

大飯発電所 3 号機
安全性向上評価（第 1 回）届出書

2020年1月
関西電力株式会社

目 次

1. 安全規制によって法令への適合性が確認された範囲

1.1 発電用原子炉施設概要

1.1.1 設置等の経緯

1.1.2 発電所の設備概要

1.1.3 運転実績

1.1.4 施設に係る組織

1.2 敷地特性

1.2.1 敷地

1.2.1.1 敷地の概況

1.2.2 気象

1.2.2.1 大飯地方の気象

1.2.2.2 敷地における気象観測

1.2.2.3 敷地における気象観測結果

1.2.2.4 安全解析に使用する気象条件

1.2.2.5 参考文献

1.2.3 地盤

1.2.3.1 敷地周辺の地質・地質構造

1.2.3.2 敷地近傍の地質・地質構造

1.2.3.3 敷地の地質・地質構造

1.2.3.4 原子炉施設設置位置付近の地質・地質構造及び地盤

1.2.3.5 設計基準対象施設の地盤及び周辺斜面の安定性評価

1.2.3.6 重大事故等対処施設の地盤及び周辺斜面の安定性評価

1.2.3.7 参考文献

1.2.4 水理

1.2.4.1 陸水

1.2.4.2 海象

1.2.4.3 利水計画

1.2.5 地震

1.2.5.1 活断層の分布状況

1.2.5.2 地震の分類

1.2.5.3 敷地地盤の振動特性

1.2.5.4 敷地ごとに震源を特定して策定する地震動

1.2.5.5 震源を特定せず策定する地震動

1.2.5.6 基準地震動 S_s の策定

1.2.5.7 基準地震動 S_s の設計用模擬地震波

1.2.5.8 基準地震動 S_s の超過確率の参照

1.2.5.9 参考文献

1.2.6 社会環境

1.2.6.1 人口分布

1.2.6.2 付近の集落及び公共施設

1.2.6.3 産業活動

1.2.6.4 交通運輸

1.2.6.5 開発計画

1.2.6.6 参考文献

1.2.7 津波

1.2.7.1 敷地周辺に影響を及ぼした過去の津波

1.2.7.2 基準津波の策定

1.2.7.3 津波に対する安全性

1.2.7.4 参考文献

1.2.8 火山

1.2.8.1 原子力発電所に影響を及ぼし得る火山の抽出

1.2.8.2 設計対応が不可能な火山事象の評価

1.2.8.3 火山事象の影響評価

1.2.8.4 参考文献

1.2.9 竜巻

1.2.9.1 基準竜巻の最大風速の設定

1.2.9.2 設計竜巻の最大風速の設定

- 1.2.9.3 参考文献
- 1.2.10 生物
 - 1.2.10.1 海生生物
 - 1.2.10.2 植生
- 1.2.11 外部火災
 - 1.2.11.1 森林火災
 - 1.2.11.2 外部火災影響施設
 - 1.2.11.3 参考文献
- 1.3 構築物、系統及び機器
 - 1.3.1 発電用原子炉施設の位置
 - 1.3.2 発電用原子炉施設の一般構造
 - 1.3.3 原子炉本体の構造及び設備
 - 1.3.4 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設の構造及び設備
 - 1.3.5 原子炉冷却系統施設の構造及び設備
 - 1.3.6 計測制御系統施設の構造及び設備
 - 1.3.7 放射性廃棄物の廃棄施設の構造及び設備
 - 1.3.8 放射線管理施設の構造及び設備
 - 1.3.9 原子炉格納施設の構造及び設備
 - 1.3.10 その他発電用原子炉の附属施設の構造及び設備
- 1.4 保安のための管理体制及び管理事項
 - 1.4.1 発電用原子炉施設の運転に係る保安の考え方
 - 1.4.2 品質保証活動
 - 1.4.3 運転管理
 - 1.4.4 燃料管理
 - 1.4.5 放射性廃棄物管理
 - 1.4.6 放射線管理
 - 1.4.7 保守管理
 - 1.4.8 緊急時の措置
 - 1.4.9 安全文化の醸成活動
- 1.5 法令への適合性の確認のための安全性評価結果

- 1.5.1 周辺監視区域の外における実効線量の算定の条件及び結果
- 1.5.2 運転時の異常な過渡変化
- 1.5.3 設計基準事故
- 1.5.4 重大事故に至るおそれがある事故（運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故を除く。）又は重大事故

