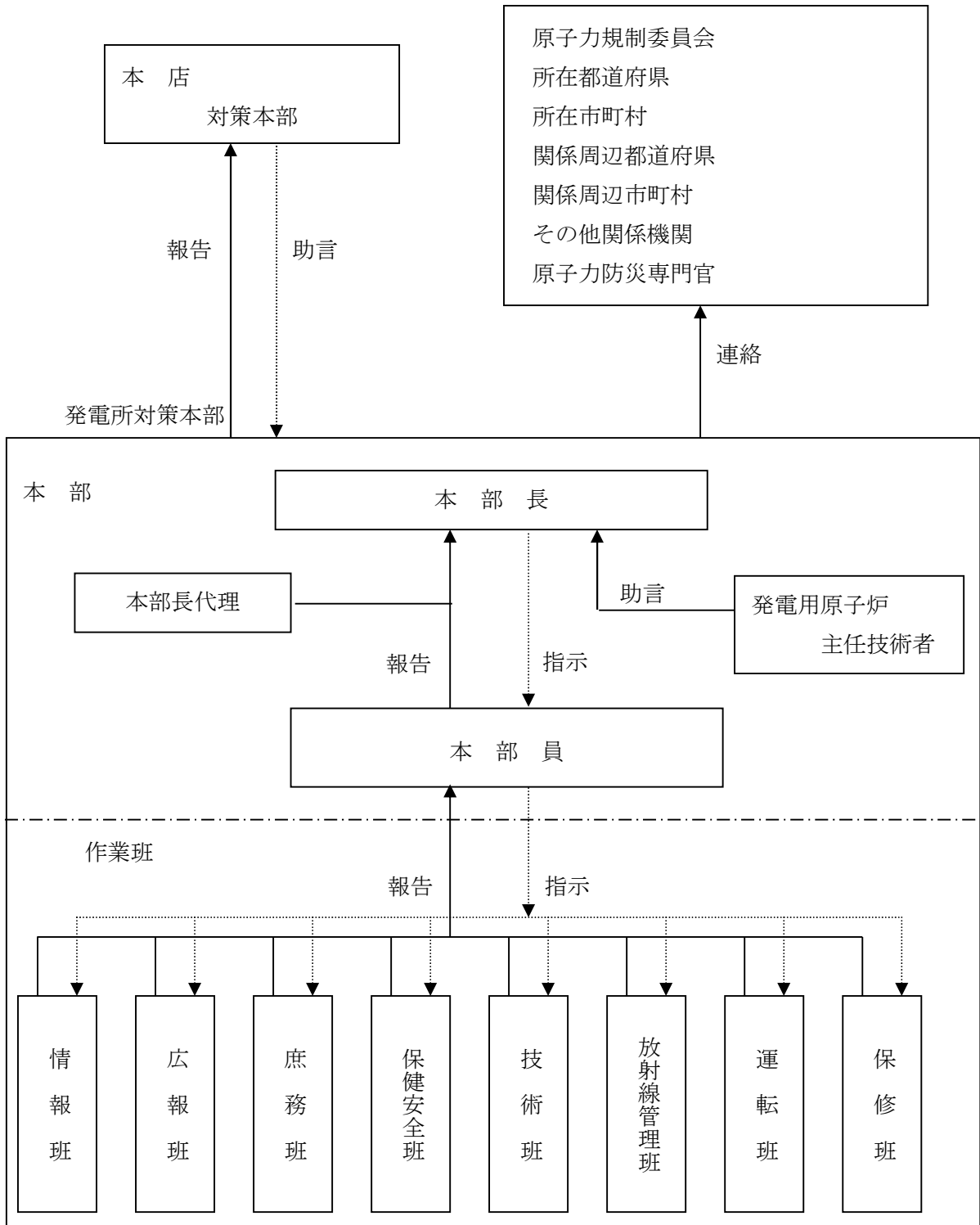
原子力防災要員の非常招集連絡経路
(発電所原子力防災要員)



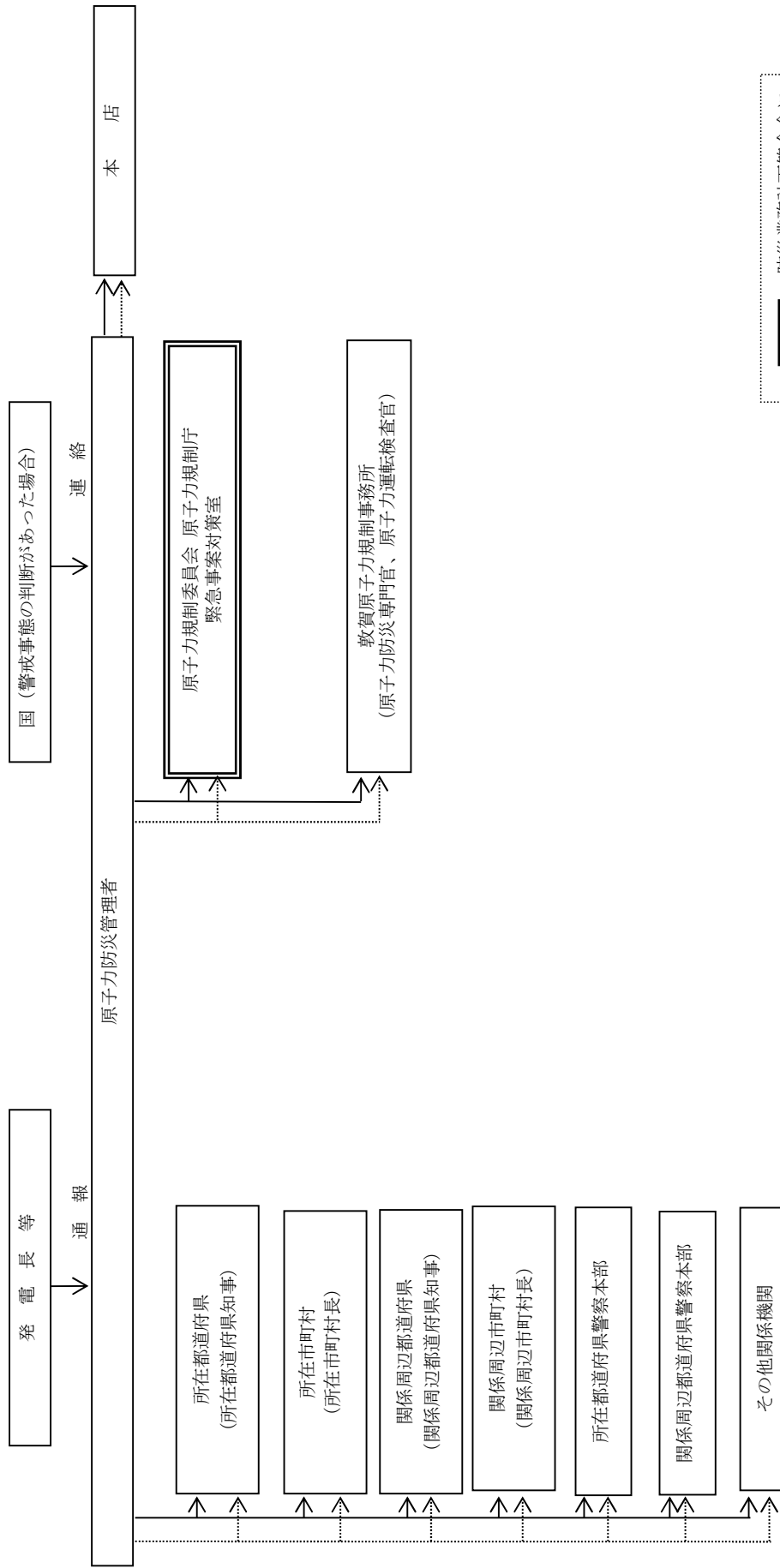
本店対策本部要員の非常招集連絡経路



発電所対策本部設置後の報告連絡経路

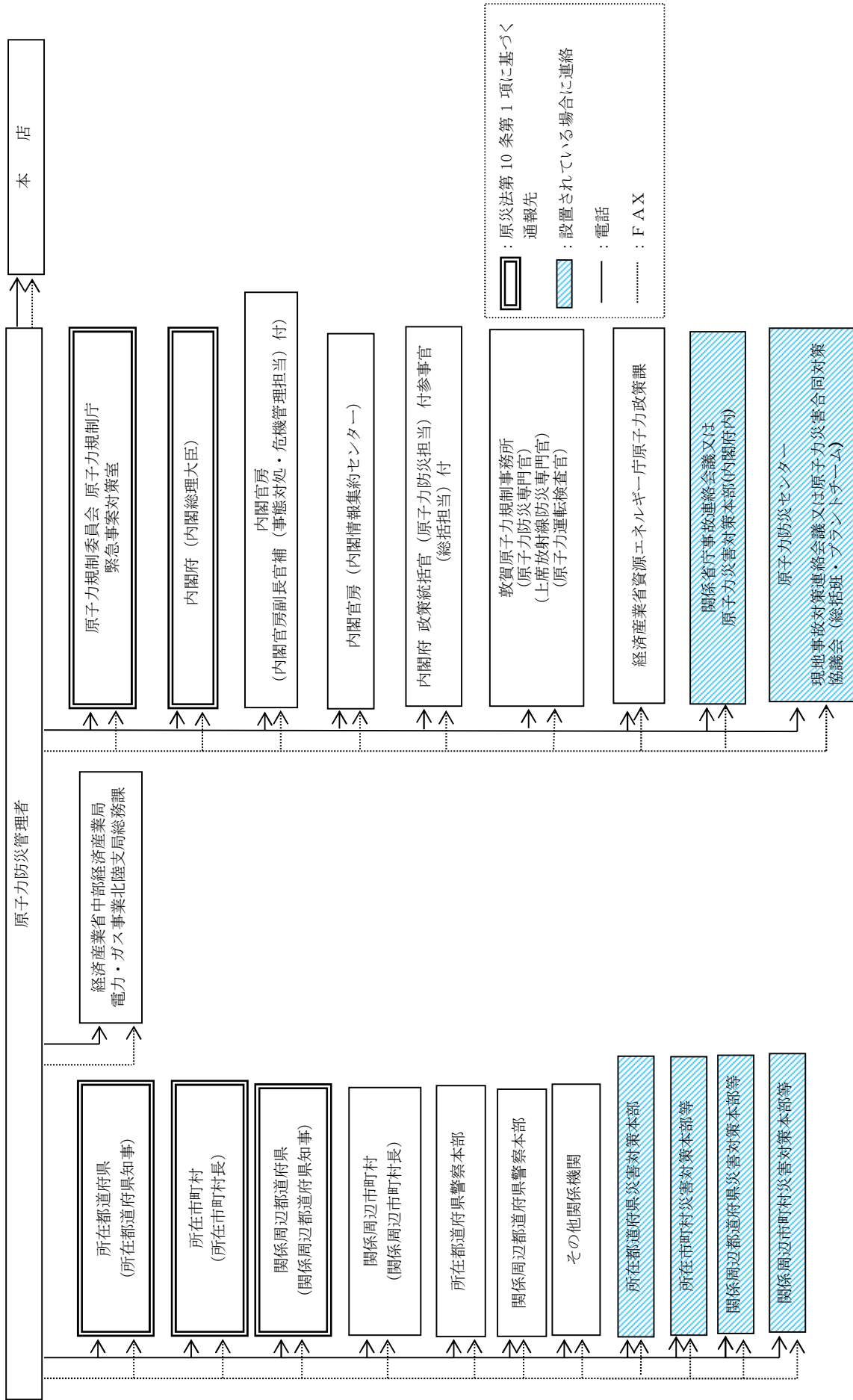


警戒事象に基づく連絡経路

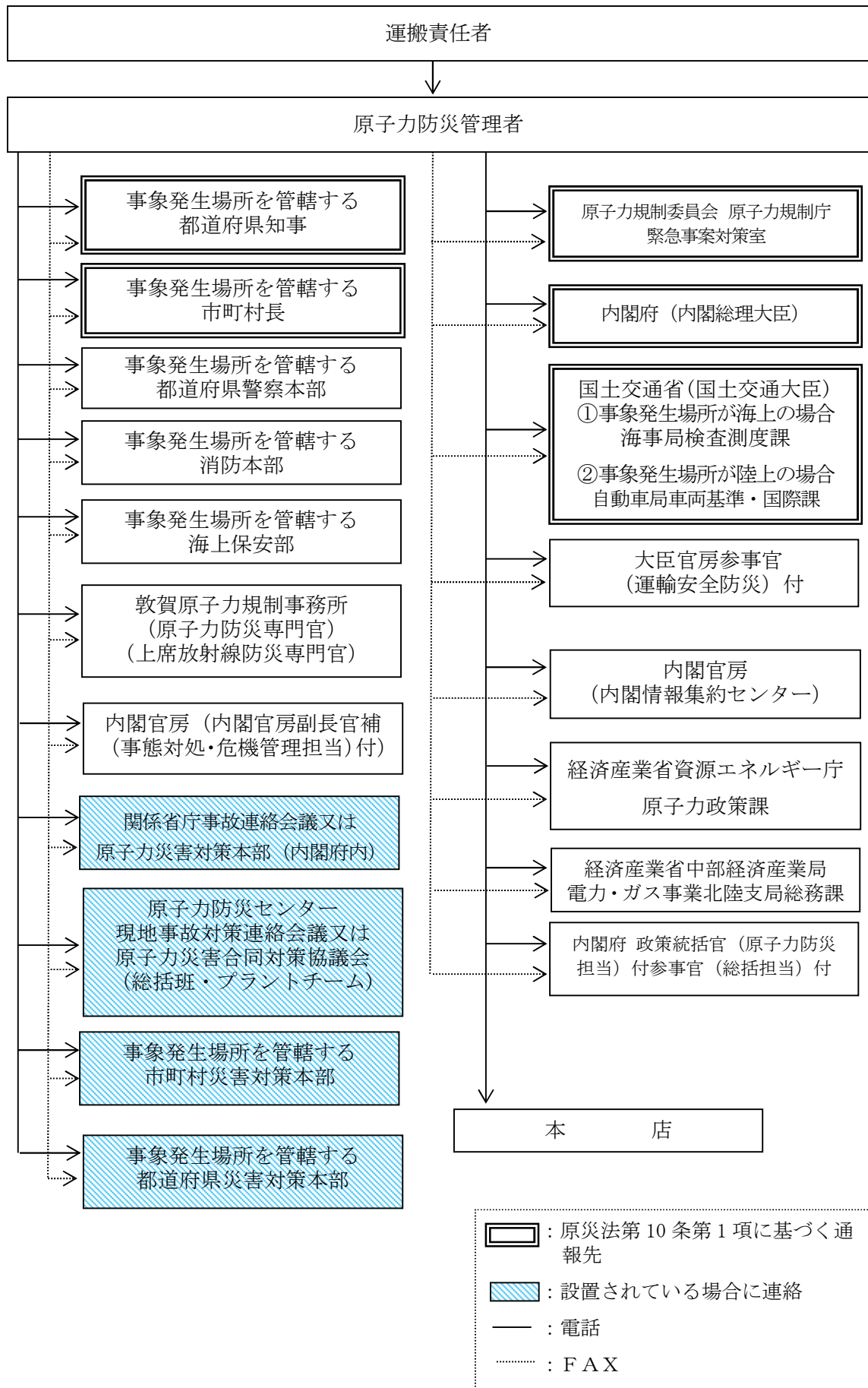


 : 防災業務計画等命令に係わる通報先
 — : 電話
 : FAX

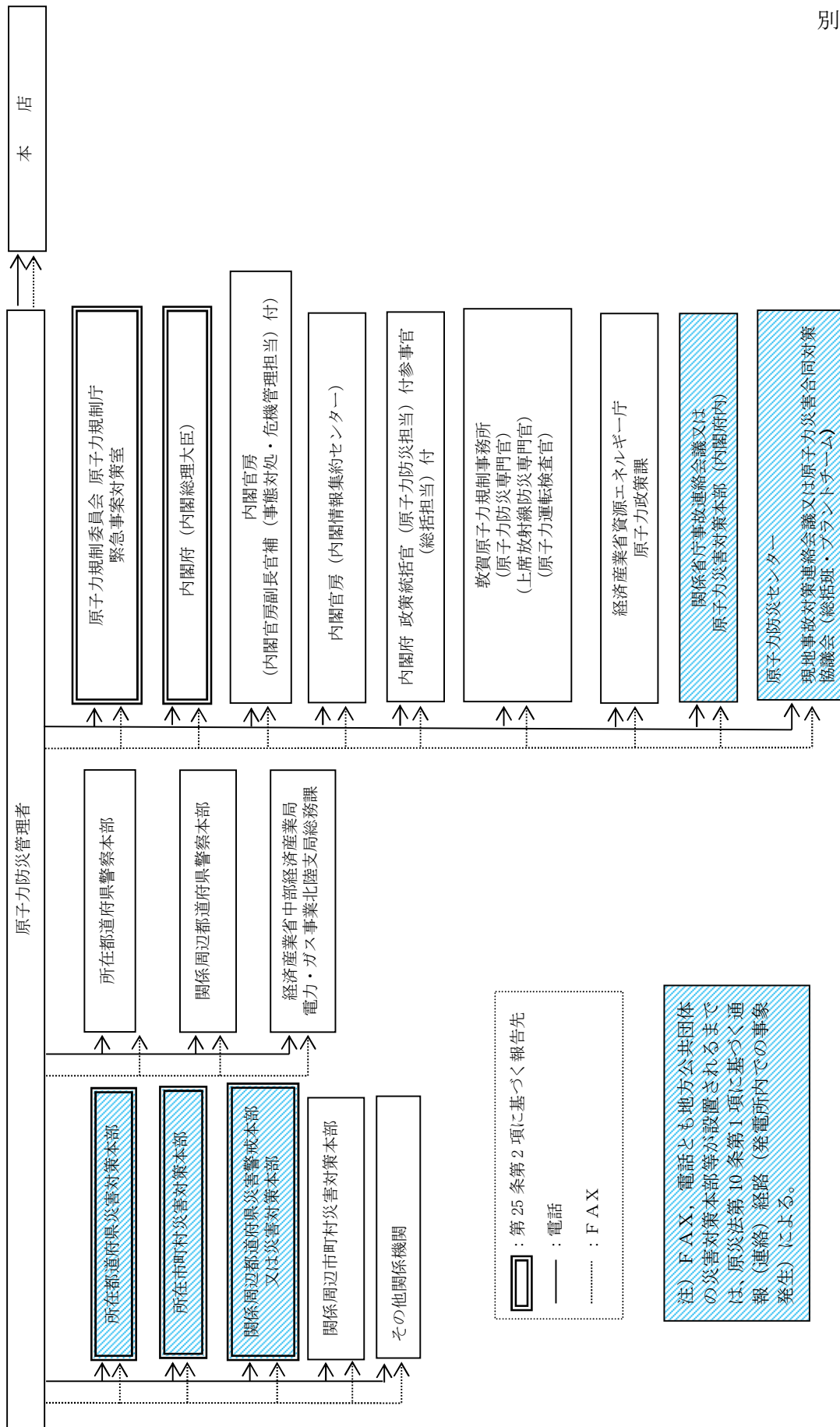
対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報（連絡）経路—
（発電所内での事象発生）



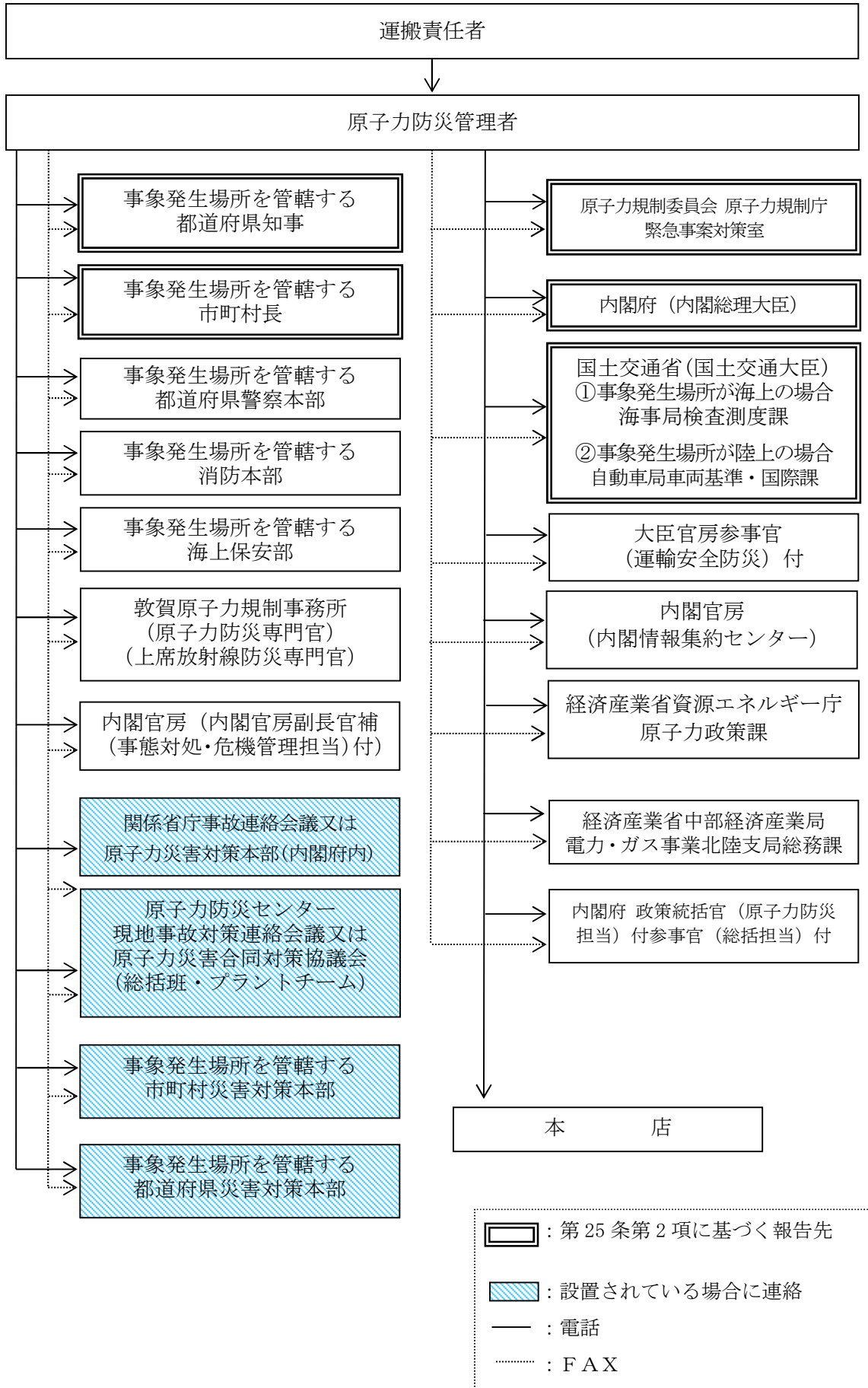
対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報（連絡）経路—
 （事業所外運搬での事象発生）



対外通報先－原災法第10条第1項に基づく通報後の報告（連絡）経路－
（発電所内での事象発生）



対外通報先—原災法第 10 条第 1 項に基づく通報後の報告（連絡）経路—
 （事業所外運搬での事象発生）

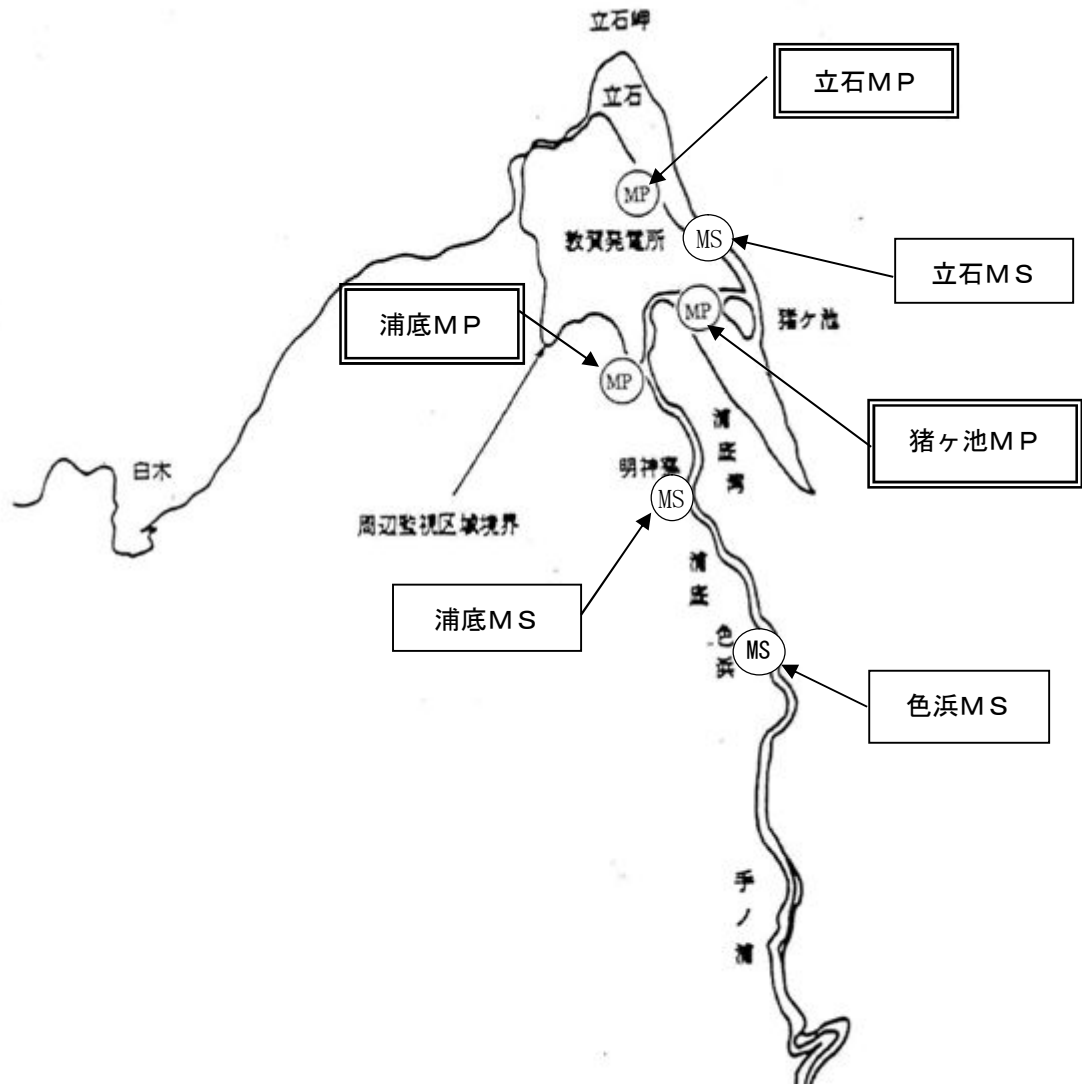


発電所敷地周辺付近の放射線測定設備

名称	測定対象	点検頻度	測定器の種類 (測定レンジ)
立石MP	空間線量率	1回/年	NaI (10~10 ⁴ nGy/h)、電離箱 (10 ³ ~10 ⁸ nGy/h)
猪ヶ池MP	空間線量率	1回/年	NaI (10~10 ⁴ nGy/h)、電離箱 (10 ³ ~10 ⁸ nGy/h)
浦底MP	空間線量率	1回/年	NaI (10~10 ⁴ nGy/h)、電離箱 (10 ³ ~10 ⁸ nGy/h)
立石MS	空間線量率	1回/年	NaI (10~10 ⁴ nGy/h)、電離箱 (10 ³ ~10 ⁸ nGy/h)
浦底MS	空間線量率	1回/年 </td <td>NaI (10~10⁴ nGy/h)、電離箱 (10³~10⁸ nGy/h)</td>	NaI (10~10 ⁴ nGy/h)、電離箱 (10 ³ ~10 ⁸ nGy/h)
色浜MS	空間線量率	1回/年	NaI (10~10 ⁴ nGy/h)、電離箱 (10 ³ ~10 ⁸ nGy/h)

MP：モニタリングポスト（原災法第11条第1項に基づく放射線測定設備）

MS：モニタリングステーション



⊙MP	モニタリングポスト (原災法第11条第1項に基づく放射線測定設備)
⊙MS	モニタリングステーション

原子力防災資機材

分類	法令による名称	具体的名称	数量	点検内容※1	点検頻度	保管場所	
放射線 防護用 器具	汚染防護服	汚染防護用装備・PVAスーツ	43組	外観点検	1回/年	緊急時対策室建屋	
	呼吸用ボンベ（交換用のものを 含む。）その他の機器と一体と なって使用する防護マスク	セルフエアセット	10個	機能確認	1回/年	1号中央制御室 1号サービス建屋 2号中央制御室 2号サービス建屋	
	フィルター付防護マスク	ダストマスク（チャコールフィル タ）	43個	外観点検	1回/年	緊急時対策室建屋	
非常 通信 機器	通常の業務に使用しない電話回 線	緊急時用電話回線（NTT災害時優 先電話）	1回線	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋	
	ファクシミリ装置	一斉FAXシステム	1台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋	
	特定事象が発生した場合におけ る施設内の連絡を確保するため に使用可能な携帯電話その他の 使用場所を特定しない通信機器	携帯電話 衛星携帯電話	10台 1台	機能確認 機能確認	1回/年 1回/年	緊急時対策室建屋 緊急時対策室建屋	
計測 器等	排気筒その他通常時に建屋の外 部に放出する場所から放出され る放射性物質を測定するための 固定式測定器	排気筒モニタ	1台	機能確認	1回/年	1号排気筒	
		排気筒ガスモニタ	1台	機能確認	定期事業者 検査時毎	2号原子炉補助建屋	
		放水口放射線モニタ	1台	機能確認	1回/年	1号放水口	
		放水口モニタ	1台	機能確認	定期事業者 検査時毎	2号放水口	
	ガンマ線測定用可搬式測定器	バックグラウンド線量当量率 サーベイメータ	3台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋	
		線量当量率サーベイメータ	1台	機能確認			
	中性子線測定用サーベイメータ	中性子サーベイメータ	2台	機能確認	1回/年	1号サービス建屋 2号サービス建屋	
	空間放射線積算線量計	電子積算線量計	4個	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋	
	表面の放射性物質の密度を測定 することが可能な可搬式測定器	汚染密度測定用サーベイメータ （α線用）	1台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋	
		汚染密度測定用サーベイメータ （β線用）	1台	機能確認			
	可搬式ダスト測定 関連機器	(1) サンプラ	ダストサンプラ	4台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
		(2) 測定器	ダストモニタ（モニタリング カーに搭載）	1台	機能確認	1回/年	モニタリングカー
	可搬式の放射性ヨ ウ素測定関連機器	(1) サンプラ	ヨウ素サンプラ	2台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋 モニタリングカー
		(2) 測定器	ヨウ素モニタ（モニタリング カーに搭載）	1台	機能確認	1回/年	モニタリングカー
	個人用外部被ばく線量測定器	電子式個人線量計	43台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋	
	原子炉又は使用済燃料貯蔵槽か ら放出される放射線を測定する ためのエアモニタリング設備	換気系モニタ	2台	機能確認	1回/年	1号原子炉建屋	
		格納容器エアモニタ	2台	機能確認	定期事業者 検査時毎	2号原子炉建屋	
・使用済燃料ピット区域エアモニタ ・燃料取扱棟排気ガスモニタ		各1台	機能確認	2号燃料取扱棟 2号原子炉補助建屋			
環境中の放射線量又は放射性物 質の測定のための車両	モニタリングカー	1台	機能確認	道路運送車両法に 基づく点検頻度	発電所構内駐車区域		
その 他資 機材	ヨウ化カリウムの製剤	ヨウ素剤	860錠	数量確認	1回/年	健康管理室	
	担架	担架	1台	外観点検	1回/年	健康管理室	
	除染用具	除染キット	1式	外観点検	1回/年	緊急時対策室建屋	
	被ばく者の輸送のために使用可 能な車両	救急車	1台	機能確認	道路運送車両法に 基づく点検頻度	発電所構内駐車区域	
	屋外消火栓設備又は動力消防ポン プ設備	化学消防自動車 可搬式動力ポンプ設備	1式	機能確認	1回/年	正門監視所 仮設用地EL21.5m	

※1：機能確認には外観点検及び数量確認を含む。外観点検には数量確認を含む。

原子力防災関連資機材

分類	名称	数量	点検内容 ^{※1}	点検頻度	保管場所
放射線障害防止用器具	循環式酸素呼吸器	4組	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋 2号サービス建屋
	高線量対策防護服	10着	外観点検	1回/年	緊急時対策室建屋
非常用通信機器	NTT電話回線	16回線	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	社内電話	8回線	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	無線装置	1回線	機能確認	2回/年	緊急時対策室建屋
	衛星電話	3台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	衛星携帯電話	1台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	衛星電話・ファクシミリ	1台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
統合原子力防災ネットワークに接続する通信機器(衛星系/地上系)	テレビ会議システム	1台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	ファクシミリ	3台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	IP電話	6台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	SPDS	1式	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
計測器等	可搬型モニタリングポスト	1台	機能確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	ホールボディカウンタ	1台	機能確認	1回/年	ホールボディカウンタ室
非常用食料	保存食	3,000食以上	数量確認	1回/年	緊急時対策室建屋
	保存水(1リットルボトル)	1,000本以上	数量確認	1回/年	緊急時対策室建屋
その他資機材	緊急時輸送車両	1台	機能確認	道路運送車両法に基づく点検頻度	発電所構内

※1:機能確認には外観点検及び数量確認を含む。外観点検には数量確認を含む。

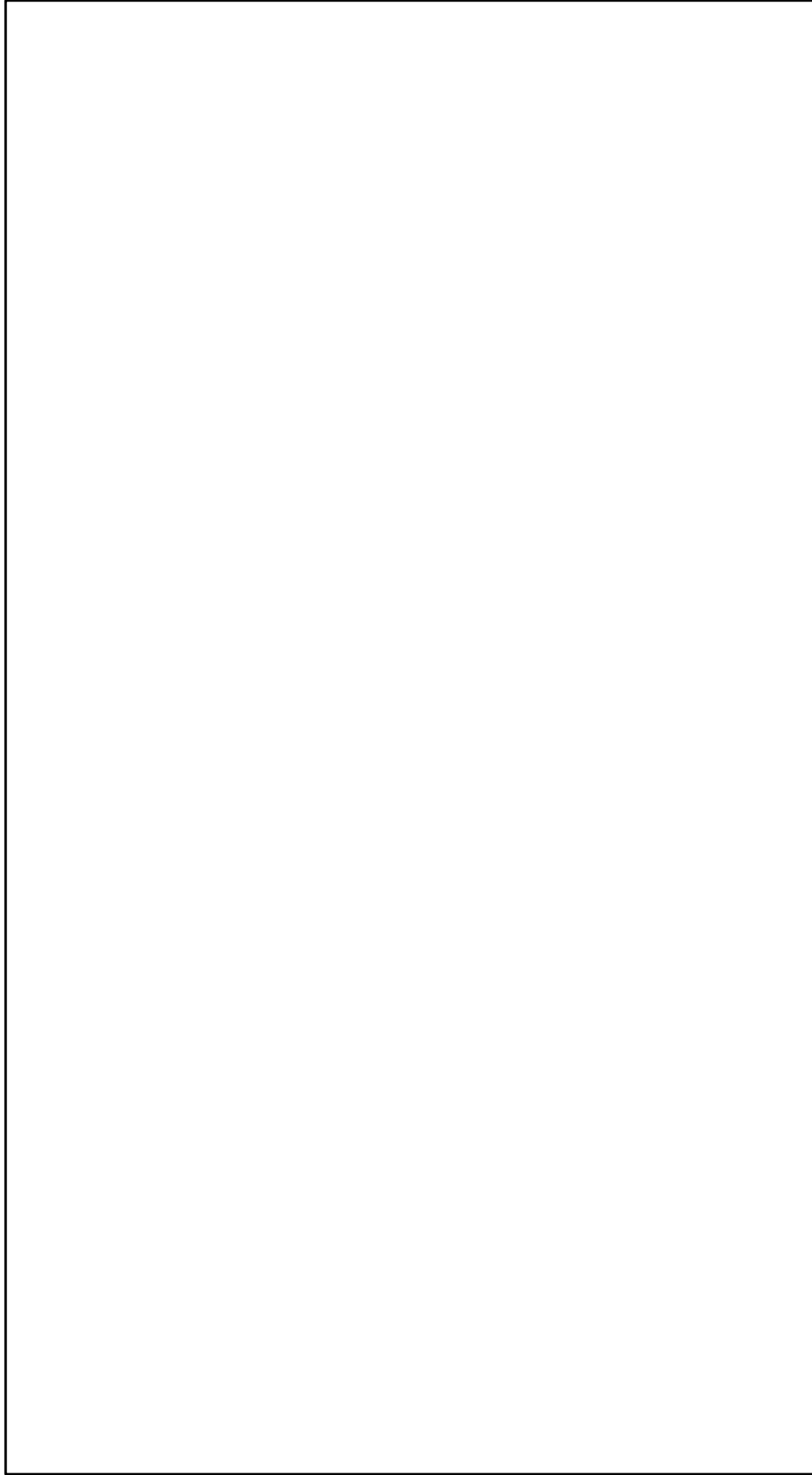
シビアアクシデント対策等に関する資機材

名 称	数 量	点検内容※ ¹	点検頻度	保管場所
電源車(空冷式非常用発電機) 1825kVA	3台	機能確認	1回/隔週 (動作確認)	ふげん敷地EL20m
海水利用型消防水利システム (240m ³ /h、全揚程0.9MPa)	2組	機能確認	1回/年	1組:仮設用地EL21.5m 1組:2号雑固体減容処理建屋前
消防ポンプ(可搬式動力ポンプ) (67.8m ³ /h、吐出圧力0.55MPa)	4台	機能確認	1回/年	3台:正門監視所 1台:仮設用地EL21.5m
消防ポンプ(可搬式動力ポンプ) (60m ³ /h、吐出圧力0.7MPa)	2台	機能確認	1回/年	仮設用地EL21.5m
消防ポンプ(可搬式動力ポンプ) (70.2m ³ /h、吐出圧力0.55MPa)	1台	機能確認	1回/年	1号発電用水タンク横
化学消防車 (120m ³ /h、吐出圧力0.85MPa)	1台	機能確認	1回/年	正門監視所
水槽付消防車 (120m ³ /h、吐出圧力0.85MPa)	1台	機能確認	1回/年	構内車庫
水槽付消防車(小型) (120m ³ /h、吐出圧力0.85MPa)	1台	機能確認	1回/年	仮設用地EL21.5m
ホイールローダ	2台	機能確認	1回/年	仮設用地EL21.5m
パワーショベル	1台	機能確認	1回/年	仮設用地EL21.5m
タンクローリー	4台	機能確認	1回/年	仮設用地EL21.5m ふげん敷地EL20m
燃料(ガソリン)※ ²	3.8kℓ以上	数量確認	1回/年	工事協力会浄水場 EL21m
燃料(軽油)※ ²	732kℓ以上	数量確認	1回/年	2号補助建屋西側 2号開閉所東側

※1:機能確認には外観点検及び数量確認を含む。

※2:燃料補充については、陸路を基本とし確実に輸送できる経路をもって行う。

シビアアクシデント対策等に関する資機材配置



別図 2-14

枠囲みの内容は、営業秘密又は防護上の観点から公開できません。

本店総合災害対策本部の原子力防災関連資機材

本店総合災害対策本部

分類	名称	数量	点検内容 ^{※1}	点検頻度	保管場所
非常用 通信機器	テレビ会議システム	1式	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	NTT電話回線	7回線	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	社内電話	8回線	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	無線装置	1回線	機能確認	2回/年	本店総合災害対策本部室
	衛星電話	3台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	衛星携帯電話	1台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	衛星電話・ファクシミリ	1台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
統合原子力防災ネットワーク 用通信機器 (衛星系/地上系)	テレビ会議システム ^{※2}	1台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	ファクシミリ	3台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	IP電話	5台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
その他 資機材	SPDS表示パソコン	1台	機能確認	1回/年	本店総合災害対策本部室
	非常用食料(保存水を含む。) ^{※3}	1,100食以上	数量確認	1回/年	総務倉庫
	非常用発電機	1台	機能確認	1回/年	本店社屋屋上
	燃料(A重油) ^{※4}	72時間分	数量確認	1回/年	本店社屋屋上

※1:機能確認には外観点検及び数量確認を含む。

※2:定期的な接続確認は、あらかじめ定めるところによる。

※3:記載数量の他、調達可能な小売店等から調達する。

※4:記載数量の他、調達可能な小売店等から調達する。

原子力事業所災害対策支援拠点の原子力防災関連資機材

分類	名称	数量	点検内容 ^{※1}	点検頻度	保管場所
出入管理	入構管理証発行機	1式	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	放射線防護教育資料	100部	数量確認	1回/年	敦賀総合研修センター
計測器類	GM汚染サーベイメータ	10台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	NaIシンチレーションサーベイメータ	1台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	電離箱サーベイメータ	1台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	個人被ばく線量計	245台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
放射線障害 防護用器具	汚染防護服(タイベック等)	1,470組	外観点検	1回/年	敦賀総合研修センター
	全面マスク	245個	外観点検	1回/年	敦賀総合研修センター
	チャコールフィルタ	2,940個	外観点検	1回/年	敦賀総合研修センター
非常用電源	移動式発電機	1台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
非常用 通信機器	携帯電話(災害優先)	5台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	衛星電話	1台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	衛星電話ファクシミリ	1台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
その他 資機材	ヨウ素剤	2,940錠	外観点検	1回/年	敦賀総合研修センター
	除染用資機材 ^{※2, 3}	1式	—	—	—
	養生材	1式	外観点検	1回/年	敦賀総合研修センター
	非常用食料 ^{※3}	—	—	—	—
	資材輸送用車両	1台	機能確認	1回/年	敦賀総合研修センター
	燃料(軽油) ^{※3}	—	—	—	—

※1: 機能確認には外観点検及び数量確認を含む。外観点検には数量確認を含む。

※2: 原子力緊急事態支援組織の資機材を共同で使用する。

※3: 調達可能な小売店等から調達。

上記の保管場所からの支援施設への輸送については陸路を基本とし、確実に輸送できる経路をもって行う。

原子力防災センターに備え付ける資料

資 料 名		保管場所
1. 組織及び体制に関する資料	(1) 緊急時対応組織資料 ① 敦賀発電所原子炉施設保安規定 * ② 敦賀発電所原子力事業者防災業務計画 * ③ 敦賀発電所 1 号機、2 号機非常時運転手順書	原子力防災センター
2. 放射能影響推定に関する資料	(1) 敦賀発電所設備資料 ① 原子炉設置（変更）許可申請書（1 号炉、2 号炉）* ② 施設配置図（1 号機、2 号機）* ③ 敦賀発電所 1 号機、2 号機系統図 ④ 敦賀発電所プラント関連プロセス及び放射線計測配置図 ⑤ 敦賀発電所原子炉安全保護系ロジック一覧表	原子力防災センター

*：原災法第 12 条第 4 項に基づき、原子力防災センターに設置するために、内閣総理大臣に提出する資料

緊急時対策室に備え付ける資料

	資 料 名	保管場所
1. 組織及び体制に関する資料	(1) 原子力発電所施設を含む防災業務関係機関の緊急時対応組織資料 ① 敦賀発電所原子力事業者防災業務計画 * ② 敦賀発電所原子炉施設保安規定 * ③ 災害対策規程 ④ 敦賀発電所災害対策要領 ⑤ 敦賀発電所防火管理要領 ⑥ 敦賀発電所1号機、2号機非常時運転手順書 (2) 緊急時通信連絡体制資料 ① 敦賀発電所災害・事故・故障・トラブル及び地震・津波時の通報連絡要領	緊急時対策室
2. 放射能影響推定に関する資料	(1) 敦賀発電所気象観測関係資料 ① 気象観測データ (2) 環境モニタリング資料 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 (3) 敦賀発電所設備資料 ① 主要系統模式図 ② 原子炉設置(変更)許可申請書(1号炉、2号炉) * ③ 敦賀発電所1号機、2号機系統図 ④ 施設配置図(1号機、2号機) * ⑤ プラント関連プロセス及び放射線計測配置図(1号機、2号機) ⑥ 主要設備概要(1号機、2号機) ⑦ 敦賀発電所原子炉安全保護系ロジック一覧表 (4) 敦賀発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落別人口分布図 ③ 周辺市町村人口表 (5) 敦賀発電所周辺環境資料 ① 敦賀発電所周辺航空写真 ② 発電所周辺地図(2万5千分の1) ③ 発電所周辺地図(5万分の1) ④ 市町村市街図	緊急時対策室
3. 事業所外運搬に関する資料	① 全国道路地図 ② 海図(日本領海部分) ③ 核燃料輸送物安全解析書	緊急時対策室

*：原災法第12条第4項に基づき、原子力防災センターに設置するために、内閣総理大臣に提出する資料

本店総合災害対策本部が設置される場所に備え付ける資料

	資 料 名	保管場所
1. 組織及び体制に関する資料	(1) 原子力発電所施設を含む防災業務関係機関の緊急時対応組織資料 ① 敦賀発電所原子力事業者防災業務計画 ② 敦賀発電所原子炉施設保安規定 ③ 災害対策規程 ④ 敦賀発電所災害対策要領 ⑤ 敦賀発電所防火管理要領 ⑥ 敦賀発電所 1 号機、2 号機非常時運転手順書 (2) 緊急時通信連絡体制資料 ① 敦賀発電所災害・事故・故障・トラブル及び地震・津波時の通報連絡要領	本店総合災害対策本部室
2. 放射能影響推定に関する資料	(1) 敦賀発電所気象観測関係資料 ① 気象観測データ (2) 環境モニタリング資料 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 (3) 敦賀発電所設備資料 ① 主要系統模式図 ② 原子炉設置（変更）許可申請書（1 号炉、2 号炉） ③ 敦賀発電所 1 号機、2 号機系統図 ④ 施設配置図（1 号機、2 号機） ⑤ プラント関連プロセス及び放射線計測配置図（1 号機、2 号機） ⑥ 主要設備概要（1 号機、2 号機） ⑦ 敦賀発電所原子炉安全保護系ロジック一覧表 (4) 敦賀発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落別人口分布図 ③ 周辺市町村人口表 (5) 敦賀発電所周辺環境資料 ① 敦賀発電所周辺航空写真 ② 発電所周辺地図（2 万 5 千分の 1） ③ 発電所周辺地図（5 万分の 1） ④ 市町村市街図	本店総合災害対策本部室
3. 事業所外運搬に関する資料	① 全国道路地図 ② 海図（日本領海部分） ③ 核燃料輸送物安全解析書	本店総合災害対策本部室

原子力事業所災害対策支援拠点が設置される場所に備え付ける資料

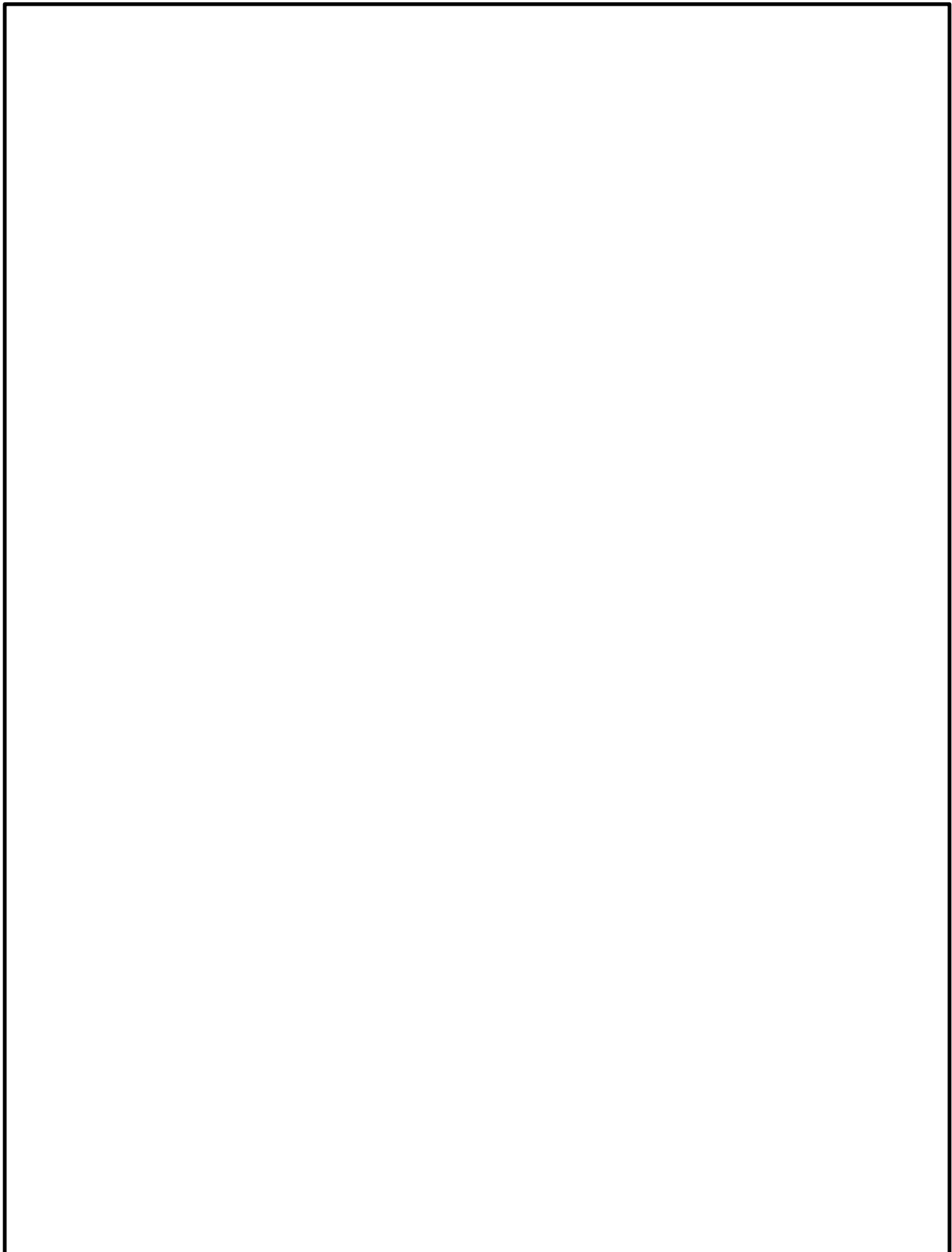
	資 料 名	保管場所
1. 組織及び体制に関する資料	(1) 原子力発電所施設を含む防災業務関係機関の緊急時対応組織資料 ① 敦賀発電所原子力事業者防災業務計画 ② 敦賀発電所原子炉施設保安規定 ③ 災害対策規程 ④ 敦賀発電所災害対策要領 ⑤ 敦賀発電所防火管理要領 (2) 緊急時通信連絡体制資料 ① 敦賀発電所災害・事故・故障・トラブル及び地震・津波時の通報連絡要領	本店発電管理室執務室
2. 社会環境に関する資料	(1) 敦賀発電所周辺環境資料 ① 敦賀発電所周辺航空写真 ② 発電所周辺地図 (2万5千分の1) ③ 発電所周辺地図 (5万分の1) ④ 市町村市街図 (2) 敦賀発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落別人口分布図 ③ 周辺市町村人口表	本店発電管理室執務室
3. その他資料	(1) 敦賀発電所施設配置図 (1号機、2号機) (2) 敦賀発電所原子炉設置 (変更) 許可申請書 (1号炉、2号炉)	本店発電管理室執務室

原子力規制庁緊急時対応センターが設置される場所に備え付ける資料

	資 料 名	保管場所
1. 組織及び体制に関する資料	(1) 緊急時対応組織資料 ① 敦賀発電所原子炉施設保安規定 * ② 敦賀発電所原子力事業者防災業務計画 * ③ 敦賀発電所 1 号機、2 号機非常時運転手順書	緊急時対応センター (ERC)
2. 放射能影響推定に関する資料	(1) 敦賀発電所設備資料 ① 原子炉設置 (変更) 許可申請書 (1 号炉、2 号炉) * ② 施設配置図 (1 号機、2 号機) * ③ 敦賀発電所 1 号機、2 号機系統図 ④ 敦賀発電所プラント関連プロセス及び放射線計測配置図 ⑤ 敦賀発電所原子炉安全保護系ロジック一覧表	緊急時対応センター (ERC)

* : 原災法第 12 条第 4 項に基づき、原子力防災センターに設置するために、内閣総理大臣に提出する資料

緊急時対策室建屋及び集合・退避場所



枠囲みの内容は、営業秘密又は防護上の観点から公開できません。

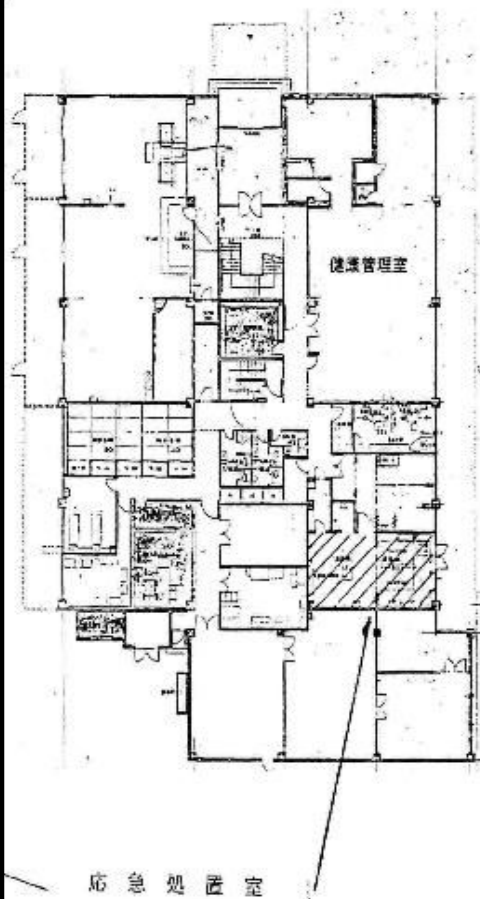
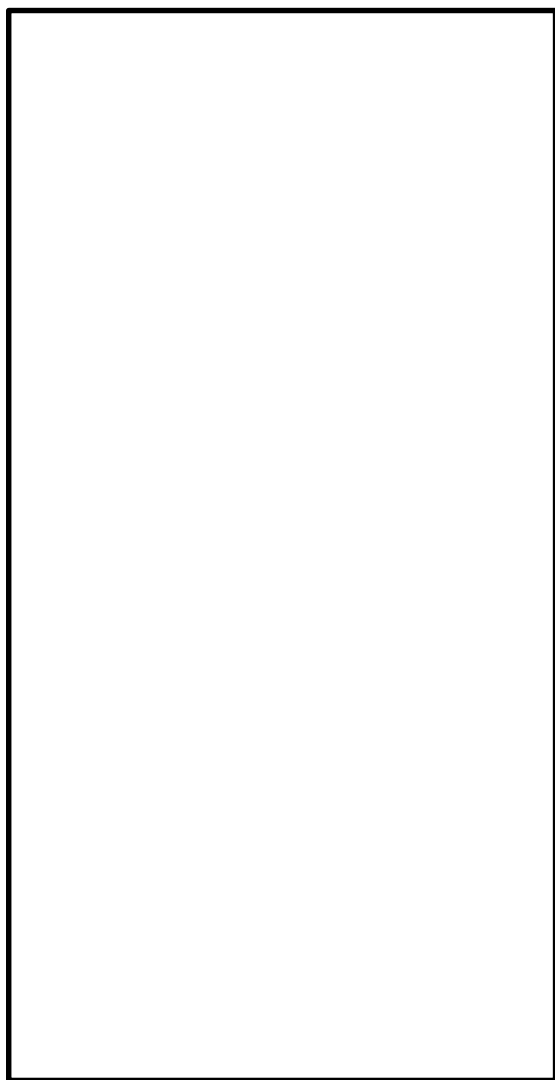
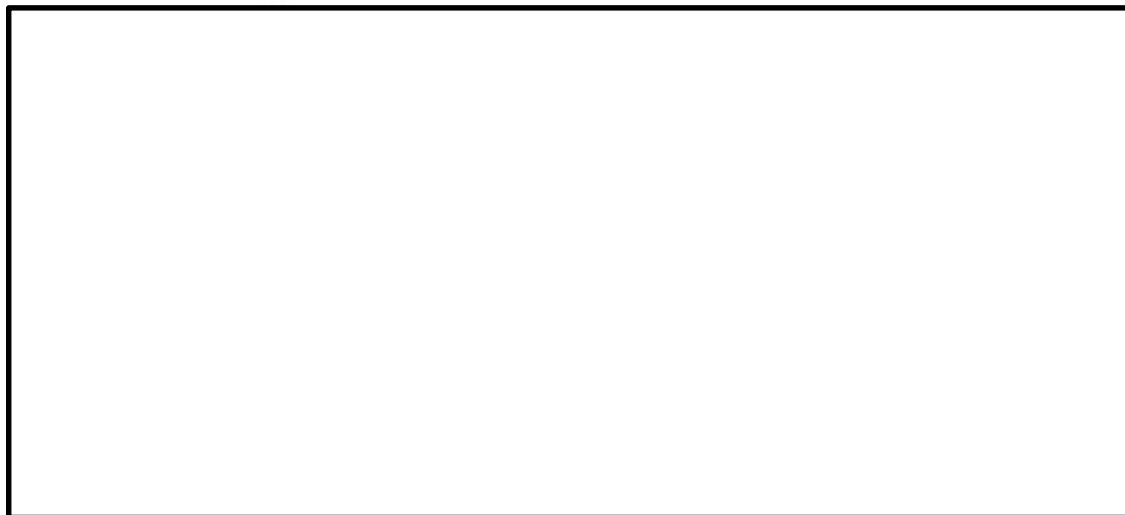
発電所の緊急事態応急対策等の活動で使用する施設

発電所対策室

項 目	仕 様
広さ	・面積 約 4 0 0 m ²
耐震性・耐津波	・免震構造、敷地 EL 約 3m、1 階面水密化 (EL 約 6 m)
耐放射線	・ 1 階、2 階をコンクリート壁厚にて遮へい ・ よう素除去フィルターを備えた空気浄化設備
非常用電源	・ 建屋屋上に専用空冷式非常用ディーゼル発電機
燃料	・ 備蓄燃料 約 7, 2 0 0 0 (3 日※1)
通信設備	・ 別表 2 - 1 1、別表 2 - 1 2 のとおり

※ 1 : 専用空冷式非常用ディーゼル発電機全負荷での連続運転

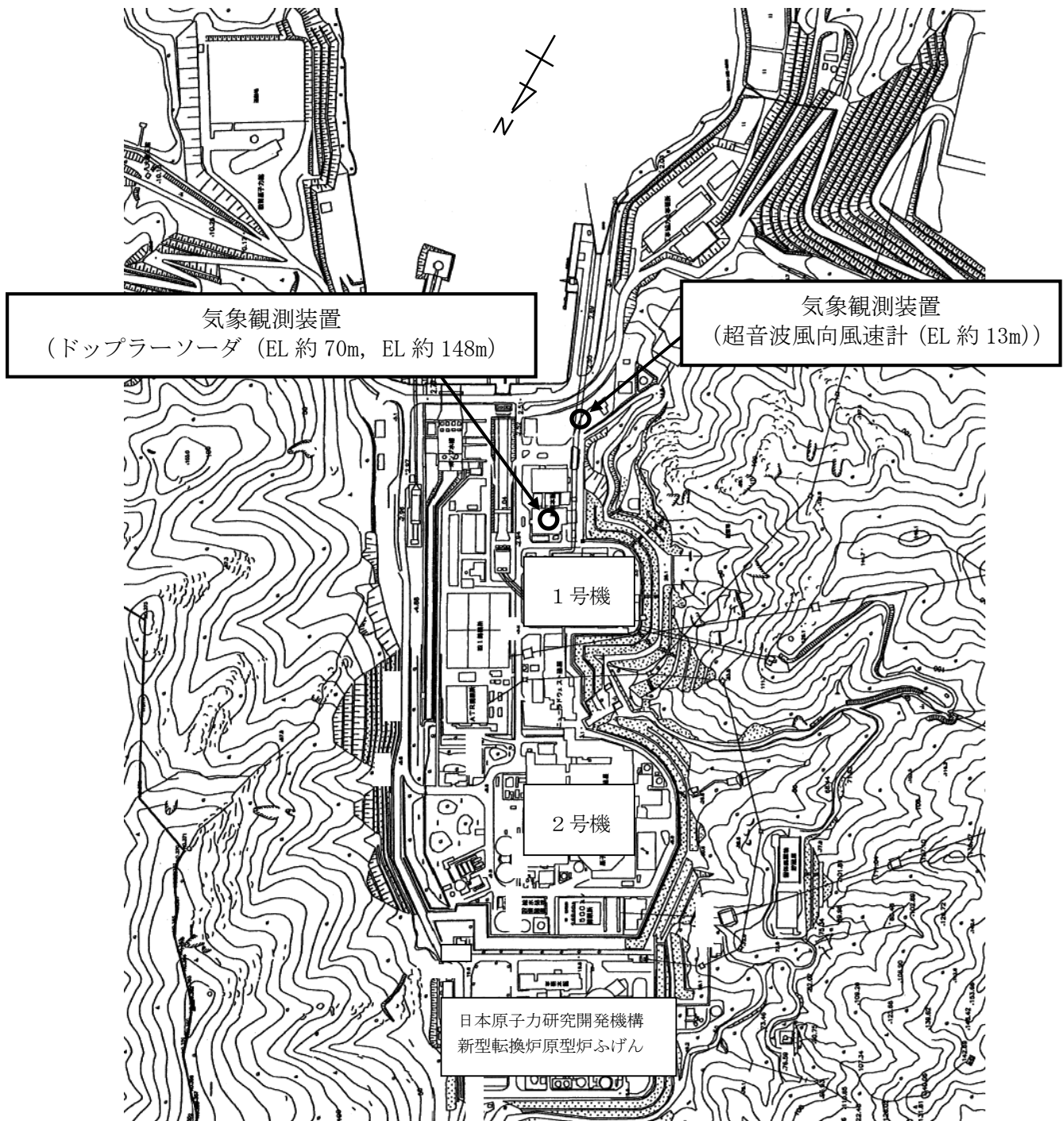
発電所内の応急処置室施設



枠囲みの内容は、営業秘密又は防護上の観点から公開できません。

緊急事態応急対策等の活動で使用する気象観測装置

分類	名称	数量	点検頻度	設置場所
気象観測装置	超音波風向風速計 (EL 約 13m)	1 式	1 回/年	発電所構内
	ドップラーソーダ (EL 約 70m , EL 約 148m)	1 式	1 回/年	発電所構内



緊急時対策支援システムデータ伝送項目一覧(1/2)

敦賀発電所1号機

敦賀発電所1・2号機共通

No.	データ項目	単位	No.	データ項目	単位
1	排気筒低レンジモニタ(1分間平均値)	cps	1	風向(148m)	—
2	放水口放射線モニタA	cps	2	風向(70m)	—
			3	風向(13m)	—
			4	風速(148m)	m/s
			5	風速(70m)	m/s
			6	風速(13m)	m/s
			7	大気安定度	—
			8	モニタリングポスト(立石)(低)	nGy/h
			9	モニタリングポスト(猪ヶ池)(低)	nGy/h
			10	モニタリングポスト(浦底)(低)	nGy/h
			11	モニタリングポスト(立石)(高)	nGy/h
			12	モニタリングポスト(猪ヶ池)(高)	nGy/h
			13	モニタリングポスト(浦底)(高)	nGy/h

緊急時対策支援システムデータ伝送項目一覧(2/2)

敦賀発電所2号機

No.	データ項目	単位	No.	データ項目	単位
1	排気筒ガスモニタ(中レンジ)(R21B)	cpm	51	D補助給水流量	m ³ /h
2	排気筒ガスモニタ(高レンジ)(R21C)	cpm	52	A主給水流量	t/h
3	排気筒ガスモニタ(低レンジ)(R21A)	cpm	53	B主給水流量	t/h
4	Bループ1次冷却材圧力2	MPa	54	C主給水流量	t/h
5	Cループ1次冷却材圧力3	MPa	55	D主給水流量	t/h
6	Aループ1次冷却材高温側温度(広域)	°C	56	A主蒸気圧力	MPa
7	Bループ1次冷却材高温側温度(広域)	°C	57	B主蒸気圧力	MPa
8	Cループ1次冷却材高温側温度(広域)	°C	58	C主蒸気圧力	MPa
9	Dループ1次冷却材高温側温度(広域)	°C	59	D主蒸気圧力	MPa
10	ほう酸注入流量	m ³ /h	60	炉内T/C温度最高値	°C
11	A高圧注入ポンプ出口流量	m ³ /h	61	炉内T/C温度平均値	°C
12	B高圧注入ポンプ出口流量	m ³ /h	62	1次冷却材サブクール度	°C
13	A余熱除去ライン流量3	m ³ /h	63	格納容器エリアモニタ(高レンジ)	Sv/h
14	A余熱除去ライン流量4	m ³ /h	64	格納容器温度	°C
15	B余熱除去ライン流量4	m ³ /h	65	A格納容器再循環サンプ水位(広域)3	%
16	B余熱除去ライン流量3	m ³ /h	66	B格納容器再循環サンプ水位(広域)4	%
17	A高圧注入ポンプ	—	67	燃料取替用水タンク水位	%
18	B高圧注入ポンプ	—	68	充てんライン流量	m ³ /h
19	A充てん/高圧注入ポンプ	—	69	安全注入動作	—
20	B充てん/高圧注入ポンプ	—	70	原子炉水位	%
21	A余熱除去ポンプ	—	71	中性子源領域中性子束1	cps
22	B余熱除去ポンプ	—	72	中性子源領域中性子束2	cps
23	出力領域平均中性子束チャンネル1分間平均	%	73	出力領域平均中性子束1	%
24	中間領域中性子束CH1	A	74	出力領域平均中性子束2	%
25	中間領域中性子束CH2	A	75	出力領域平均中性子束3	%
26	全制御棒全挿入	—	76	出力領域平均中性子束4	%
27	加圧器水位1	%	77	1次冷却材連続モニタ	mSv/h
28	加圧器水位2	%	78	格納容器ガスモニタ	cpm
29	格納容器圧力1	kPa	79	放水口モニタ	cpm
30	格納容器圧力2	kPa	80	使用済燃料ピット水位(AM)	m
31	格納容器圧力3	kPa			
32	格納容器圧力4	kPa			
33	格納容器隔離(T信号)	—			
34	A格納容器スプレイ流量	m ³ /h			
35	B格納容器スプレイ流量	m ³ /h			
36	A格納容器スプレイポンプ	—			
37	B格納容器スプレイポンプ	—			
38	A非常用母線電圧値	kV			
39	B非常用母線電圧値	kV			
40	A-DG遮断器投入	—			
41	B-DG遮断器投入	—			
42	復水器排気ガスモニタ	cpm			
43	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm			
44	A蒸気発生器水位(広域)	%			
45	B蒸気発生器水位(広域)	%			
46	C蒸気発生器水位(広域)	%			
47	D蒸気発生器水位(広域)	%			
48	A補助給水流量	m ³ /h			
49	B補助給水流量	m ³ /h			
50	C補助給水流量	m ³ /h			

敦賀発電所1・2号機共通					
No.	データ項目	単位			
1	風向(148m)	—			
2	風向(70m)	—			
3	風向(13m)	—			
4	風速(148m)	m/s			
5	風速(70m)	m/s			
6	風速(13m)	m/s			
7	大気安定度	—			
8	モニタリングポスト(立石)(低)	nGy/h			
9	モニタリングポスト(猪ヶ池)(低)	nGy/h			
10	モニタリングポスト(浦底)(低)	nGy/h			
11	モニタリングポスト(立石)(高)	nGy/h			
12	モニタリングポスト(猪ヶ池)(高)	nGy/h			
13	モニタリングポスト(浦底)(高)	nGy/h			

本店の緊急事態応急対策等の活動で使用する施設

本店総合災害対策本部室（事業者総合災害対策本部）

項 目	仕 様
広さ	・面積 約 3 2 0 m ²
耐震性・耐津波	・免震構造（中間免震構造） ・EL. 約 4 2 m（本店社屋 8 階）
非常用電源	・ガスタービン発電機
燃料	・備蓄燃料 7 2 時間分 ・補給は調達可能な小売店等から調達
通信設備	・別表 2 - 1 5 のとおり

原子力事業所災害対策支援拠点の候補場所

1. 敦賀総合研修センター

所在地	福井県敦賀市沓見 16 号 9 番地 6
発電所からの距離	約 1 2 k m
敷地面積、敷地標高	約 28,000 m ² 、E L 37m
施設構成、概要	研修建屋（鉄筋コンクリート造、鉄骨造 2 階建（一部 3 階建）、運転訓練・研修・安全体感・宿泊（約 50 名分）各スペース、総床面積約 9,000 m ² ）、駐車場
その他	近隣（沓見地区）に駐車場用地（約 2,700 m ² ）あり

2. 立地・地域共生部事務所（敦賀市）

所在地	福井県敦賀市本町 2-9-16
発電所からの距離	約 1 2 k m
敷地面積、敷地標高	約 250 m ² 、E L 5m
施設構成、概要	事務所建屋（鉄筋コンクリート造 4 階建 執務室、会議スペース等、総床面積約 220 m ² ）、駐車場
その他	隣接して駐車場（約 90 台分）あり

3. 原電松島寮

所在地	福井県敦賀市新松島町 2-6
発電所からの距離	約 1 1 k m
敷地面積、敷地標高	約 18,558 m ² 、E L 3m
施設構成、概要	単身寮建屋（鉄筋コンクリート造 3 階建 1 階集会スペース、床面積約 144 m ² ）社宅建屋、駐車場
その他	敷地内に社宅建屋あり

4. 原電津内寮

所在地	福井県敦賀市東洋町 5-4
発電所からの距離	約 1 2 k m
敷地面積、敷地標高	約 14,739 m ² 、E L 5m
施設構成、概要	単身寮建屋（鉄筋コンクリート造 4 階建 1 階集会スペース、床面積約 135 m ² ）体育館、駐車場
その他	敷地内に社宅建屋あり

5. 立地・地域共生部事務所（福井市）

所在地	福井県福井市大手 3-4-1
発電所からの距離	約 4 0 k m
敷地面積、敷地標高	（約 310 m ² ）、E L 約 9m
施設構成、概要	商業ビル（鉄筋コンクリート造 6 階建の 4 階に執務室床面積約 310 m ² ）
その他	賃貸ビル利用

6. 北陸電力(株) 北庄変電所

所在地	福井県福井市高屋町 50-1
発電所からの距離	約 4 3 k m
敷地面積、敷地標高	約 1,000 m ² 、E L 約 6m
施設構成、概要	変電所（変電所構内の一部約 1,000 m ² ）
その他	車両駐車スペース及び物資資機材の一時仮置・保管場所

原子力事業所災害対策支援拠点の候補場所の位置



発電所の原子力防災教育の内容

防災教育の種類	対象者	頻 度※	主な内容
原子力防災体制及び組織並びに地域防災計画に関する知識	原子力防災要員	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名されたとき 反復教育（1回／3年） 	<ul style="list-style-type: none"> 原法の概要 発電所原子力防災業務計画の内容 発電所原子力防災体制の区分と発令、解除の基準 発電所の原子力防災組織の構成、各班の職務 地域防災計画の概要 アクシデントマネジメントの概要
発電所及び放射性物質の運搬容器等の施設又は設備に関する知識	原子力防災要員	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名されたとき 反復教育（1回／3年） 	<ul style="list-style-type: none"> 発電所の放射線監視設備 事故時対応操作と関連設備 輸送容器の種類、構造
放射線防護に関する知識	原子力防災要員	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名されたとき 反復教育（1回／3年） 	<ul style="list-style-type: none"> 放射線に関する基礎的知識 放射線による被ばくとその経路 放射線の人体に及ぼす影響 放射線防護（除染を含む）のための措置 被ばく医療に対する応急手当の知識
放射線及び放射性物質の測定機器並びに測定方法を含む防災対策上の諸設備に関する知識	保健安全班のうち指名された者 原子力防災要員	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名されたとき 反復教育（1回／3年） 新たに指名されたとき 反復教育（1回／3年） 	<ul style="list-style-type: none"> 測定機器の用途とその目的、測定方法 測定機器の取扱い
シビアアクシデントに関する知識	原子力防災要員	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名されたとき 反復教育（1回／3年） 	<ul style="list-style-type: none"> シビアアクシデントに関する基礎知識

※：教育内容に変更が生じた場合は、その都度、変更箇所について教育を実施する。（ただし、記載の適正化等の簡易な変更を除く）

本店の原子力防災教育の内容

防災教育の種類	対象者	頻度	主な内容
原子力防災体制及び組織に関する知識	<ul style="list-style-type: none"> 本店総合災害対策本部の情報班、広報班、庶務班、保健安全班、技術班、放射線管理班、E R C 対応班、原子力緊急時後方支援班のうち指名された者 	<ul style="list-style-type: none"> 1回／3年 	<ul style="list-style-type: none"> 原災法及び関係法令の概要 発電所原子力事業者防災業務計画の内容 非常事態宣言、解除の基準 本店総合災害対策本部及び原子力事業所災害支援拠点の組織構成並びに各班の職務
放射線防護に関する知識	<ul style="list-style-type: none"> 本店総合災害対策本部の情報班、広報班、庶務班、保健安全班、技術班、放射線管理班、E R C 対応班、原子力緊急時後方支援班の災害対策本部要員のうち指名された者 	<ul style="list-style-type: none"> 放射線管理教育時（1回／3年） 	<ul style="list-style-type: none"> 放射線に関する基礎的知識 放射線による被ばくとその経路 放射線の人体に及ぼす影響 放射線防護（除染を含む）のための措置
放射線及び放射性物質の測定機器並びに測定方法を合む防災対策上の諸設備に関する知識	<ul style="list-style-type: none"> 本店災害対策本部要員 本店総合災害対策本部の情報班、広報班、庶務班、保健安全班、技術班、放射線管理班、E R C 対応班、原子力緊急時後方支援班の災害対策本部要員のうち指名された者 	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名されたとき並びに機器を含む設備に変更が生じた場合 	<ul style="list-style-type: none"> 測定機器の用途とその目的、測定方法 測定機器の取扱い
シビアアクシデントに関する知識	<ul style="list-style-type: none"> 本店総合災害対策本部の情報班、技術班、放射線管理班のうち指名された者 	<ul style="list-style-type: none"> 新たに指名された場合、及び1回／3年 	<ul style="list-style-type: none"> シビアアクシデントに関する基礎知識

原子力防災訓練の内容

訓練の種類	対象者	頻度	訓練内容
総合訓練	本店、発電所の原子力災害対策本部要員	1回/年※	<p>本店、発電所合同による訓練を行い、社内における本部設置運営、情報連絡、技術的検討、発電所支援などが円滑に行われることを確認する。</p> <p>なお、訓練は、シビアアクシデントを想定した訓練を必須項目とし、要素訓練に記載する項目を適宜組み合わせて行う。</p> <p>要素訓練の項目は、訓練で適宜組み合わせで行うが、組み合わせで実施しない項目については、個別に訓練を行う。</p> <p>(1) 本部運営 事象発生により緊急時応急対策対応要員を招集し、本部の運営を行う。</p> <p>(2) 通報連絡 事象発生から終結までの間、情報を収集し、社内及び社外関係機関各所に通報、連絡を行う。</p> <p>(3) 緊急時環境モニタリング 発電所敷地内及び敷地境界付近について、実際にモニタリングカーを走らせ、空間放射線量率及び空気中ヨウ素濃度の測定等を行う。</p> <p>(4) 発電所退避者誘導 本部からの退避誘導指示に基づき、本部要員以外の社員、協力的従業員、原子力館見学者について、退避誘導者により指定された退避集合場所への誘導を行う。</p> <p>(5) 原子力災害医療 管理区域内での負傷者発生を想定し、負傷者搬出、汚染除去及び応急処置等の対応を行う。</p> <p>(6) 全交流電源喪失対応 全交流電源喪失を想定し、電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動を行う。</p> <p>(7) シビアアクシデント対策 シビアアクシデントを想定し、アクシデントマネジメントに係る対応を行う。</p> <p>(8) 原子力緊急事態支援組織対応 原子力緊急事態支援組織との連携に係る対応を行う。</p> <p>(9) その他必要と認められる訓練</p>
要素訓練	発電所の原子力災害対策本部要員	1回/年	
	本店の原子力災害対策本部要員	1回/年	

※：国又は地方公共団体が実施する原子力防災訓練を勘案して実施する。

医療関連資機材

分類	名 称	数 量	点検内容	点検頻度	保管場所
医 療 関 連 資 機 材	AED	1 台	機能確認	1 回／年	健康管理室
	アンビューバック	1 個	外観確認	1 回／年	健康管理室
	ストレッチャー	1 台	外観確認	1 回／年	健康管理室
	担架	1 台	外観確認	1 回／年	健康管理室
	点滴台	1 台	外観確認	1 回／年	健康管理室
	車椅子	1 台	外観確認	1 回／年	健康管理室

公益財団法人 原子力安全研究協会

1. 原子力安全研究協会の概要

名 称	公益財団法人 原子力安全研究協会
所 在 地	東京都港区新橋五丁目 1 8 番 7 号

2. 平常時の主なオンサイト医療業務

医師等の待機等	災害発生時に備えた医師等の要員が待機し，保有資機材を使用可能な状態に整備する。
原子力事業者との連携	災害発生時の情報伝達及び連携維持のため，原子力事業者の施設・資機材の確認を定期的（1回／年）に実施する。
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，情報連携対応と移動手段の確認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安全研究協会の対応及び発災事業者への医療支援内容

災害発生時の連絡体制	<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>
発災事業者への支援内容	<ul style="list-style-type: none"> ・本発災事業者からの支援要請後，原子力安全研究協会の医師等の要員を召集し，資機材の準備を実施した後，医師等の要員を派遣する。 ・発電所構内で発生した負傷者等に対して行う医療活動を支援する。

4. 保有資機材一覧

原子力安全研究協会は，下表の資機材について，1回／年の保守点検を行う。また，故障，点検等により必要数が確保できない場合には代替品を補充する。

分 類	名 称	数 量
現地活動用資機材	医療用資機材	一式
	通信用資機材	一式
	放射線管理資機材	一式
	一般資機材	一式

電力間協定に基づく原子力緊急事態支援組織（1/2）

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
名称	美浜原子力緊急事態支援センター
所在地	福井県三方郡美浜町久々子 38 号 36
施設概要	事務所棟、資機材保管庫・車庫棟、屋外訓練フィールド、ヘリポート等
要員数	21名（所長、支援組織要員）

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	支援組織要員に対する支援活動に関する教育・訓練を行う。 ・場 所：日本原子力発電株式会社 美浜原子力緊急事態支援センター ・頻 度：操作技能の習得訓練実施後、継続的に実施 ・主な内容：遠隔操作資機材のメンテナンス、運転操作等 原子力事業者の要員に対する遠隔操作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 美浜原子力緊急事態支援センター内、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 (24時間365日 ワンコール体制)	<div style="text-align: center;"> <p>10条通報 ・支援要請</p> <pre> graph LR A[発災事業者*] -- "10条通報 ・支援要請" --> B["(平日日中) 支援組織長 (夜間休祭日) 連絡当番者"] B -- "状況報告" --> A B -- "出動指示" --> C[支援組織要員] </pre> <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> </div>
発災事業者への支援内容	<ul style="list-style-type: none"> ・ 発災事業者からの支援要請後、支援組織の要員を招集し、資機材の輸送準備を実施した後、要員を派遣する。 ・ 支援組織から原子力事業所災害対策支援拠点等の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原子力事業所災害対策支援拠点等の輸送先施設までの輸送も考慮する。 ・ 原子力事業所災害対策支援拠点から発災事業者の災害現場まで資機材を搬送する。 ・ 発災事業者の災害現場における放射線量をはじめとする環境情報収集の支援活動を行う。また、同災害現場における作業を行う上で必要となるアクセスルートの確保作業の支援活動を行う。 ・ 支援組織の活動に必要な範囲での、放射性物質の除去等の除染作業の支援活動を行う。 ・ 以上の活動については、発災事業者が設置する災害対策本部と連携した支援組織連絡本部の指揮命令のもとに実施する。

電力間協定に基づく原子力緊急事態支援組織 (2 / 2)

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、故障、点検等により必要数が確保できない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 資機材	小型ロボット (現場偵察 (撮影、放射線測定) 用)	6 台	資機材 保管庫・車庫棟
	中型ロボット (障害物撤去用)	2 台	
	無線重機 (屋外のがれき等の撤去用)	3 台	
	無線ヘリコプター (高所からの偵察)	2 台	
現地活動用 資機材	放射線防護用資機材	1 式	
	放射線管理、除染用資機材	1 式	
	作業用資機材	1 式	
	一般資機材	1 式	
搬送用 車両	ワゴン車 (要員・軽資機材搬送)	2 台	
	大型トラック (重機搬送)	2 台	
	中型トラック (ロボット搬送等)	8 台	

原子力災害対策指針に基づく警戒事象

敦賀発電所1号機

(BWR1/1)

EAL 区分	EAL 番号	EAL事象	説明
その他	—	<地震発生(震度6弱以上)> 当該原子力事業所所在市町村において、震度6弱以上の地震が発生したとき	・「当該原子力事業所所在市町村」とは、敦賀市をいう。 【原子力事業者からの連絡は不要】
	—	<大津波警報発表> 当該原子力事業所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とき	・「当該原子力事業所所在市町村沿岸を含む津波予報区」とは、福井県をいう。 【原子力事業者からの連絡は不要】
	—	<オンサイト総括が警戒を必要と認める重要な故障等発生> オンサイト総括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	・原子力施設の重要な故障等について、オンサイト総括が警戒を必要と判断し、原子力事業者及び関係地方公共団体に対して、警戒本部を設置した旨の連絡があったとき
	—	<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等、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とき	・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等、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が必要と判断し、原子力事業者及び関係地方公共団体に対して、警戒本部を設置した旨の連絡があったとき

原子力災害対策指針に基づく警戒事象

敦賀発電所2号機

(PWR1/4)

EAL区分	EAL番号	EAL事象	説明
止める	AL11 ※1	<p><原子炉停止機能の異常又は異常のおそれ></p> <p>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、又は原子炉の非常停止が必要な場合において、原子炉制御室からの制御棒の挿入操作により原子炉を停止することができないこと、若しくは停止したことを確認することができないこと。</p>	<p>運転モード1及び2において、以下のいずれかとなったとき。</p> <p>(1) 原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉トリップパル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。</p> <p>ただし、原子炉トリップ信号に係る関係パラメータにより、直ちに原子炉トリップパルシャル信号が誤作動と判断できる場合は除く。</p> <p>(2) 原子炉トリップが必要な場合において、中央制御室からの以下のいずれの操作を行っても制御棒が挿入されず、原子炉出力(中性子束)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。</p> <p>① 自動原子炉トリップ ② 手動原子炉トリップ ③ MGセット電源断(中央制御室からの母線しゃ断器開放) ④ 制御棒の手動(自動)挿入</p>
	AL21 ※1	<p><原子炉冷却材の漏えい></p> <p>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、又は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>	<p>運転モード1、2、3及び4において、以下のいずれかとなったとき。</p> <p>(1) 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次冷却材が原子炉格納容器内に漏えいし、その漏えい率が$0.23\text{ m}^3/\text{h}$を超えた場合において、4時間以内に$0.23\text{ m}^3/\text{h}$以下に漏えい量を回復できないと判断した後、12時間以内モード3、又は56時間以内にモード5にできないとき。</p> <p>(2) 原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管、又はこれに付随する機器の破損等により、1次冷却材が漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む。)し、加圧器圧力低下等により、非常用炉心冷却装置作動設定値に達した場合、又は手動により、非常用炉心冷却装置を作動させたとき。</p>
冷やす	AL24 ※1	<p><蒸気発生器給水機能喪失のおそれ></p> <p>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>	<p>運転モード1、2、3及び4(蒸気発生器が除熱のために使用されている場合)において、主給水ポンプ(蒸気発生器水張りポンプを含む)からの給水が喪失した状態で、以下のいずれかとなったとき。</p> <p>① 電動補助給水ポンプ及びタービン動補助給水ポンプのうち、いずれか1台しか起動しないとき。</p> <p>② 流量調整以外の要因で、補助給水流量の合計が$100\text{ m}^3/\text{h}$未満となったとき。</p>
	AL25 ※1	<p><非常用交流高圧母線喪失又は喪失のおそれ></p> <p>非常用交流母線が一となった場合において当該非常用交流母線に電気を供給する電源が一となる状態が15分以上継続すること、全ての非常用交流母線からの電気の供給が停止すること、又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。</p>	<p>全ての運転モード及び運転モード外において、交流動力電源が以下のいずれかとなったとき。</p> <p>① 使用可能な所内非常用高圧母線が1系統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、予備変圧器、又は空冷式非常用発電機のどれか1つとなり、その状態が15分以上継続したとき。</p> <p>② 全ての非常用交流母線が外部電源及び非常用ディーゼル発電機からの受電に失敗したとき。</p> <p>③ 外部電源からの供給が喪失した状態が3時間以上継続したとき。</p>

原子力災害対策指針に基づく警戒事象

敦賀発電所 2 号機

(PWR 2 / 4)

EAL 区分	EAL 番号	EAL 事象	説明
冷やす	AL 2 9 ※ 1	<停止中の原子炉冷却機能の一部喪失> 原子炉の停止中に当該原子炉から残留熱を除去する機能の一部が喪失すること。	1 次冷却材系統の水位を一時的にループ配管の中心付近まで下げた状態（ミッドループ運転状態）において、1 つの余熱除去系の機能が喪失し、かつ 1 次冷却材配管の水位が低下して余熱除去配管の吸込口上端となったとき。 1 つの余熱除去ポンプが動作不能とは、以下のいずれかの状態となった場合をいう。 ①電源供給の喪失、ポンプの故障等により、1 台の余熱除去ポンプが運転不能となったとき。 ②余熱除去冷却器の機能喪失等により 1 系統の余熱除去機能が喪失したとき
	AL 3 0 ※ 1	<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ> 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。	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、以下の使用済燃料ピット出口配管下端以下まで低下したとき。 なお、使用済燃料ピットの水位の維持・回復手段には、可搬型設備等による全ての設備を含む。 使用済燃料ピット出口配管下端 水位：EL+5.49m (NWL-1.36m)
	AL 3 1 ※ 2	<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ（旧基準炉）> 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一定時間以上測定できないこと。	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のいずれかとなったとき。 なお、使用済燃料ピットの水位の維持・回復手段には、可搬型設備等による全ての補給を含む。 ①使用済燃料ピット水位が、以下の燃料集集体頂部上方 4 m の水位まで低下したとき。 水位：EL+3.40m (NWL-3.45m) ②使用済燃料ピット水位低警報が発信、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又は目視によって確認できない状態が 3 時間以上継続したとき。

原子力災害対策指針に基づく警戒事象

敦賀発電所 2 号機

(PWR 3 / 4)

EAL 区分	EAL 番号	EAL事象	説明	
閉じ込める	AL 4 2 ※ 1	<p><単一障壁の喪失又は喪失のおそれ> 燃料被覆管障壁若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、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。</p>	<p>運転モード 1、2 及び 3 において、以下の障壁の喪失又は喪失するおそれがあるとき。</p> <p>(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。</p> <p>各障壁の状況は、以下のとおり。</p>	
			燃料被覆管障壁が喪失するおそれ	炉心出口温度の最高値が 350℃以上
			原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ	1 次冷却材漏えい (蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む) が発生し、抽出ライン隔離※1 が動作した状態で、充てんポンプ又は充てん/高圧注入ポンプによる最大注入流量 (45 m ³ /h) を超過した場合をいう。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。
			燃料被覆管障壁が喪失	炉心出口温度の最高値が 650℃以上
			原子炉冷却系障壁が喪失	1 次冷却材漏えい (蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む) が発生し、加圧器圧力が非常用炉心冷却装置の作動を必要とする設定圧力※2 以下となった場合をいう。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。
<p>※ 1 抽出ライン隔離の設定値 加圧器水位 15%</p> <p>※ 2 非常用炉心冷却装置の設定値 加圧器圧力 12.18 MPa</p>				

原子力災害対策指針に基づく警戒事象

敦賀発電所2号機

(PWR 4/4)

EAL区分	EAL番号	EAL事象	説明
その他脅威	AL51 ※1	<原子炉制御室他の機能喪失のおそれ> 原子炉制御室及び原子炉制御室外操作盤室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。	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の操作盤、及び中央制御室外原子炉停止盤室での監視及び操作が容易にできなくなったとき。
	AL52 ※1	<所内外通信連絡機能の一部喪失> 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。	原子炉施設に何らかの異常が発生した場合において、以下のいずれかとなったとき。 (1) 原子力発電所内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、いずれかが1つの手段のみとなったとき。 (2) 原子力発電所内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つの手段となったとき。
	AL53 ※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> 重要区域において、火災又は溢水が発生し、安全機器等(※3)の機能の一部が喪失するおそれがあること。	重要区域において、火災※1又は溢水※2により、別表3-1-3に定める「安全上重要な構築物、系統又は機器一覧」の機能に支障が生じ、同一の機能を有する系統のうち、使用できる系統が1系統のみとなったとき。 なお、別表3-1-3に定める「安全上重要な構築物、系統又は機器一覧」については、記載されている機器等が保安規定で定める各適用モード外においては除外できる。 ※1 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)が燃焼し、この状態を解消するために消火器、消火設備等を使用することが必要なものをいう。 ※2 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)。
その他	—	<地震発生(震度6弱以上)> 当該原子力事業所所在市町村において、震度6弱以上の地震が発生したとき	・「当該原子力事業所所在市町村」とは、敦賀市をいう。 【原子力事業者からの連絡は不要】
	—	<大津波警報発表> 当該原子力事業所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とき	・「当該原子力事業所所在市町村沿岸を含む津波予報区」とは、福井県をいう。 【原子力事業者からの連絡は不要】
	—	<オンサイト総括が警戒を必要と認める重要な故障等発生> オンサイト総括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	・原子力施設の重要な故障等について、オンサイト総括が警戒を必要と判断し、原子力事業者及び関係地方公共団体に対して、警戒本部を設置した旨の連絡があったとき
	— ※1	<新規規制基準を超える外的事象発生> 当該原子炉施設において新規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)が発生したとき	・新基準炉において、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をいう。
	—	<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等、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とき	・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等、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が必要と判断し、原子力事業者及び関係地方公共団体に対して、警戒本部を設置した旨の連絡があったとき

(※1) 当該施設が規制法第43条の3の6第1項第4号の基準に適合し、原子炉に燃料を挿入することができる状態になった時の各原子炉施設に係る使用前検査終了日(品質管理の方法等に係る検査事項に関する検査完了時点)以降に一斉適用する。

(※2) 当該施設が規制法第43条の3の6第1項第4号の基準に適合し、原子炉に燃料を挿入することができる状態になった時の各原子炉施設に係る使用前検査終了日(品質管理の方法等に係る検査事項に関する検査完了時点)以降に一斉適用するまで適用する。

(※3) 「安全機器等」: 「安全上重要な構築物、系統又は機器」をいい、その種類及び場所等については、別表3-1-3に示す。

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所1号機

(BWR1/3)

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	SE01	政令 第4条 第4項 第1号	<p><敷地境界付近の放射線量の上昇></p> <p>1. 原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備により、5マイクロシーベルト/時以上を検出すること。ただし、次の各号のいずれかに該当する場合は、当該数値は検出されなかったものとみなす。</p> <p>(1) 以下の排気筒モニタ及び指定エリアモニタにより検出された数値に異常が認められない場合(5マイクロシーベルト/時以上となっている原因をただちに原子力規制委員会に報告する場合に限る。)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・排気筒モニタ ・換気系モニタ <p>(2) 当該数値が落雷の時に検出された場合</p> <p>2. 原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備の全てについて5マイクロシーベルト/時を下回っている場合において、当該放射線測定設備により、1マイクロシーベルト/時以上が検出されているときは、当該各放射線測定設備における放射線量と原子炉の運転等のための施設の周辺において通報事象等規則第4条で定めるところにより測定した中性子線の放射線量とを合計して得た数値が、5マイクロシーベルト/時以上のものとなっているとき。</p> <p>ただし、1マイクロシーベルト/時以上が検出されているときで、上記1.(1)又は(2)に該当する場合は、当該数値は検出されなかったものとみなす。</p> <p>このとき、1.(1)の「5マイクロシーベルト/時」は、「1マイクロシーベルト/時」に読み替える。</p>	<p>・「原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備」とは以下の設備をいう。</p> <p>①立石モニタリングポスト、浦底モニタリングポスト、猪ヶ池モニタリングポスト</p> <p>・「放射線測定設備により、5マイクロシーベルト/時(1マイクロシーベルト/時)以上を検出」とは、単位時間(2分以内のものとして「1分」とする)ごとのガンマ線の放射線量を測定して得た数値が5マイクロシーベルト/時(1マイクロシーベルト/時)以上のときをいう。</p> <p>・「検出された数値に異常が認められない場合」とは、排気筒モニタ及び指定エリアモニタの警報が動作していない場合又は有意な指示の上昇が認められない場合をいう。</p> <p>・「原因をただちに原子力規制委員会に報告する場合に限る」とは、原子力防災管理者又は原子力防災管理者の指示を受けた者が、原子力規制委員会へ、上記により異常が認められないとして、直接電話連絡により報告した場合をいう。</p> <p>・「通報事象等規則第4条で定めるところにより測定した」とは、中性子線が検出されないことが明らかになるまでの間、中性子線測定用サーベイメータにより、中性子線の放射線量を測定し、1時間あたりの数値に換算することにより行われることをいう。</p> <p>・なお、SE01を判断する過程において、放射線測定設備の1基で10分間以上継続又は2基以上について、5マイクロシーベルト/時を検出した場合は、同時にGE01にも該当する。この場合は、SE01とGE01が同時に検出されたものとして、特定事象(10条)の通報書面に緊急事態事象(15条)にも該当する旨の記載を行うことにより、1本化して通報を行うことができる。</p>
	SE02	政令 第4条 第4項 第2号 規則 第5条 第1項	<p><通常放出経路での気体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>イ 空気中の放射性物質濃度の測定(10分間以上継続して検出する)</p>	<p>・「排気筒、排水口その他これらに類する場所」とは、以下の排気筒モニタが設置されている場所をいう。</p> <p>①排気筒モニタ</p> <p>・「当該原子力事業所の区域の境界付近」とは、当該原子力発電所の「敷地境界」をいう。</p> <p>・「放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき」とは、排気筒にて測定される計数率で判断するものとし、別途定める。</p> <p>・なお、SE02が検出された場合は、同時にGE02にも該当する。このため、SE02とGE02は同時に検出されたものとして、特定事象(10条)の通報書面に緊急事態事象(15条)にも該当する旨の記載を行うことにより、1本化して通報を行うことができる。</p>
	SE03	政令 第4条 第4項 第2号 規則 第5条 第1項	<p><通常放出経路での液体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>ロ 水中の放射性物質濃度の測定(10分間以上継続して検出する)</p>	<p>・「排気筒、排水口その他これらに類する場所」とは、以下に示す排水モニタが設置された場所をいう。</p> <p>①放水口放射線モニタ</p> <p>・「当該原子力事業所の区域の境界付近」とは、当該原子力発電所の「敷地境界」をいう。</p> <p>・「放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき」とは、放水口にて測定される計数率で判断するものとし、別途定める。</p> <p>・なお、SE03が検出された場合は、同時にGE03にも該当する。このため、SE03とGE03は同時に検出されたものとして、特定事象(10条)の通報書面に緊急事態事象(15条)にも該当する旨の記載を行うことにより、1本化して通報を行うことができる。</p>

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所1号機

(BWR 2 / 3)

EAL区分	EAL番号	政令又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	SE04	政令 第4条 第4項 第3号 (イ)	<p><火災爆発等による管理区域外での放射線の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域（その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。）外の場所（政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。）において、次に掲げる放射線量が通報事象等規則第6条第2項及び第3項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>イ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、1時間当たり50マイクロシーベルト以上の放射線量（10分以上継続して検出する）</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合であつて、その状況に鑑み上記水準の放射線量が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。 「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。 「1時間当たり50マイクロシーベルト以上の放射線量」とは、原子力防災資機材であるガンマ線測定用可搬式測定器で検出された値が、50マイクロシーベルト/時以上である場合をいう。
	SE05	政令 第4条 第4項 第3号 (ロ)	<p><火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域（その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。）外の場所（政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。）において、次に掲げる放射性物質が通報事象等規則第6条第2項及び第3項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>ロ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトの放射線量に相当するものとして通報事象等規則第6条第2項で定める基準以上の放射性物質</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合であつて、その状況に鑑み上記水準の放射性物質が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。 「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。 「その放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルト以上の放射線量に相当するもの」とは、原子力防災資機材である可搬式ダスト測定関連機器、可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器で検出された値が放射能水準として5マイクロシーベルト/時に相当する放射性物質を検出した場合をいう。 「通報事象等規則第6条第2項及び第3項で定めるところにより検出」とは、以下の①及び②をいう。 <ul style="list-style-type: none"> ①検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、1種類である場合であつては、その放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空气中濃度限度の50倍以上のとき ②検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、2種類以上の放射性物質がある場合であつては、それぞれの放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空气中濃度限度の50倍の数値に対する割合の和が1以上になるとき
	SE06	規則 第7条 第1項 第2号	<p><施設内（原子炉外）臨界事故のおそれ></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部（原子炉の本体の内部を除く。）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臨界状態の発生の蓋然性が高い状態にあること。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「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臨界状態の発生の蓋然性が高い状態」とは、原子炉施設内にある核燃料物質同士が異常に接近、かつ、減速材としての水が存在し、その状況から臨界条件が満たされていると推定される状態をいう。
その他脅威	SE55	規則 第7条 第1項 第1号 表中 イ (14) または へー(2)	<p><防護措置の準備及び一部実施が必要な事象発生></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すること。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「その他原子炉施設以外に起因する事象」とは、発電所外部からの自然現象影響や人的行為によって、プラントの安全を維持する機能に不具合を引き起こすような事象をいう。 「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」とは、影響範囲が発電所敷地内に止まると原子力防災管理者が判断した事象をいう。 「防護措置の一部実施」とは、PAZ内の施設敷地緊急事態要配慮者の避難の実施をいう。

原災法第 10 条第 1 項に基づく特定事象

敦賀発電所 1 号機

(BWR 3 / 3)

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL 事象	説明
事業所外運搬	XSE61	政令 第 4 条 第 4 項 第 4 号	<事業所外運搬での放射線量率の上昇> 火災、爆発その他これに類する事象の発生の際に事業所外運搬に使用する容器から 1 メートル離れた場所において、1 時間当たり 100 マイクロシーベルト以上の放射線量が命令第 2 条で定めるところにより検出されたとき。なお、上記の測定が困難である場合であって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質検出の蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。	○計測器等 ・ガンマ線測定用可搬式測定器
	XSE62	命令 第 3 条	<事業所外運搬での放射性物質漏えい> 火災・爆発等により命令第 3 条に定める事業所外運搬の場合にあつては、放射性物質の漏えいが発生するか又は漏えいの蓋然性が高いとき。(L 型、IP-1 型を除く。)	○計測器等 ・表面の放射性物質の密度を測定することが可能な可搬式測定器

本別表における法、政令及び命令は次のとおり。

法：原子力災害対策特別措置法

政令：原子力災害対策特別措置法施行令（平成 12 年政令第 195 号）

規則：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（原子力規制委員会規則第 13 号）

命令：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命令

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所2号機

(PWR 1 / 5)

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	SE01	政令 第4条 第4項 第1号	<p><敷地境界付近の放射線量の上昇></p> <p>1. 原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備により、5マイクロシーベルト/時以上を検出すること。ただし、次の各号のいずれかに該当する場合は、当該数値は検出されなかったものとみなす。</p> <p>(1) 以下の排気筒モニタ及び指定エリアモニタにより検出された数値に異常が認められない場合(5マイクロシーベルト/時以上となっている原因をただちに原子力規制委員会に報告する場合に限る。)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・排気筒ガスモニタ ・格納容器エリアモニタ* ・使用済燃料ピット区域エリアモニタ ・燃料取扱棟排気ガスモニタ <p>(2) 当該数値が落雷の時に検出された場合</p> <p>2. 原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備の全てについて5マイクロシーベルト/時を下回っている場合において、当該放射線測定設備により、1マイクロシーベルト/時以上が検出されているときは、当該各放射線測定設備における放射線量と原子炉の運転等のための施設の周辺において通報事象等規則第4条で定めるところにより測定した中性子線の放射線量とを合計して得た数値が、5マイクロシーベルト/時以上のもとなっているとき。</p> <p>ただし、1マイクロシーベルト/時以上が検出されているときで、上記1.(1)又は(2)に該当する場合は、当該数値は検出されなかったものとみなす。</p> <p>このとき、1.(1)の「5マイクロシーベルト/時」は、「1マイクロシーベルト/時」に読み替える。</p> <p>※ 照射済燃料が全て格納容器外へ搬出されている場合には、「格納容器エリアモニタの指示値に異常が認められない」の代わりに、「格納容器内に照射済燃料なし」と報告する。</p>	<p>・「原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備」とは、以下の設備をいう。</p> <p>①立石モニタリングポスト、浦底モニタリングポスト、猪ヶ池モニタリングポスト</p> <p>・「放射線測定設備により、5マイクロシーベルト/時(1マイクロシーベルト/時)以上を検出」とは、単位時間(2分以内のものとして「1分」とする)ごとのガンマ線の放射線量を測定して得た数値が5マイクロシーベルト/時(1マイクロシーベルト/時)以上のときをいう。</p> <p>・「検出された数値に異常が認められない場合」とは、排気筒モニタ及び指定エリアモニタの警報が動作していない場合又は有意な指示の上昇が認められない場合をいう。</p> <p>・「原因をただちに原子力規制委員会に報告する場合に限る」とは、原子力防災管理者又は原子力防災管理者の指示を受けた者が、原子力規制委員会へ、上記により異常が認められないとして、直接電話連絡により報告した場合をいう。</p> <p>・「通報事象等規則第4条で定めるところにより測定した」とは、中性子線が検出されないことが明らかになるまでの間、中性子線測定用サーベイメータにより、中性子線の放射線量を測定し、1時間あたりの数値に換算することにより行われることをいう。</p> <p>・なお、SE01を判断する過程において、放射線測定設備の1基で10分以上継続又は2基以上について、5マイクロシーベルト/時を検出した場合は、同時にGE01にも該当する。この場合は、SE01とGE01が同時に検出されたものとして、特定事象(10条)の通報書面に緊急事態事象(15条)にも該当する旨の記載を行うことにより、1本化して通報を行うことができる。</p>
	SE02	政令 第4条 第4項 第2号 規則 第5条 第1項	<p><通常放出経路での気体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>イ 空気中の放射性物質濃度の測定(10分以上継続して検出する)</p>	<p>・「排気筒、排水口その他これらに類する場所」とは、以下の排気筒モニタが設置されている場所をいう。</p> <p>①排気筒ガスモニタ</p> <p>・「当該原子力事業所の区域の境界付近」とは、当該原子力発電所の「敷地境界」をいう。</p> <p>・「放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき」とは、排気筒にて測定される計数率で判断するものとし、別途定める。</p> <p>・なお、SE02が検出された場合は、同時にGE02にも該当する。このため、SE02とGE02は同時に検出されたものとして、特定事象(10条)の通報書面に緊急事態事象(15条)にも該当する旨の記載を行うことにより、1本化して通報を行うことができる。</p>
	SE03	政令 第4条 第4項 第2号 規則 第5条 第1項	<p><通常放出経路での液体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>ロ 水中の放射性物質濃度の測定(10分以上継続して検出する)</p>	<p>・「排気筒、排水口その他これらに類する場所」とは、以下に示す排水モニタが設置された場所をいう。</p> <p>①放水口モニタ</p> <p>・「当該原子力事業所の区域の境界付近」とは、当該原子力発電所の「敷地境界」をいう。</p> <p>・「放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき」とは、放水口にて測定される計数率で判断するものとし、別途定める。</p> <p>・なお、SE03が検出された場合は、同時にGE03にも該当する。このため、SE03とGE03は同時に検出されたものとして、特定事象(10条)の通報書面に緊急事態事象(15条)にも該当する旨の記載を行うことにより、1本化して通報を行うことができる。</p>

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所2号機

(PWR 2 / 5)

EAL区分	EAL番号	政令又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	SE04	政令第4条第4項第3号(イ)	<p><火災爆発等による管理区域外での放射線の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域（その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。）外の場所（政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。）において、次に掲げる放射線量が通報事象等規則第6条第2項及び第3項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>イ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、1時間当たり50マイクロシーベルト以上の放射線量（10分以上継続して検出する）</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射線量が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。 「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。 「1時間当たり50マイクロシーベルト以上の放射線量」とは、原子力防災資機材であるガンマ線測定用可搬式測定器で検出された値が、50マイクロシーベルト/時以上である場合をいう。
	SE05	政令第4条第4項第3号(ロ)	<p><火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域（その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。）外の場所（政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。）において、次に掲げる放射性物質が通報事象等規則第6条第2項及び第3項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>ロ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトの放射線量に相当するものとして通報事象等規則第6条第2項で定める基準以上の放射性物質</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。 「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。 「その放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルト以上の放射線量に相当するもの」とは、原子力防災資機材である可搬式ダスト測定関連機器、可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器で検出された値が水準として5マイクロシーベルト/時に相当する放射性物質を検出した場合をいう。 「通報事象等規則第6条第2項及び第3項で定めるところにより検出」とは、以下の①及び②をいう。 <ul style="list-style-type: none"> ①検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、1種類である場合にあっては、その放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空气中濃度限度の50倍以上のとき ②検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、2種類以上の放射性物質がある場合にあっては、それぞれの放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空气中濃度限度の50倍の数値に対する割合の和が1以上になるとき
	SE06	規則第7条第1項第2号	<p><施設内（原子炉外）臨界事故のおそれ></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部（原子炉の本体の内部を除く。）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臨界状態の発生の蓋然性が高い状態にあること。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「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臨界状態の発生の蓋然性が高い状態」とは、原子炉施設内にある核燃料物質同士が異常に接近、かつ、減速材としての水が存在し、その状況から臨界条件が満たされていると推定される状態をいう。
止める	SE21※1	規則第7条第1項第1号表中ロー(1)	<p><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></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、非常用炉心冷却装置及びこれと同等の機能を有する設備のうち当該原子炉へ高圧又は低圧で注水するもののいずれかによる注水が直ちにできないこと。</p>	<p>運転モード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次冷却材が漏えい（蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む。）し、加圧器圧力低下等により、非常用炉心冷却系作動設定値に達した場合、又は手動により、非常用炉心冷却装置を作動させた場合において、以下のいずれかとなったとき。</p> <ol style="list-style-type: none"> ①全ての充てん/高圧注入ポンプ及び高圧注入ポンプが起動しないとき。 ②高圧注入系の弁が「開」とならないこと等により、原子炉への注水流量が確認できないとき。 ③全ての余熱除去ポンプが起動しないとき。 ④低圧注入系の弁が「開」とならないこと等により、原子炉への注水流量が確認できないとき。ただし、1次冷却材圧力が余熱除去ポンプの注入可能圧力以下に低下するまでの間は除く。
	SE24※1	規則第7条第1項第1号表中ロー(2)	<p><蒸気発生器給水機能の喪失></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すること。</p>	<p>運転モード1、2、3及び4（蒸気発生器が除熱のために使用されている場合）において、主給水ポンプ（蒸気発生器水張りポンプを含む。）からの給水が喪失し、全ての蒸気発生器の狭域水位が0%未満となった状態で、以下のいずれかとなったとき。</p> <ol style="list-style-type: none"> ①電動補助給水ポンプ及びタービン動補助給水ポンプが全て起動しないとき。 ②流量調整以外の要因で補助給水流量の合計が100m³/h未満となったとき。
冷やす				

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所2号機

(PWR 3/5)

EAL区分	EAL番号	政令又は規則	EAL事象	説明
冷やす	SE25 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(3)	<非常用交流高圧母線の30分間以上喪失> 全ての非常用交流母線からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が30分間以上継続すること。	交流動力電源が以下となったとき。 全ての所内非常用高圧母線が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に失敗し、かつ空冷式非常用発電機からの受電ができない状態が30分間以上継続したとき。
	SE27 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(4)	<直流電源の部分喪失> 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分間以上継続すること。	電源供給可能な非常用直流母線が1つになった場合において、当該非常用直流母線への供給電源が蓄電池、充電器(予備充電器を含む。)又は代替電源設備がいずれか1つとなり、その状態が5分間以上継続したとき。 ただし、計画的な点検作業により、非常用直流母線が1つとなっている場合は除く。
	SE29 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(5)	<停止中の原子炉冷却機能の喪失> 原子炉の停止中に当該原子炉から残留熱を除去する機能が喪失すること。	1次冷却材系統の水位を一時的にループ配管の中心付近まで下げた状態(ミッドループ運転状態)において、全ての余熱除去ポンプが動作不能となり、かつ1次冷却材配管の水位が低下して余熱除去配管の吸込口上端以下となり、30分間以上が経過したとき。 全ての余熱除去ポンプが動作不能とは、以下のいずれかの状態となった場合をいう。 ①電源供給の喪失、ポンプの故障等により、全ての余熱除去ポンプが運転不能となったとき。 ②余熱除去冷却器の機能喪失等により、全ての余熱除去機能が喪失したとき。
	SE30 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(6)	<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失> 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。	使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が継続し、使用済燃料ピット水位が以下のいずれかとなったとき。 なお、使用済燃料ピットの水位の維持・回復手段には、可搬型設備等による全ての補給を含む。 ①使用済燃料ピット水位が、以下の燃料集集体頂部上方4mの水位まで低下したとき。 水位: EL+3.40m (NWL-3.45m) ②使用済燃料ピット水位低警報が発信、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によって確認できない状態が3時間以上継続したとき。
	SE31 ※2	規則 第7条 第1項 第1号 表中 へー(1)	<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(旧基準炉)> 使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集集体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること。	使用済燃料ピット水の漏えい、又は蒸散が継続し、使用済燃料ピット水位が以下となったとき。 なお、使用済燃料ピットの水位の維持・回復手段には、可搬型設備等による全ての補給を含む。 ①使用済燃料ピット水位が、以下の燃料集集体頂部上方2mの水位まで低下したとき。 水位: EL+1.40m (NWL-5.45m)
閉じ込める	SE41 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(10)	<格納容器健全性喪失のおそれ> 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。	運転モード1、2、3及び4において、原子炉冷却材喪失事象又は主蒸気管破断事象等により、原子炉格納容器内の圧力が上昇し、格納容器スプレイ作動の設定値 [※] を超えた状態で、原子炉格納容器内圧力の上昇が10分間以上継続しているとき。 ※格納容器スプレイ作動の設定値は以下のとおり。 格納容器圧力: 195kPa

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所2号機

(PWR 4 / 5)

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明								
閉 じ 込 め る	SE42 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(12)	<p><2つの障壁の喪失又は喪失のおそれ> 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>運転モード1、2及び3において、以下の障壁の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+原子炉格納容器の障壁が喪失 (4) 原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ+原子炉格納容器の障壁が喪失 各障壁の状況は、以下のとおり。</p> <table border="1" data-bbox="967 577 1476 1070"> <tr> <td>燃料被覆管障壁が喪失するおそれ</td> <td>炉心出口温度の最高値が350℃以上</td> </tr> <tr> <td>燃料被覆管障壁が喪失</td> <td>炉心出口温度の最高値が650℃以上</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ</td> <td>1次冷却材漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む)が発生し、抽出ライン隔離*が動作した状態で、充てんポンプ又は充てん/高圧注入ポンプによる最大注入流量(45m³/h)を超過した場合をいう。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取縮による場合は除く。</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器の障壁が喪失</td> <td>以下のいずれかとなったとき。 ①格納容器圧力の上昇後、格納容器スプレイの動作、又は格納容器自然対流冷却操作等を実施していない状況において、格納容器圧力が急激に低下したとき。 ②格納容器の隔離後も環境への直接放出経路があるとき。</td> </tr> </table> <p>※ 抽出ライン隔離の設定値 加圧器水位 15%</p>	燃料被覆管障壁が喪失するおそれ	炉心出口温度の最高値が350℃以上	燃料被覆管障壁が喪失	炉心出口温度の最高値が650℃以上	原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ	1次冷却材漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む)が発生し、抽出ライン隔離*が動作した状態で、充てんポンプ又は充てん/高圧注入ポンプによる最大注入流量(45m ³ /h)を超過した場合をいう。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取縮による場合は除く。	原子炉格納容器の障壁が喪失	以下のいずれかとなったとき。 ①格納容器圧力の上昇後、格納容器スプレイの動作、又は格納容器自然対流冷却操作等を実施していない状況において、格納容器圧力が急激に低下したとき。 ②格納容器の隔離後も環境への直接放出経路があるとき。
	燃料被覆管障壁が喪失するおそれ	炉心出口温度の最高値が350℃以上										
燃料被覆管障壁が喪失	炉心出口温度の最高値が650℃以上											
原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ	1次冷却材漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む)が発生し、抽出ライン隔離*が動作した状態で、充てんポンプ又は充てん/高圧注入ポンプによる最大注入流量(45m ³ /h)を超過した場合をいう。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取縮による場合は除く。											
原子炉格納容器の障壁が喪失	以下のいずれかとなったとき。 ①格納容器圧力の上昇後、格納容器スプレイの動作、又は格納容器自然対流冷却操作等を実施していない状況において、格納容器圧力が急激に低下したとき。 ②格納容器の隔離後も環境への直接放出経路があるとき。											
	SE43 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(11)	<p><原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用> 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。</p>	<p>運転モード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1×10⁵mSv/h未満である状態で、炉心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。</p>								
そ の 他 脅 威	SE51 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(7)	<p><原子炉制御室他一部の機能喪失・警報喪失> 原子炉制御室及び原子炉制御室外操作盤室の環境が悪化することにより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すること。</p>	<p>以下のいずれかとなったとき。 (1) 原子炉若しくは使用済燃料ピットに異常が発生していない場合において、以下となったとき。 ①中央制御室及び中央制御室外原子炉停止盤室の放射線レベルや室温の上昇等により、防護具又は空気浄化装置等を用いなければ、運転員が監視及び操作ができないとき。 (2) 原子炉出力に影響のある過渡事象若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ている状態において、以下のいずれかになったとき。 ①中央制御室の放射線レベルや室温の上昇等により、防護具又は空気浄化装置等を用いなければ、運転員が監視及び操作ができなくなったとき。 ②中央制御室における主に原子炉を制御する盤、又は原子炉以外の原子炉施設を制御する盤のいずれかにおいて、直流電源及び計器用電源からの給電停止により、操作盤全ての表示灯、警報、指示計及び記録計が使用不能となったとき。</p>								
		SE52 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(8)	<p><所内外通信連絡機能の全ての喪失> 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>	<p>原子炉施設に何らかの異常が発生した場合において、以下のいずれかとなったとき。 (1) 原子力発電所内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。 (2) 原子力発電所内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。</p>							

原災法第10条第1項に基づく特定事象

敦賀発電所2号機

(PWR 5 / 5)

EAL区分	EAL番号	政令又は規則	EAL事象	説明
その他脅威	SE53 ※1	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(9)	<火災・溢水による安全機能の一部喪失> 火災又は溢水が発生し、安全機器等(※3)の機能の一部が喪失すること。	火災※1又は溢水※2が発生し、以下のいずれかとなったとき。 ①別表3-1-3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別表3-6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3-1-3に定める「安全上重要な構築物、系統又は機器一覧」については、記載されている機器等が保安規定で定める各適用モード外においては除外できる。 ※1 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)が燃焼し、この状態を解消するために消火器、消火設備等を使用することが必要なものをいう。 ※2 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)。
	SE55	規則 第7条 第1項 第1号 表中 ロー(13) または ヘー(2)	<防護措置の準備及び一部実施が必要な事象発生> 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。	破壊妨害行為等により、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とどまると予想され、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。
事業所外運搬	XSE61	政令 第4条 第4項 第4号	<事業所外運搬での放射線量率の上昇> 火災、爆発その他これに類する事象の発生の際に事業所外運搬に使用する容器から1メートル離れた場所において、1時間当たり100マイクロシーベルト以上の放射線量が命令第2条で定めるところにより検出されたとき。なお、上記の測定が困難である場合であって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質検出の蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。	○計測器等 ・ガンマ線測定用可搬式測定器
	XSE62	命令 第3条	<事業所外運搬での放射性物質漏えい> 火災・爆発等により命令第3条に定める事業所外運搬の場合にあつては、放射性物質の漏えいが発生するか、又は漏えいの蓋然性が高いとき。(L型、IP-1型を除く。)	○計測器等 ・表面の放射性物質の密度を測定することが可能な可搬式測定器

(※1) 当該施設が規制法第43条の3の6第1項第4号の基準に適合し、原子炉に燃料を挿入することができる状態になった時の各原子炉施設に係る使用前検査終了日(品質管理の方法等に係る検査事項に関する検査完了時点)以降に一斉適用する。

(※2) 当該施設が規制法第43条の3の6第1項第4号の基準に適合し、原子炉に燃料を挿入することができる状態になった時の各原子炉施設に係る使用前検査終了日(品質管理の方法等に係る検査事項に関する検査完了時点)以降に一斉適用するまで適用する。

(※3) 「安全機器等」: 「安全上重要な構築物、系統又は機器」をいい、その種類及び場所等については、別表3-1-3に示す。

本別表における法、政令及び命令は次のとおり。

法: 原子力災害対策特別措置法

政令: 原子力災害対策特別措置法施行令(平成12年政令第195号)

規則: 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(原子力規制委員会規則第13号)

命令: 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命令

安全上重要な構築物、系統又は機器一覧

敦賀発電所 2号機

要求される機能	安全機器等	機器	重要区域
高圧の非常用炉心冷却	CH/SIP(A)	ポンプ	[A/B B3FL] CH/SIP(A) ポンプ室
	CH/SIP(B)		[A/B B3FL] CH/SIP(B) ポンプ室
	SIP(A)		[A/B B3FL] SIP(A) ポンプ室
	SIP(B)		[A/B B3FL] SIP(B) ポンプ室
残留熱除去	RHR(A)	ポンプ	[A/B B4FL] RHR(A) ポンプ室
	RHR(B)		[A/B B4FL] RHR(B) ポンプ室
低圧の非常用炉心冷却	RHR(A)	ポンプ	[A/B B4FL] RHR(A) ポンプ室
	RHR(B)		[A/B B4FL] RHR(B) ポンプ室
原子炉格納容器	CSP(A)	ポンプ	[A/B B4FL] CSP(A) ポンプ室
	CSP(B)		[A/B B4FL] CSP(B) ポンプ室
原子炉停止	CRDM	盤	[R/B B1FL] CRDM電源盤室
蒸気発生器への給水	M/D AFWP(A)	ポンプ	[R/B B2FL] M/D AFWP(A) ポンプ室
	M/D AFWP(B)		[R/B B2FL] M/D AFWP(B) ポンプ室
	T/D AFWP		[R/B B2FL] T/D AFWP ポンプ室
直流電源（充電器）	125V 充電器(A)	盤	[A/B 1FL] A安全系インバータ室
	125V 充電器(B)		[A/B 1FL] B安全系インバータ室
	125V 予備充電器(A)		[A/B 1FL] A安全系インバータ室
	125V 予備充電器(B)		[A/B 1FL] B安全系インバータ室
直流電源（バッテリー）	125V 蓄電池(A)	バッテリー	[A/B 1FL] A安全系蓄電池室
	125V 蓄電池(B)		[A/B 1FL] B安全系蓄電池室
交流電源（非常用母線）	M/C 2A	盤	[A/B 1FL] A安全補機開閉器室
	M/C 2B		[A/B 1FL] B安全補機開閉器室
交流電源（D/G）	D/G(A)	ディーゼル 発電機	[A/B 1FL] D/G(A)室
	D/G(B)		[A/B 1FL] D/G(B)室
中央制御室	主盤	盤	[A/B 1FL] 中央制御室
	原子炉補助盤		[A/B 1FL] 中央制御室
	中央制御室外原子炉 停止盤		[R/B B1FL] EP盤室
燃料プール水補給	SFP(A), (B)	ポンプ	[R/B B2FL] SFPポンプ室

発電所が輸送物の安全に責任を有する事業所外運搬

使用済燃料
低レベル放射性廃棄物
MOX燃料
照射試験片等 (L型を除く)

なお、照射試験片等の輸送については、試験施設等が輸送物の安全に責任を有する場合を除く

原子力災害時における原子力事業者間協力協定等に基づく要員の派遣、資機材の貸与

(発災:敦賀発電所)

派遣先	派遣元組織	要員数	貸与する資機材	数 量	実施する主な業務
原子力事業者支援本部	他原子力事業者	270名以上	表面汚染密度測定用サーベイメータ NaIシンチレーションサーベイメータ 電離箱サーベイメータ ダストサンプラー 個人線量計(ポケット線量計) 全面マスク 汚染防護服 ゴム手袋	330台 16台 16台 55台 800個 800個 27,500組 55,000双	・敦賀発電所の支援

原子力災害対策活動等に従事する者の安定ヨウ素剤服用基準

項目	内容
服用基準	① 原災法第10条第1項の規定に基づく通報以降、原子力施設内のエリアモニタ（緊急時対策所内のSPDSで遠隔監視が可能なエリアモニタ、又は緊急時対策所内に設置しているエリアモニタ）で、 0.1 mSv/h の空間線量率の指示上昇を検知した場合 ② 原災法第10条第1項の規定に基づく通報以降、炉心損傷（原子炉格納容器内の格納容器高レンジエリアモニタの線量率が $1 \times 10^5\text{ mSv/h}$ 以上、かつ炉心出口温度が 350°C 以上）を検知した場合
服用対象者	原子力緊急時対策本部の全要員 ただし、服用不適格者には服用させず、慎重投与対象者には投与後、30分程度観察を行う。 （服用不適格者） ヨウ素過敏症の既往歴のある者 （慎重投与対象者） 造影剤過敏症の既往歴のある者、低補体性血管炎の過敏症の既往歴のある者又は治療中の者、及びジューリング疱疹状皮膚炎の既往歴のある者又は治療中の者
服用量	1日、1回、医療品ヨウ化カリウムの丸薬2錠（ヨウ素量 76 mg 、ヨウ化カリウム量 100 mg ）を服用する。
服用日数	10日を限度とする。

原子力防災体制等発令後における要員の派遣、資機材の貸与

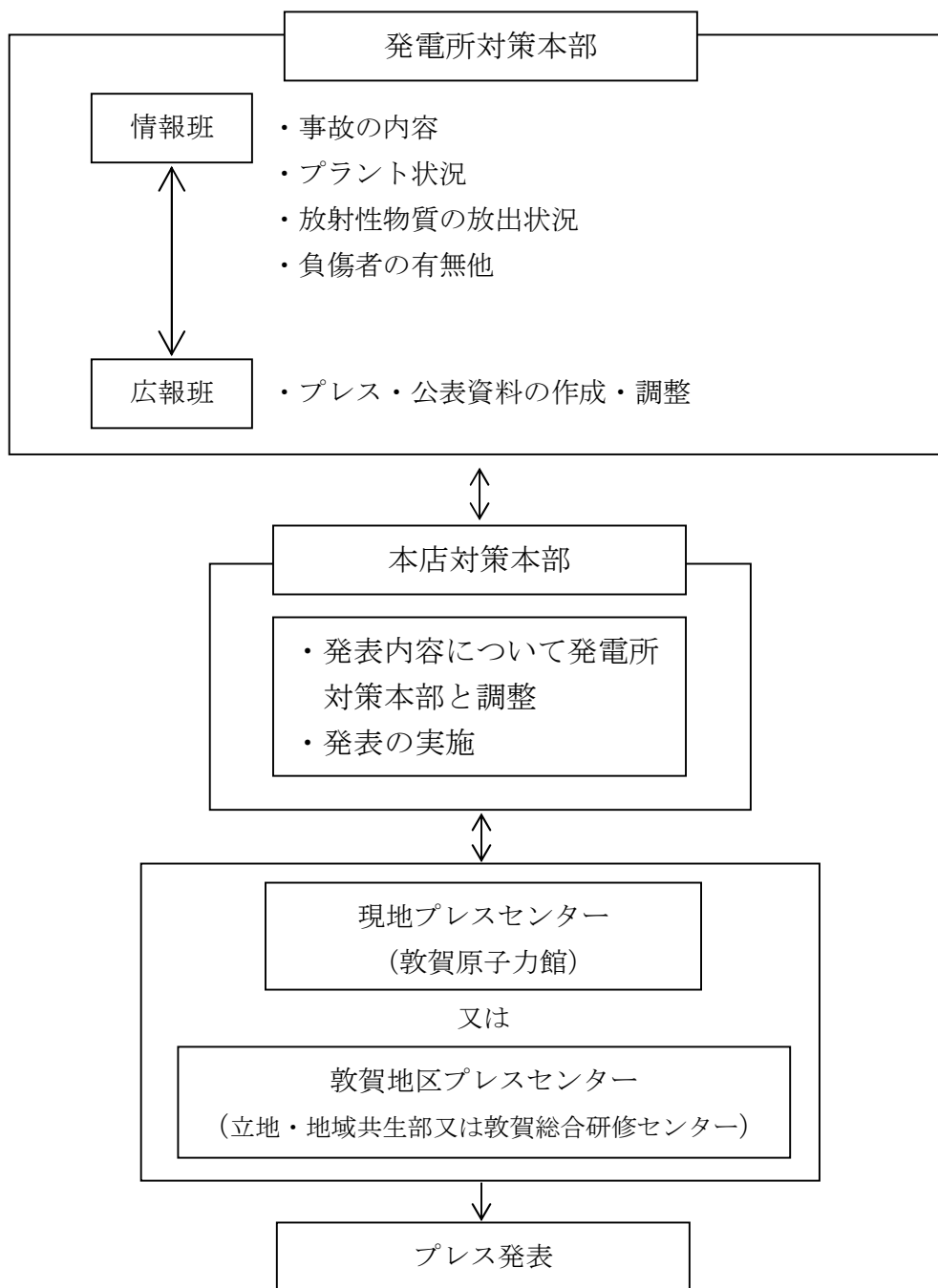
(発災:敦賀発電所)

派遣先	派遣元組織	要員数	貸与する資機材	数量	実施する主な業務
原子力規制庁緊急時対応センター(ERC)	本店	2名	携帯電話	各1台	・事故情報の提供 ・決定事項の伝達
原子力防災センター	本店 敦賀発電所	8名	携帯電話 発電所周辺地図 事故時操作手順書 プラント系統図 プラント主要設備概要 プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 原子炉安全保護系ロジック一覧表	各1台 1式 1式 1式 1式 1式 1式	・原子力防災センターにおける設営準備 ・連絡会議への参加 ・本店、発電所との情報共有 ・要請事項への協力
緊急時モニタリングセンター※1	敦賀発電所	2名	電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ 可搬型モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリューム) エアサンプラ(ローボリューム) ゲルマニウム検出器 In situ ゲルマニウム検出器	1台 5台 1台 2台 1台 1台 1台	・現地活動支援(被ばく汚染管理)
若狭地域原子力事業者支援連携本部※2 (原子力緊急時支援・研修センター福井支所内)	本店 敦賀発電所	15名	要員・機材輸送車 携帯電話 原子力事業者防災業務計画 関係地方公共団体地域防災計画 若狭地域原子力事業者連携に関する確認書 原子力事業者間協力協定 GM式サーベイメータ(汚染検査用) 個人線量計	1台 1台 1式 1式 1式 1式 9台 15台	・事故情報の提供 ・決定事項の伝達 ・技術的事項他の支援 ・環境放射線モニタリング ・避難退域時検査及び除染など
地方公共団体の災害対策本部等 (福井県、敦賀市、美浜町、南越前町、越前市、越前町、若狭町、小浜市、池田町、鯖江市、福井市、滋賀県、高島市、長浜市、岐阜県、揖斐川町)	本店 敦賀発電所	20名	携帯電話 原子力事業者防災業務計画	各1台 1式	・事故情報の提供 ・決定事項の伝達 ・技術的事項他の支援
事業所外運搬に係る特定事象発生	本店 敦賀発電所	2~4名	道路地図 携帯電話 モニタリングカー (ダスト・ヨウ素のサンプラ・測定器含む) 電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ(汚染検査用) 可搬型モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリューム) 蛍光ガラス線量計及び電子積算線量計 ゲルマニウム検出器 In situ Ge検出器 個人線量計 機材・要員用輸送車両	1式 1台 1台 5台 10台 1台 3台 100個 2台 1台 10台 1台	・環境放射線モニタリング ・汚染検査 ・汚染除去 ・避難退域時検査及び除染など

※1:警戒体制発令時においては、関係機関からの要請に応じて派遣する。

※2:「原子力災害時における原子力事業者間協力協定」に基づく原子力事業者支援本部が設置され運営開始された後は、若狭地域原子力事業者支援連携本部の活動は原子力事業者支援本部の活動に移行する。

公表内容の連絡経路



プレスセンターの開設場所

	名 称	住 所	電話番号	F A X 番号
現地プレスセンター	日本原子力発電 (株) 敦賀原子力館	福井県敦賀市明神町	0770-26-9006	0770-26-9007
敦賀地区 プレスセンター	日本原子力発電 (株) 立地・地域共生部	福井県敦賀市本町 2-9-16	0770-25-5611	0770-21-9015
	日本原子力発電 (株) 敦賀総合研修センター	福井県敦賀市沓見 165-9-6	0770-21-9700	0770-21-9725

原災法第 15 条第 1 項に関する緊急事態事象

(BWR 1 / 2)

敦賀発電所 1 号機

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	GE01	政令第6条第3項第1号	<p><敷地境界付近の放射線量の上昇></p> <p>原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備について、5マイクロシーベルト/時以上の放射線量が検出されたときであって、放射線量が2地点以上において又は1地点において10分間以上継続して検出された場合に限る。</p> <p>ただし、当該数値が落雷の時に検出された場合を除く。</p>	<p>・「原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備」とは、以下の設備をいう。</p> <p>①立石モニタリングポスト、浦底モニタリングポスト、猪ヶ池モニタリングポスト</p> <p>・「5マイクロシーベルト/時以上の放射線量が検出されたときであって」とは、SE01に該当すると判断したときをいう。</p> <p>・「1地点において10分間以上継続して検出された場合」とは、放射線測定設備の1基で検出値が5マイクロシーベルト/時以上となっている状態が、10分間以上継続した場合をいう。</p>
	GE02	政令第6条第4項第1号 規則第12条	<p><通常放出経路での気体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>イ 空気中の放射性物質濃度の測定(10分間以上継続して検出する)</p>	<p>・GE02は、SE02と同じ基準である。このため、判断及び発生の報告の取扱いは、SE02に準ずる。</p>
	GE03	政令第6条第4項第1号 規則第12条	<p><通常放出経路での液体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>ロ 水中の放射性物質濃度の測定(10分間以上継続して検出する)</p>	<p>・GE03は、SE03と同じ基準である。このため、判断及び発生の報告の取扱いは、SE03に準ずる。</p>
	GE04	政令第6条第3項第2号	<p><火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域(その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。)外の場所(政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。)において、次に掲げる放射線量が検出されたとき。</p> <p>イ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、1時間当たり5ミリシーベルト以上の放射線量(10分間以上継続して検出する)</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射線量が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<p>・「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。</p> <p>・「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び排水口をいう。</p> <p>・「1時間当たり5ミリシーベルト以上の放射線量」とは、原子力防災資機材であるガンマ線測定用可搬式測定器で検出された値が、5ミリシーベルト/時以上である場合をいう。</p>

原災法第15条第1項に関する緊急事態事象

(BWR 2/2)

敦賀発電所1号機

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明
放射線量・ 放射性物質放出	GE05	政令 第6条 第4項 第2号	<p><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></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域（その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。）外の場所（政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。）において、次に掲げる放射性物質が検出されたとき。</p> <p>ロ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり500マイクロシーベルトの放射線量に相当するものとして通報事象等規則第6条第2項で定める基準に100を乗じたもの以上の放射性物質</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。 「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。 「その放射能水準が1時間当たり500マイクロシーベルト以上の放射線量に相当するもの」とは、原子力防災資機材である可搬式ダスト測定関連機器、可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器で検出された値が、放射能水準として500マイクロシーベルト/時に相当する放射性物質を検出した場合をいう。 「通報事象等規則第6条第2項で定める基準に100を乗じたもの以上の放射性物質」とは、以下の①及び②をいう。 <ul style="list-style-type: none"> ①検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、1種類である場合にあっては、その放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空気中濃度限度の5,000倍以上のとき ②検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、2種類以上の放射性物質がある場合にあっては、それぞれの放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空気中濃度限度の5,000倍の数値に対する割合の和が1以上になるとき
	GE06	政令 第6条 第3項 第3号	<p><施設内（原子炉外）での臨界事故></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部（原子炉の本体の内部を除く。）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。）にあるとき。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「核燃料物質が臨界状態にあること」とは、核分裂による中性子線又はガンマ線を検出した場合をいう。
その他脅威	GE55	規則 第14条 表中 イ (13)	<p><住民避難を開始する必要がある事象発生></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すること。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 「その他原子炉施設以外に起因する事象」とは、発電所外部からの自然現象影響や人的行為によって、プラントの安全を維持する機能に不具合を引き起こすような事象をいう。 「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」とは、影響範囲が発電所敷地外に及ぶと原子力防災管理者が判断した事象をいう。
事業所外運搬	XGE61	政令 第6条 第3項 第3号	<p><事業所外運搬での放射線量率の異常上昇></p> <p>火災、爆発その他これに類する事象の発生の際に事業所外運搬に使用する容器から1メートル離れた場所において、1時間当たり10ミリシーベルト以上の放射線量が命令第2条で定めるところにより検出されたとき。なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質検出の蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 計測器等 ガンマ線測定用可搬式測定器
	XGE62	命令 第4条	<p><事業所外運搬での放射性物質の異常漏えい></p> <p>火災・爆発等により命令第4条に定める事業所外運搬の場合にあっては、放射性物質の漏えいが発生するか、又は漏えいの蓋然性が高いとき。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 計測器等 表面の放射性物質の密度を測定することが可能な可搬式測定器

本別表における法、政令及び命令は次のとおり。

法：原子力災害対策特別措置法

政令：原子力災害対策特別措置法施行令（平成12年政令第195号）

規則：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（平成24年文部科学省・経済産業省令第2号）

命令：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命令

原災法第15条第1項に関する緊急事態事象

(PWR 1/4)

敦賀発電所2号機

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	GE01	政令 第6条 第3項 第1号	<p><敷地境界付近の放射線量の上昇></p> <p>原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備について、5マイクロシーベルト/時以上の放射線量が検出されたときであって、放射線量が2地点以上において又は1地点において10分間以上継続して検出された場合に限る。</p> <p>ただし、当該数値が落雷の時に検出された場合を除く。</p>	<p>・「原災法第11条第1項の規定により設置された放射線測定設備」とは、以下の設備をいう。</p> <p>①立石モニタリングポスト、浦底モニタリングポスト、猪ケ池モニタリングポスト</p> <p>・「5マイクロシーベルト/時以上の放射線量が検出されたときであって」とは、SE01に該当すると判断したときをいう。</p> <p>・「1地点において10分間以上継続して検出された場合」とは、放射線測定設備の1基で検出値が5マイクロシーベルト/時以上となっている状態が、10分間以上継続した場合をいう。</p>
	GE02	政令 第6条 第4項 第1号 規則 第12条	<p><通常放出経路での気体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>イ 空気中の放射性物質濃度の測定(10分間以上継続して検出する)</p>	<p>・GE02は、SE02と同じ基準である。このため、判断及び発生報告の取扱いは、SE02に準ずる。</p>
	GE03	政令 第6条 第4項 第1号 規則 第12条	<p><通常放出経路での液体放射性物質の放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の排気筒、排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が1時間当たり5マイクロシーベルトに相当するものとし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同条同項で定めるところにより検出されたとき。</p> <p>ロ 水中の放射性物質濃度の測定(10分間以上継続して検出する)</p>	<p>・GE03は、SE03と同じ基準である。このため、判断及び発生報告の取扱いは、SE03に準ずる。</p>
	GE04	政令 第6条 第3項 第2号	<p><火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域(その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。)外の場所(政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。)において、次に掲げる放射線量が検出されたとき。</p> <p>イ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、1時間当たり5ミリシーベルト以上の放射線量(10分間以上継続して検出する)</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射線量が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<p>・「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。</p> <p>・「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。</p> <p>・「1時間当たり5ミリシーベルト以上の放射線量」とは、原子力防災資機材であるガンマ線測定用可搬式測定器で検出された値が、5ミリシーベルト/時以上である場合をいう。</p>
	GE05	政令 第6条 第4項 第2号	<p><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></p> <p>原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域(その内部において業務に従事する者の被ばく放射線量の管理を行うべき区域として通報事象等規則第6条第1項で定める区域をいう。)外の場所(政令第4条第4項第2号に規定する場所を除く。)において、次に掲げる放射性物質が検出されたとき。</p> <p>ロ 火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり500マイクロシーベルトの放射線量に相当するものとして通報事象等規則第6条第2項で定める基準に100を乗じたもの以上の放射性物質</p> <p>なお、上記の測定が困難である場合にあって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質が検出される蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。</p>	<p>・「通報事象等規則第6条第1項で定める区域」とは、放射線管理区域をいう。</p> <p>・「政令第4条第4項第2号に規定する場所」とは、通常放出経路にかかる排気筒及び放水口をいう。</p> <p>・「その放射能水準が1時間当たり500マイクロシーベルト以上の放射線量に相当するもの」とは、原子力防災資機材である可搬式ガス測定関連機器、可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器で検出された値が、放射能水準として500マイクロシーベルト/時に相当する放射性物質を検出した場合をいう。</p> <p>・「通報事象等規則第6条第2項で定める基準に100を乗じたもの以上の放射性物質」とは、以下の①及び②をいう。</p> <p>①検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、1種類である場合にあっては、その放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空气中濃度限度の5,000倍以上のとき</p> <p>②検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、2種類以上の放射性物質がある場合にあっては、それぞれの放射性物質の濃度が周辺監視区域外の空气中濃度限度の5,000倍の数値に対する割合の和が1以上になるとき</p>

原災法第15条第1項に関する緊急事態事象

(PWR 2/4)

敦賀発電所2号機

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL事象	説明
放射線量・放射性物質放出	GE06	政令第6条第4項第3号	<施設内（原子炉外）での臨界事故> 原子炉の運転等のための施設の内部（原子炉の本体の内部を除く。）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。）にあるとき。	・「核燃料物質が臨界状態にあること」とは、核分裂による中性子線又はガンマ線を検出した場合をいう。
止める	GE11 ※1	規則第14条表中ロー(1)	<全ての原子炉停止操作の失敗> 原子炉の非常停止が必要な場合において、全ての停止操作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。	運転モード1及び2において、原子炉トリップが必要な場合において、中央制御室からの原子炉停止失敗に加え、以下のいずれの原子炉停止操作によっても原子炉出力（中性子束）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。 ① MGセット電源断（現場でのしゃ断器開放） ② 現場での原子炉トリップしゃ断器開放 ③ ATWS緩和設備※1及びほう酸注入 ※1 ATWS緩和設備とは、原子炉の非常停止が失敗した場合に原子炉を未臨界にするための設備をいう。
冷やす	GE21 ※1	規則第14条表中ロー(2)	<原子炉冷却材の漏えい時における非常用炉心冷却装置による注水不能> 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及びこれと同等の機能を有する設備による注水が直ちにできないこと。	運転モード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次冷却材が漏えい（蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む。）し、加圧器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、又は手動により、非常用炉心冷却装置を作動させた場合において、以下のいずれかとなったとき。 ①全ての充てん/高圧注入ポンプ、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高圧系及び低圧系の弁が「開」しないこと等により、原子炉への注水流量が確認できないとき。 ただし、1次冷却材圧力が余熱除去ポンプの注入圧力以下に低下するまでの間は除く。 ③炉心出口温度350℃以上の状態が30分間以上継続して観測されたとき。 ④原子炉への注水が確認できない状態において、蒸気発生器における除熱機能が喪失（全ての蒸気発生器広域水位10%未満）したとき。（原子炉が高圧状態にあり低圧注水ができない場合を含む。）
	GE24 ※1	規則第14条表中ロー(3)	<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> 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及びこれと同等の機能を有する設備による注水が直ちにできないこと。	運転モード1、2、3及び4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、主給水ポンプ（蒸気発生器水張りポンプを含む。）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、かつ全ての蒸気発生器の広域水位が10%未満となり、非常用炉心冷却装置による注入が必要となった状態で、以下のいずれかとなったとき。 ① 全ての充てん/高圧注入ポンプ、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 高圧系及び低圧系の弁が「開」しないこと等により原子炉への注水が確認できないとき。 ただし、1次冷却材圧力が余熱除去ポンプの注入可能圧力以下に低下するまでの間は除く。 ③ 炉心出口温度350℃以上の状態が30分間以上継続して観測されたとき。 ④ 1次冷却材圧力の減圧を目的とした加圧器逃がし弁操作に失敗したとき。

原災法第 15 条第 1 項に関する緊急事態事象

敦賀発電所 2 号機

(PWR 3 / 4)

EAL 区分	EAL 番号	政令 又は規則	EAL 事象	説明
冷 や す	GE 25 ※1	規則 第 14 条 表中 ロー (5)	<非常用交流高圧母線の 1 時間以上喪失> 全ての非常用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。	交流動力電源が以下となったとき。 全ての所内非常用高圧母線が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に失敗し、かつ空冷式非常用発電機からの受電ができていない状態が 1 時間以上継続したとき。
	GE 27 ※1	規則 第 14 条 表中 ロー (6)	<全直流電源の 5 分間以上喪失> 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 分間以上継続すること。	全ての蓄電池、充電器（予備充電器を含む。）又は代替電源設備を含む非常用直流母線からの受電ができず、全ての非常用直流母線が使用不能となり、その状態が 5 分間以上継続したとき。
	GE 28 ※1	規則 第 14 条 表中 ロー (7)	<炉心損傷の検出> 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。	運転モード 1、2 及び 3 において、原子炉格納容器内の格納容器高レンジエリアモニタの線量率が $1 \times 10^5 \text{ mSv/h}$ 以上となり、かつ炉心出口温度が 350°C 以上となったとき。 ただし、関連パラメータを確認し、明らかに誤検出の場合は除く。
	GE 29 ※1	規則 第 14 条 表中 ロー (8)	<停止中の原子炉冷却機能の完全喪失> 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。	1 次冷却材系統の水位を一時的にループ配管の中心付近まで下げた状態（ミッドループ運転状態）において、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の喪失、及び余蒸気発生器を通じた全ての除熱機能（リフラックス冷却）が喪失し、かつ燃料取替用水タンクから充てん/高圧注入ポンプ、充てんポンプ、高圧注入ポンプを用いた注水手段及び停止中の余熱除去ポンプを通じた炉心への注水手段の全てが喪失したとき。
	GE 30 ※1	通報事象等 規則 第 14 条 表中 ロー (9)	<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出> 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。	使用済燃料ピットが以下のいずれかとなったとき。 なお、使用済燃料ピットの水位の維持・回復手段には、可搬型設備等による全ての補給を含む。 ①使用済燃料ピット水位が、以下の燃料集合体頂部上方 2 m の水位まで低下したとき。 水位：EL+1.40 m (NWL-5.45 m) ②使用済燃料ピット区域エリアモニタの指示値が有意に上昇した状態で、直接的又は間接的な手法によっても、使用済燃料ピットの水位が①の水位を上回っていることが確認できないとき。
閉 じ 込 め る	GE 31 ※2	通報事象等 規則 第 14 条 表中 ヘー (1)	<使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出（旧基準炉）> 使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部の水位まで低下すること。	使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が継続し、使用済燃料ピット水位が以下の水位となったとき。 なお、使用済燃料ピットの水位の維持・回復手段には、可搬型設備等による全ての補給を含む。 ①使用済燃料ピット水位が、以下の燃料集合体頂部の水位まで低下したとき。 水位：EL-0.45 m (NWL-7.30 m)
	GE 41 ※1	規則 第 14 条 表中 ロー (4)	<格納容器圧力の異常上昇> 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。	運転モード 1、2、3 及び 4 において、原子炉格納容器が最高使用圧力 ^{※1} 又は最高使用温度 ^{※2} に達したとき。 ※1 最高使用圧力：392 kPa ※2 最高使用温度：144℃（最高使用圧力時の飽和温度）

原災法第15条第1項に関する緊急事態事象

(PWR 4/4)

敦賀発電所2号機

EAL区分	EAL番号	政令又は規則	EAL事象	説明						
閉じ込める	GE42 ※1	規則 第14条 表中 ロー(11)	<2つの障壁の喪失及び1つの障壁の喪失又は喪失のおそれ> 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>運転モード1、2及び3において、以下となったとき。</p> <p>(1) 燃料被覆管障壁が喪失+原子炉冷却系障壁が喪失+原子炉格納容器の障壁が喪失 各障壁の状況は、以下のとおり。</p> <table border="1"> <tr> <td>燃料被覆管障壁が喪失</td> <td>炉心出口温度の最高値が650℃以上。</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系障壁が喪失</td> <td>1次冷却材漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む)が発生し、加圧器圧力が非常用炉心冷却装置の作動を必要とする設定圧力※1以下となった場合をいう。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。</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器の障壁が喪失するおそれ</td> <td>格納容器圧力が格納容器スプレイ作動の設定値※2を超過し、更に10分以上継続して圧力が上昇している場合。</td> </tr> </table> <p>※1 非常用炉心冷却装置の設定圧力 加圧器圧力 12.18MPa ※2 格納容器スプレイ作動の設定値 格納容器圧力 195kPa</p>	燃料被覆管障壁が喪失	炉心出口温度の最高値が650℃以上。	原子炉冷却系障壁が喪失	1次冷却材漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む)が発生し、加圧器圧力が非常用炉心冷却装置の作動を必要とする設定圧力※1以下となった場合をいう。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。	原子炉格納容器の障壁が喪失するおそれ	格納容器圧力が格納容器スプレイ作動の設定値※2を超過し、更に10分以上継続して圧力が上昇している場合。
				燃料被覆管障壁が喪失	炉心出口温度の最高値が650℃以上。					
原子炉冷却系障壁が喪失	1次冷却材漏えい(蒸気発生器伝熱管からの漏えいを含む)が発生し、加圧器圧力が非常用炉心冷却装置の作動を必要とする設定圧力※1以下となった場合をいう。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。									
原子炉格納容器の障壁が喪失するおそれ	格納容器圧力が格納容器スプレイ作動の設定値※2を超過し、更に10分以上継続して圧力が上昇している場合。									
その他脅威	GE51 ※1	規則 第14条 表中 ロー(10)	<原子炉制御室他の機能喪失・警報喪失> 原子炉制御室及び原子炉制御室外操作盤室が使用できなくなることにより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全ての機能が喪失すること。	<p>以下のいずれかとなったとき。</p> <p>(1) 原子炉若しくは使用済燃料ピットに異常が発生していない場合において、以下となったとき。</p> <p>①中央制御室及び中央制御室外原子炉停止盤室からの退避が必要となったとき。</p> <p>(2) 原子炉出力に影響のある過渡事象若しくは使用済燃料ピット水の漏えい又は蒸散が発生している場合において、以下のいずれかとなったとき。</p> <p>①中央制御室からの退避が必要となったとき。</p> <p>②中央制御室における主に原子炉を制御する盤、及び原子炉以外の原子炉施設を制御する盤の両方において、直流電源及び計器用電源からの給電停止により、操作盤全ての表示灯、警報、指示計及び記録計が使用不能となったとき。</p>						
				GE55	規則 第14条 表中 ロー(12)	<住民避難を開始する必要がある事象発生> 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。	破壊妨害行為等により、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。			
事業所外運搬	XGE61	政令 第6条 第3項 第3号	<事業所外運搬での放射線量率の異常上昇> 火災、爆発その他これに類する事象の発生の際に事業所外運搬に使用する容器から1メートル離れた場所において、1時間当たり10ミリシーベルト以上の放射線量が命令第2条で定めるところにより検出されたとき。なお、上記の測定が困難である場合であって、その状況に鑑み上記水準の放射性物質検出の蓋然性が高い場合には、検出されたものとみなす。	○計測器等 ・ガンマ線測定用可搬式測定器						
				XGE62	命令 第4条	<事業所外運搬での放射性物質の異常漏えい> 火災・爆発等により命令第4条に定める事業所外運搬の場合にあつては、放射性物質の漏えいが発生するか、又は漏えいの蓋然性が高いとき。	○計測器等 ・表面の放射性物質の密度を測定することが可能な可搬式測定器			

(※1) 当該施設が規制法第43条の3の6第1項第4号の基準に適合し、原子炉に燃料を挿入することができる状態になった時の各原子炉施設に係る使用前検査終了日(品質管理の方法等に係る検査事項に関する検査完了時点)以降に一斉適用する。

(※2) 当該施設が規制法第43条の3の6第1項第4号の基準に適合し、原子炉に燃料を挿入することができる状態になった時の各原子炉施設に係る使用前検査終了日(品質管理の方法等に係る検査事項に関する検査完了時点)以降に一斉適用するまで適用する。

本別表における法、政令及び命令は次のとおり。

法：原子力災害対策特別措置法

政令：原子力災害対策特別措置法施行令(平成12年政令第195号)

規則：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(平成24年文部科学省・経済産業省令第2号)

命令：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命令

緊急事態応急対策における要員の派遣、資機材の貸与
(原災法第15条第2項:原子力緊急事態宣言時)

(発災:敦賀発電所)

派遣先	派遣元組織	要員数	貸与する資機材	数量	実施する主な業務
原子力規制庁緊急時対応センター(ERC)	本店	2名	携帯電話	各1台	<ul style="list-style-type: none"> ・事故情報の提供 ・決定事項の伝達
原子力防災センター (各現地対策本部との連携)	本店 敦賀発電所	8名	携帯電話 発電所周辺地図 事故時操作手順書 プラント系統図 プラント主要設備概要 プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 原子炉安全保護系ロジック一覧表 人員輸送車両	各1台 1式 1式 1式 1式 1式 1式 1式 1式 2台	<ul style="list-style-type: none"> ・総合調整 ・住民への広報支援の協力 ・プレス対応 ・事故状況把握、進展予測の協力 ・予測放射線影響評価、予測 ・原子力防災センターにおける管理の協力 ・地域住民等の避難措置への協力 ・本店、発電所との情報共有 ・その他要請事項への協力
(合同対策協議会)	本店 敦賀発電所	1名 1名	携帯電話	各1台	<ul style="list-style-type: none"> ・関係機関との調整 ・情報の共有化
(事業者支援連携)	本店 敦賀発電所	2名	要員・機材輸送車 携帯電話 原子力事業者防災業務計画 関係地方公共団体地域防災計画 原子力事業者間協力協定	1台 各1台 1式 1式 1式	<ul style="list-style-type: none"> ・合同対策協議会から要請されるオフサイト活動の事業者間連携 ・原子力事業者支援本部への情報連絡
緊急時モニタリングセンター	本店 敦賀発電所	2名	電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ 可搬型モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリューム) エアサンプラ(ローボリューム) ゲルマニウム検出器 In situ ゲルマニウム検出器	1台 5台 1台 2台 1台 1台 1台	現地活動支援(被ばく汚染管理)
原子力事業者支援本部 (原子力緊急時支援・研修センター福井支所内)	本店 敦賀発電所	13名	要員・機材輸送車 携帯電話 原子力事業者防災業務計画 関係地方公共団体地域防災計画 若狭地域原子力事業者連携に関する確認書 原子力事業者間協力協定	1台 1台 1式 1式 1式 1式	<ul style="list-style-type: none"> ・事業者間の要員派遣調整 ・オフサイト活動の人員、配置調整 ・環境放射線モニタリング ・避難退域時検査及び除染など
地方公共団体の災害対策本部等 (福井県、敦賀市、美浜町、南越前町、越前市、越前町、若狭町、小浜市、池田町、鯖江市、福井市、滋賀県、高島市、長浜市、岐阜県、揖斐川町)	本店 敦賀発電所	20名	携帯電話 原子力事業者防災業務計画	各1台 1式	<ul style="list-style-type: none"> ・事故情報の提供 ・決定事項の伝達 ・技術的事項他の支援
事業所外運搬に係る特定事象発生	本店等 敦賀発電所	2~4名	道路地図 携帯電話 モニタリングカー (ダスト・ヨウ素のサンプラー・測定器含む) 電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ(汚染検査用) 可搬型モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリューム) 蛍光ガラス線量計及び電子積算線量計 ゲルマニウム検出器 In situ Ge検出器 個人線量計 機材・要員用輸送車両	1式 1台 1台 5台 10台 1台 3台 100個 2台 1台 10台 1台	<ul style="list-style-type: none"> ・環境放射線モニタリング ・汚染検査 ・汚染除去 ・避難退域時検査及び除染など

原子力災害事後対策における要員の派遣、資機材の貸与

(原災法第15条第4項:原子力緊急事態解除宣言後)

(発災:敦賀発電所)

派遣先	派遣元組織	要員数	貸与する資機材	数量	実施する主な業務
原子力規制庁緊急時対応センター(ERC)	本店	2名	・携帯電話	各1台	・事後対策情報の提供 ・決定事項の伝達
緊急時モニタリングセンター	本店 敦賀発電所	2名	電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ 可搬型モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリューム) エアサンプラ(ローボリューム) ゲルマニウム検出器 In situ ゲルマニウム検出器	1台 5台 1台 2台 1台 1台 1台	・現地活動支援(被ばく汚染管理)
原子力防災センター 地方公共団体の事故対策組織等(汚染検査、汚染除去に関する事項)	本店 敦賀発電所	4名	GM式サーベイメータ(汚染検査用) 要員・機材輸送車	5台 1台	・事後対策組織による事後環境放射線モニタリング ・住民、各施設等の汚染検査及び汚染除去
原子力防災センター 地方公共団体の事故対策組織等(広報活動に関する事項)	本店 敦賀発電所	2~3名	原子力事業者防災業務計画 汚染状況概要図 要員・機材輸送車	1式 1式 1台	・原子力事後対策の実施状況の把握及び広報資料の作成
原子力防災センター 地方公共団体の事故対策組織等(住民相談窓口の設置に関する事項)	本店 敦賀発電所	2~3名	原子力事業者防災業務計画	1式	・事故情報等に関する問い合わせ対応 ・汚染状況等に関する問い合わせ対応 ・被災者の損害賠償請求等に関する問合せ対応
原子力事業者支援本部 (原子力緊急時支援・研修センター福井支所内)	本店 敦賀発電所	15名	要員・機材輸送車 携帯電話 原子力事業者防災業務計画 関係地方公共団体地域防災計画 若狭地域原子力事業者連携に関する確認書 原子力事業者間協力協定 GM式サーベイメータ(汚染検査用) 個人線量計	1台 1台 1式 1式 1式 1式 9台 15台	・事故情報の提供 ・決定事項の伝達 ・技術的事項他の支援 ・環境放射線モニタリング ・避難退域時検査及び除染など

福井県内他原子力事業所の緊急事態応急対策等における要員の派遣、資機材の貸与
(関西電力(株)又は日本原子力研究開発機構が発災事業者の場合)

派遣先	派遣元組織	要員数	貸与する資機材	数量	実施する主な業務
緊急時モニタリングセンター	本店 敦賀発電所	14名	モニタリングカー (ガス・ヨウ素のサンプラー・測定器含む) NaIサーベイメータ 電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ 可搬型モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリューム) エアサンプラ(ローボリューム) ゲルマニウム検出器 In situ Ge検出器	1台 1台 1台 6台 1台 2台 1台 1台 1台	・初期モニタリング ・中期モニタリング ・復旧期モニタリング
原子力防災センター	本店 敦賀発電所	2名	要員・機材輸送車 携帯電話 原子力事業者防災業務計画 関係地方公共団体地域防災計画 原子力事業者間協力協定 若狭地域原子力事業者連携に関する確認書	1台 1台 1式 1式 1式 1式	・合同対策協議会から要請されるオフサイト活動の事業者間連携 ・若狭地域原子力事業者支援連携本部への情報連絡
若狭地域原子力事業者支援連携本部※1 (※2)	本店 敦賀発電所	13名	要員・機材輸送車 携帯電話 原子力事業者防災業務計画 関係地方公共団体地域防災計画 若狭地域原子力事業者連携に関する確認書 原子力事業者間協力協定 GM式サーベイメータ(汚染検査用) 個人線量計 除染キット 高压洗浄機	1台 1台 1式 1式 1式 1式 9台 15台 1式 1台	・事故情報の提供 ・決定事項の伝達 ・技術的事項他の支援 ・環境放射線モニタリング ・避難退域時検査及び除染など
各災害対策本部	敦賀発電所	各2名	携帯電話 原子力事業者防災業務計画	1台 1式	災害対策本部での情報収集
敦賀発電所緊急処置室	敦賀発電所	2名	緊急処置室内設備及び資機材	1式	地方公共団体医療本部等からの受入要請に対応した原子力災害医療協力

※1「原子力災害時における原子力事業者間協力協定」に基づく原子力事業者支援本部が設置され運営開始された後は、若狭地域原子力事業者支援連携本部の活動は原子力事業者支援本部の活動に移行する。

※2 関西電力(株)が発災事業者の場合:美浜発電所(関西電力(株)原子力事業本部内)、大飯発電所又は高浜発電所(関西電力(株)原子力保修訓練センター内)
日本原子力研究開発機構が発災事業者の場合:当社立地・地域共生部内

※ 資機材の貸与は陸路を基本とし、確実に支援が行える輸送経路をもって輸送を行う。

福井県外の原子力事業所又は他の原子力事業者が輸送物の安全に責任を有する事業所外運搬中に発生した
原子力緊急事態等における要員の派遣、資機材の貸与

派遣先	派遣元組織	要員数	貸与する資機材	数量	実施する主な業務
要請を受けた事業所	本店 敦賀発電所 東海・東海第 二発電所	185名	<ul style="list-style-type: none"> ・GM式サーベイメータ(汚染検査用) ・電離箱サーベイメータ ・NaIシンチレーションサーベイメータ ・ダストサンプラー ・個人線量計(ポケット線量計) ・高線量対応防護服 ・全面マスク ・タイベックスーツ ・ゴム手袋 ・遮へい材 ・放射線測定用車両※1 ・ホールボディカウンタ ・可搬式モニタリングポスト 	<ul style="list-style-type: none"> 18台 2台 2台 3台 100台 20着 100個 1500着 3000双 200枚 1台 1台 4台 	<ul style="list-style-type: none"> ・環境放射線モニタリング ・周辺区域の汚染検査及び汚染除去 ・避難退域時検査及び除染など
事業所外運搬に係る特定 事象発生	本店 敦賀発電所 東海・東海第 二発電所	4名	<ul style="list-style-type: none"> 道路地図 携帯電話 モニタリングカー (ダスト・ヨウ素のサンプラー・測定器含む) 電離箱式サーベイメータ GM式サーベイメータ(汚染検査用) 可搬式モニタリングポスト エアサンプラ(ハイボリウム) 蛍光ガラス線量計及び電子積算線量計 個人線量計 携帯FAX 機材・要員輸送車両 	<ul style="list-style-type: none"> 1式 1台 1台 5台 10台 1台 3台 30個 10台 1台 1台 	<ul style="list-style-type: none"> ・環境放射線モニタリング ・避難退域時検査及び除染など

※1:放射線測定用車両とは、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。

※2:資機材の貸与は陸路を基本とし、確実に支援が行える輸送経路をもって輸送を行う。

※3:準備数量については、全て程度とする。

原子力事業者防災業務計画作成（修正）届出書

<p style="text-align: right;">年 月 日</p> <p>内閣総理大臣、原子力規制委員会 殿</p> <p style="text-align: right; margin-right: 20px;">届出者</p> <p style="text-align: right; margin-right: 20px;">住所 _____</p> <p style="text-align: right; margin-right: 20px;">氏名</p> <p style="text-align: right; margin-right: 20px;">〔 法人にあつてはその名称 及び代表者の氏名 〕 _____</p> <p>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。</p>	
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、日本産業規格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。

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		
(法人にあってはその名称) 及び代表者の氏名		
原子力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		名以上
原子力災害合同対策協議会における情報の交換等		名以上
広 報		名以上
放射線量の測定その他の状況の把握		名以上
原子力災害の発生又は拡大の防止		名以上
施設設備の整備・点検、応急の復旧		名以上
放射性物質による汚染の除去		名以上
医療に関する措置		名以上
原子力災害に関する資機材の調達及び輸送		名以上
原子力事業所内の警備等		名以上

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格 A 4 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 (法人にあってはその名称) 及び代表者の氏名 _____		
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。		
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、日本産業規格A4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。

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 (法人にあってはその名称) _____ 及び代表者の氏名		
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 1 1 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、日本産業規格 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。

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						
(法人にあってはその名称) 及び代表者の氏名						
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その他の固定式測定器	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	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%; padding: 2px;">サンブラ</td> <td style="text-align: right; padding: 2px;">台</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">測定器</td> <td style="text-align: right; padding: 2px;">台</td> </tr> </table>	サンブラ	台	測定器	台
	サンブラ	台				
	測定器	台				
	可搬式の放射性ヨウ素測定関連機器	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%; padding: 2px;">サンブラ</td> <td style="text-align: right; padding: 2px;">台</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">測定器</td> <td style="text-align: right; padding: 2px;">台</td> </tr> </table>	サンブラ	台	測定器	台
	サンブラ	台				
測定器	台					
個人用外部被ばく線量測定器	台					
その他	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%; padding: 2px;">エリアモニタリング設備</td> <td style="text-align: right; padding: 2px;">台</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">モニタリングカー</td> <td style="text-align: right; padding: 2px;">台</td> </tr> </table>	エリアモニタリング設備	台	モニタリングカー	台	
エリアモニタリング設備	台					
モニタリングカー	台					
	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、日本産業規格 A 4 とする。

2 「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	
(法人にあつてはその名称) 及び代表者の氏名	
<p>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。</p>	
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 この用紙の大きさは、日本産業規格 A 4 とする。

警戒事態該当事象発生連絡

(第 報)

年 月 日

原子力規制委員会 殿

警戒事態該当事象連絡

連絡者名 _____

連絡先 _____

警戒事態該当事象の発生について、原子力災害対策指針に基づき連絡します。

原子力事業所の名称及び場所	日本原子力発電株式会社 敦賀発電所 福井県敦賀市明神町 1 番地	
警戒事態該当事象の発生箇所		
警戒事態該当事象の発生時刻	年 月 日 時 分 (24 時間表示)	
発生した警戒事態該当事象の概要	警戒事態該当事象の種類	<input type="checkbox"/> AL11 原子炉停止機能の異常又は異常のおそれ <input type="checkbox"/> AL21 原子炉冷却材の漏えい <input type="checkbox"/> AL24 蒸気発生器給水機能喪失のおそれ <input type="checkbox"/> AL25 非常用交流高圧母線喪失又は喪失のおそれ <input type="checkbox"/> AL29 停止中の原子炉冷却機能の一部喪失 <input type="checkbox"/> AL30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ <input type="checkbox"/> AL31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ (旧基準炉) <input type="checkbox"/> AL42 単一障壁の喪失又は喪失のおそれ <input type="checkbox"/> AL51 原子炉制御室他の機能喪失のおそれ <input type="checkbox"/> AL52 所内外通信連絡機能の一部喪失 <input type="checkbox"/> 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 <input type="checkbox"/> - 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) 発生 <input type="checkbox"/> - オンサイト総括による警戒本部設置の判断 <input type="checkbox"/> - 原子力規制委員会委員長又は委員長代行者による警戒本部設置の判断
	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、主な施設・設備の状態等	原子炉の運転状態 発生前 (運転中、停止中、その他 ()) 発生後 (状態継続、停止操作中、停止、停止失敗) ECCS系の作動状態 作動なし、作動あり (自動、手動)、作動失敗 排気筒モニタの指示値 確認中、変化なし、変化あり (1号機: cps→ cps) (2号機: cpm→ cpm) モニタリングポストの指示値 確認中、変化なし、変化あり (最大値: nGy/h→ nGy/h, No.)
その他警戒事態該当事象の把握に参考となる情報	(当該原子力事業所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) ※: 当該警戒事態該当事象の発生に関連していると思われる場合は、震度によらず観測用地震計による観測地震加速度を記入する。 観測用地震計による観測地震加速度 [発生日時 年 月 日 時 分頃 (24 時間表示)] 確認中、検知なし、検知あり (水平方向: Gal、鉛直方向: Gal)	

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格 A 4 とする。

観測用地震計とは異なる原子炉保護用地震計により原子炉自動停止となる保安規定設定値は以下のとおり。

敦賀 2 号機 [水平方向 (原子炉建屋 1 階床): 500Gal 以下、 水平方向 (原子炉建屋地下 2 階床): 160Gal 以下、 鉛直方向 (原子炉建屋地下 2 階床): 80Gal 以下]

警戒事態該当事象発生後の経過連絡

(第 報)

年 月 日

原子力規制委員会 殿

警戒事態該当事象
発生後の経過連絡

連絡者名

連絡先

原子力災害対策指針に基づき、警戒事態該当事象発生後の経過を以下のとおり連絡します。

原子力事業所の名称及び場所	日本原子力発電株式会社 敦賀発電所 福井県敦賀市明神町1番地
警戒事態該当事象の発生箇所 (注1)	
警戒事態該当事象の発生時刻 (注1)	年 月 日 時 分 (24時間表示)
警戒事態該当事象の種類 (注1)	
発生事象と対応の概要 (注2) (注3)	(対応日時、対応の概要)
その他の事項の対応 (注4)	

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

観測用地震計とは異なる原子炉保護用地震計により原子炉自動停止となる保安規定設定値は以下のとおり。

敦賀2号機 [水平方向 (原子炉建屋1階床): 500Gal 以下、 水平方向 (原子炉建屋地下2階床): 160Gal 以下、 鉛直方向 (原子炉建屋地下2階床): 80Gal 以下]

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所、発生時刻、種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置等の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 当該原子力事業所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、また震度によらず警戒事態該当事象の発生に関連していると思われる地震が発生した場合は、その発生日時、観測用地震計の加速度Gal数 (水平方向、鉛直方向) を記入する。

(注4) 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。

特定事象発生通報（原子炉施設）

（第 報）

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 10 条通報

第 10 条事象発生

通報者名

第 15 条事象発生

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 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	日本原子力発電株式会社 敦賀発電所 福井県敦賀市明神町 1 番地					
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)					
発生した特定事象の概要	特定事象の種類	<table border="1"> <tr> <th>原子力災害対策特別措置法第 10 条第 1 項に基づく基準</th> <th>原子力災害対策特別措置法第 15 条第 1 項に基づく基準</th> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> *□SE01 敷地境界付近の放射線量の上昇 *□SE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出 *□SE05 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出 *□SE06 施設内 (原子炉外) 臨界事故のおそれ □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 □SE24 蒸気発生器給水機能の喪失 □SE25 非常用交流高圧母線の 30 分以上喪失 □SE27 直流電源の部分喪失 *□SE29 停止中の原子炉冷却機能の喪失 *□SE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 *□SE31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 (旧基準炉) □SE41 格納容器健全性喪失のおそれ *□SE42 2 つの障壁の喪失又は喪失のおそれ □SE43 原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用 *□SE51 原子炉制御室他の一部の機能喪失・警報喪失 □SE52 所内外通信連絡機能の全ての喪失 □SE53 火災・溢水による安全機能の一部喪失 *□SE55 防護措置の準備及び一部実施が必要な事象発生 <p>(注記：*は電離放射線障害防止規則第 7 条の 2 第 2 項に該当する事象を示す)</p> </td> <td> <ul style="list-style-type: none"> *□GE01 敷地境界付近の放射線量の上昇 *□GE02・SE02 通常放出経路での気体放射性物質の放出 *□GE03・SE03 通常放出経路での液体放射性物質の放出 *□GE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出 *□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 *□GE06 施設内 (原子炉外) での臨界事故 *□GE11 全ての原子炉停止操作の失敗 *□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 *□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 *□GE25 非常用交流高圧母線の 1 時間以上喪失 *□GE27 全直流電源の 5 分以上喪失 *□GE28 炉心損傷の検出 *□GE29 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失 *□GE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出 *□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) *□GE41 格納容器圧力の異常上昇 *□GE42 2 つの障壁の喪失及び 1 つの障壁の喪失又は喪失のおそれ *□GE51 原子炉制御室他の機能喪失・警報喪失 *□GE55 住民の避難を開始する必要がある事象発生 </td> </tr> </table>	原子力災害対策特別措置法第 10 条第 1 項に基づく基準	原子力災害対策特別措置法第 15 条第 1 項に基づく基準	<ul style="list-style-type: none"> *□SE01 敷地境界付近の放射線量の上昇 *□SE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出 *□SE05 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出 *□SE06 施設内 (原子炉外) 臨界事故のおそれ □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 □SE24 蒸気発生器給水機能の喪失 □SE25 非常用交流高圧母線の 30 分以上喪失 □SE27 直流電源の部分喪失 *□SE29 停止中の原子炉冷却機能の喪失 *□SE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 *□SE31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 (旧基準炉) □SE41 格納容器健全性喪失のおそれ *□SE42 2 つの障壁の喪失又は喪失のおそれ □SE43 原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用 *□SE51 原子炉制御室他の一部の機能喪失・警報喪失 □SE52 所内外通信連絡機能の全ての喪失 □SE53 火災・溢水による安全機能の一部喪失 *□SE55 防護措置の準備及び一部実施が必要な事象発生 <p>(注記：*は電離放射線障害防止規則第 7 条の 2 第 2 項に該当する事象を示す)</p>	<ul style="list-style-type: none"> *□GE01 敷地境界付近の放射線量の上昇 *□GE02・SE02 通常放出経路での気体放射性物質の放出 *□GE03・SE03 通常放出経路での液体放射性物質の放出 *□GE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出 *□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 *□GE06 施設内 (原子炉外) での臨界事故 *□GE11 全ての原子炉停止操作の失敗 *□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 *□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 *□GE25 非常用交流高圧母線の 1 時間以上喪失 *□GE27 全直流電源の 5 分以上喪失 *□GE28 炉心損傷の検出 *□GE29 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失 *□GE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出 *□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) *□GE41 格納容器圧力の異常上昇 *□GE42 2 つの障壁の喪失及び 1 つの障壁の喪失又は喪失のおそれ *□GE51 原子炉制御室他の機能喪失・警報喪失 *□GE55 住民の避難を開始する必要がある事象発生
	原子力災害対策特別措置法第 10 条第 1 項に基づく基準	原子力災害対策特別措置法第 15 条第 1 項に基づく基準				
<ul style="list-style-type: none"> *□SE01 敷地境界付近の放射線量の上昇 *□SE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出 *□SE05 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出 *□SE06 施設内 (原子炉外) 臨界事故のおそれ □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 □SE24 蒸気発生器給水機能の喪失 □SE25 非常用交流高圧母線の 30 分以上喪失 □SE27 直流電源の部分喪失 *□SE29 停止中の原子炉冷却機能の喪失 *□SE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 *□SE31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失 (旧基準炉) □SE41 格納容器健全性喪失のおそれ *□SE42 2 つの障壁の喪失又は喪失のおそれ □SE43 原子炉格納容器圧力逃がし装置の使用 *□SE51 原子炉制御室他の一部の機能喪失・警報喪失 □SE52 所内外通信連絡機能の全ての喪失 □SE53 火災・溢水による安全機能の一部喪失 *□SE55 防護措置の準備及び一部実施が必要な事象発生 <p>(注記：*は電離放射線障害防止規則第 7 条の 2 第 2 項に該当する事象を示す)</p>	<ul style="list-style-type: none"> *□GE01 敷地境界付近の放射線量の上昇 *□GE02・SE02 通常放出経路での気体放射性物質の放出 *□GE03・SE03 通常放出経路での液体放射性物質の放出 *□GE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出 *□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 *□GE06 施設内 (原子炉外) での臨界事故 *□GE11 全ての原子炉停止操作の失敗 *□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 *□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 *□GE25 非常用交流高圧母線の 1 時間以上喪失 *□GE27 全直流電源の 5 分以上喪失 *□GE28 炉心損傷の検出 *□GE29 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失 *□GE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出 *□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) *□GE41 格納容器圧力の異常上昇 *□GE42 2 つの障壁の喪失及び 1 つの障壁の喪失又は喪失のおそれ *□GE51 原子炉制御室他の機能喪失・警報喪失 *□GE55 住民の避難を開始する必要がある事象発生 					
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、主な施設・設備の状態等	<p>原子炉の運転状態 発生前 (運転中、停止中、その他 ()) 発生後 (状態継続、停止操作中、停止、停止失敗)</p> <p>E C C S 系の作動状態 作動なし、作動あり (自動、手動)、作動失敗</p> <p>排気筒モニタの指示値 確認中、変化なし、変化あり (1 号機: cps→ cps) (2 号機: cpm→ cpm)</p> <p>モニタリングポストの指示値 確認中、変化なし、変化あり (最大値: nGy/h→ nGy/h, No.)</p>					
その他特定事象の把握に参考となる情報	<p>(当該原子力事業所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)</p> <p>*: 当該特定事象の発生に関連していると思われる場合は、震度によらず観測地震計による観測地震加速度を記入する。</p> <p>観測地震計による観測地震加速度 [発生日時 年 月 日 時 分頃 (24 時間表示)] 確認中、検知なし、検知あり (水平方向: Gal、鉛直方向: Gal)</p>					

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格 A 4 とする。

観測地震計とは異なる原子炉保護用地震計により原子炉自動停止となる保安規定設定値は以下のとおり。

敦賀 2 号機 [水平方向 (原子炉建屋 1 階床): 500Gal 以下、水平方向 (原子炉建屋地下 2 階床): 160Gal 以下、鉛直方向 (原子炉建屋地下 2 階床): 80Gal 以下]

BWR

応急措置の概要 (敦賀発電所 1 号機状況)

1. プラント状況		(確認時刻: 月 日 時 分)	
原子炉出力 (APRM)	%	外部電源受電	有・無
原子炉圧力	MPa (gage)	非常用交流発電機受電	有・無・不要
原子炉水位 (N・W・F)	mm		
原子炉水温度	℃	原子炉圧力容器注水	有・無・不要
格納容器圧力	(M・k) Pa (gage)	原子炉格納容器注水	有・無・不要
主蒸気隔離弁	開・閉		
サブレーションプール水温	℃		
サブレーションプール水位	mm		
格納容器内水素濃度 (ドライ値)	Vol%		
炉心損傷	有・無		
格納容器最高使用圧力	未満・以上・2倍以上		
2. 放射性物質放出見通し		(評価時刻: 月 日 時 分)	
放出開始予測時刻	月 日 時 分頃		
特記事項			
3. 放射性物質放出状況 (放出有りの場合に記載)		(評価時刻: 月 日 時 分)	
放出開始時刻	月 日 時 分頃	放出箇所	
放出停止時刻	月 日 時 分頃	放出高さ (地上高)	m
放出実績評価	評価時点での放出率	評価時刻までの放出量	
希ガス	Bq/h	Bq	
ヨウ素	Bq/h	Bq	
その他 (核種:)	Bq/h	Bq	
4. モニタ・気象情報		(確認時刻: 月 日 時 分)	
排気筒モニタ	排気筒モニタ	(cps)	非常用ガス処理系 ガスモニタ (cps)
モニタリン グポスト	名称 (n・μ) Gy/h		
気象情報	天候		風向
	風速		大気安定度
5. その他			

PWR

応急措置の概要 (敦賀発電所 2号機状況)

1. プラント状況		(確認時刻: 月 日 時 分)	
原子炉出力(中性子束)	%	外部電源受電	有・無
1次冷却材圧力	MPa (gage)	非常用交流発電機受電	有・無・不要
(加圧器・原子炉)水位	%	蒸気発生器による冷却	有・無・不要
格納容器圧力	(M・k)Pa (gage)	原子炉容器注水	有・無・不要
炉心出口温度(最高値)	℃	格納容器注水	有・無・不要
格納容器内水素濃度(ドライ値)	Vol%		
炉心損傷	有・無		
格納容器最高使用圧力	未満・以上・2倍以上		
2. 放射性物質放出見通し		(評価時刻: 月 日 時 分)	
放出開始予測時刻	月 日 時 分頃		
特記事項			
3. 放射性物質放出状況 (放出有りの場合に記載)		(評価時刻: 月 日 時 分)	
放出開始時刻	月 日 時 分頃	放出箇所	
放出停止時刻	月 日 時 分頃	放出高さ(地上高)	m
放出実績評価	評価時点での放出率	評価時刻までの放出量	
希ガス	Bq/h	Bq	
ヨウ素	Bq/h	Bq	
その他(核種:)	Bq/h	Bq	
4. モニタ・気象情報		(確認時刻: 月 日 時 分)	
排気筒ガスモニタ	排気筒	(cpm)	
モニタリン	名称		
グポスト	(n・μ)Gy/h		
気象情報	天候		風向
	風速		大気安定度
5. その他			

特定事象発生通報（事業所外運搬）

（第 報）

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

第 10 条通報

第 10 条事象発生

通報者名 _____

第 15 条事象発生

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	日本原子力発電株式会社 敦賀発電所 福井県敦賀市明神町 1 番地
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)
発生した特定事象の概要	<p>特定事象の種類</p> <p><u>原子力災害対策特別措置法第 10 条第 1 項に基づく基準</u> * <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</p> <p><u>原子力災害対策特別措置法第 15 条第 1 項に基づく基準</u> * <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</p> <p>(注記：*は電離放射線障害防止規則第 7 条の 2 第 2 項に該当する事象を示す)</p>
	<p>想定される原因</p>
	<p>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、主な施設・設備の状態等</p>
<p>その他特定事象の把握に参考となる情報</p>	

備考 用紙の大きさは、日本産業規格 A 4 とする。

応急措置の概要（輸送容器状況）

1. 輸送容器状況					(確認時刻： 月 日 時 分)			
事故発生時の 状況	輸送物		使用容器					
	出発地		到着予定地					
	輸送手段		/	/				
現在の状況	火災の有無	有・可能性有・ 無・不明	爆発の有無	有・可能性有・ 無・不明				
	漏えいの有無	有・可能性有・ 無・不明	/	/				
	特記事項							
2. 放射線量状況					(確認時刻： 月 日 時 分)			
距離・ 場所								
μSv/h								
3. 放射性物質放出状況等（放出、漏えい有りの場合に記載）					(確認時刻： 月 日 時 分)			
放出，漏えい 開始時刻		放出，漏えい 停止時刻						
放出，漏えい 箇所								
4. その他								

原子力災害対策特別措置法及び原子力災害対策指針に基づく標準EALマトリックス表(BWR、PWR)

EAL区分	警戒事象(AL)		特定事象(SE)		緊急事態事象(GE)	
	EALNo.	EAL略称	EALNo.	EAL略称	EALNo.	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又は異常のおそれ	—	—	GE11	全ての原子炉停止操作の失敗
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
	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 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分以上喪失	GE25	非常用交流高圧母線の1時間以上喪失
	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
	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)
	閉じ込める	41	—	SE41	格納容器健全性喪失のおそれ	GE41
42		AL42 単一障壁の喪失又は喪失のおそれ	SE42	2つの障壁の喪失又は喪失のおそれ	GE42	2つの障壁の喪失及び1つの障壁の喪失又は喪失のおそれ
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
	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の喪失	—	—
	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	—	SE55	防護措置の準備及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	—	—	—	(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)【事業者からの連絡不要】	—	—
	—	—	—	(福井県津波予報区において大津波警報が発表された場合)【事業者からの連絡不要】	—	—
	—	—	—	(新規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)	—	—
	—	—	—	(原子力規制庁より警戒本部設置の連絡を受けた場合)	—	—
事業所外	—	—	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
	—	—	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

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項第1号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。