2. 安全性の向上のため自主的に講じた措置

2.1 安全性の向上に向けた継続的取組の方針

2.1.1 基本方針

2.1.2 安全性向上評価の目的及び目標

2.1.3 安全性向上評価の実施体制及びプロセス

2.2 調査等

2.2.1 保安活動の実施状況

2.2.1.1 品質保証活動

2.2.1.2 運転管理

2.2.1.3 保守管理

2.2.1.4 燃料管理

2.2.1.5 放射線管理及び環境放射線モニタリング

2.2.1.6 放射性廃棄物管理

2.2.1.7 緊急時の措置

2.2.1.8 安全文化の醸成活動

2.2.1.9 安全性向上に資する自主的な設備

2.2.2 国内外の最新の科学的知見及び技術的知見

2.2.3 発電用原子炉施設の現状を詳細に把握するための調査（プラント・ウォークダウン）

2.3 安全性向上計画

2.4 追加措置の内容

2.5 外部評価

3. 安全性の向上のため自主的に講じた措置の調査及び分析

3.1 安全性向上に係る活動の実施状況の評価

3.1.1 内部事象及び外部事象に係る評価

3.1.2 決定論的安全評価

3.1.3 内部事象及び外部事象に係る確率論的リスク評価（P R A）

3.1.3.1 内部事象P R A（レベル1，2）

3.1.3.1.1 出力運転時P R A（レベル1，2）

3.1.3.1.2 停止時P R A（レベル1）

3.1.3.2 外部事象P R A（レベル1，2）

3.1.3.2.1 地震出力運転時P R A（レベル1，2）

3.1.3.2.2 津波出力運転時P R A（レベル1，2）

3.1.3.3 被ばく評価

3.1.3.4 P R Aにより抽出された追加措置

3.1.3.5 P R A改善に向けた取組み方針

3.1.3.6 過去に公表済みのP R A結果と解析条件の相違について

3.1.4 安全裕度評価

3.1.4.1 評価実施方法

3.1.4.2 評価結果

3.1.4.2.1 地震

3.1.4.2.2 津波

3.1.4.2.3 地震と津波の重畳事象

3.1.4.2.4 その他自然現象に対するリスク評価

3.1.4.3 事象進展と時間評価に関する評価

3.1.4.4 安全裕度評価より抽出された追加措置

3.2 安全性向上に係る活動の実施状況に関する中長期的な評価

4. 総合的な評価

4.1 評価結果

4.2 安全性向上計画

表

第 1.1.1.1 表	大飯発電所設置の主要な経緯
第 1.1.1.2 表	大飯発電所 3, 4 号機 原子炉設置(変更)許可の経緯(1/2)
第 1.1.1.2 表	大飯発電所 3, 4 号機 原子炉設置(変更)許可の経緯(2/2)
第 1.1.1.3 表	大飯発電所 3 号機 工事計画認可(届出)の経緯(1/5)
第 1.1.1.3 表	大飯発電所 3 号機 工事計画認可(届出)の経緯(2/5)
第 1.1.1.3 表	大飯発電所 3 号機 工事計画認可(届出)の経緯(3/5)
第 1.1.1.3 表	大飯発電所 3 号機 工事計画認可(届出)の経緯(4/5)
第 1.1.1.3 表	大飯発電所 3 号機 工事計画認可(届出)の経緯(5/5)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(1/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(2/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(3/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(4/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(5/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(6/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(7/8)
第 1.1.1.4 表	大飯発電所 保安規定変更認可の経緯(8/8)
第 1.1.1.5 表	大飯発電所周辺市町における人口の推移(単位:人)

第 1.1.1.6 表	大飯 3 号機に係るバックフィットへの対応状況 (1 / 5)
第 1.1.1.6 表	大飯 3 号機に係るバックフィットへの対応状況 (2 / 5)
第 1.1.1.6 表	大飯 3 号機に係るバックフィットへの対応状況 (3 / 5)
第 1.1.1.6 表	大飯 3 号機に係るバックフィットへの対応状況 (4 / 5)
第 1.1.1.6 表	大飯 3 号機に係るバックフィットへの対応状況 (5 / 5)
第 1.2.2.2.1 表	観測項目一覧表
第 1.2.2.4.1 表	棄却検定表 (風向出現頻度)
第 1.2.2.4.2 表	棄却検定表 (風速出現頻度)
第 1.2.2.4.3 表	平常時線量計算に用いた放出源の有効高さ
第 1.2.2.4.4 表	事故時被ばく計算に用いた放出源の有効高さ
第 1.2.2.4.5 表	風向別大気安定度別風速逆数の総和
第 1.2.2.4.6 表	風向別大気安定度別風速逆数の平均及び風向別風速逆数の平均
第 1.2.2.4.7 表	風向出現頻度及び風速 0.5~2.0m/s の風向出現頻度
第 1.2.2.4.8 表	事故時の方位別 χ / Q 、 D / Q 及び実効放出継続時間
第 1.2.2.4.9 表	重大事故及び仮想事故の方位別 χ / Q 、 D / Q 及び実効放出継続時間
第 1.2.2.4.10 表	事故時の線量評価に用いる χ / Q 、 D / Q 及び実効放出継続時間
第 1.2.2.4.11 表	重大事故及び仮想事故時の線量評価に用いる χ / Q 、 D / Q 及び実効放出継続時間
第 1.2.3.1.1 表	敷地周辺陸域の地質層序表

第 1.2.3.1.2 表	変動地形・リニアメント判読基準
第 1.2.3.1.3 表	敷地前面海域の地層区分表
第 1.2.3.1.4 表(1)	敷地前面海域の断層一覧表(1)
第 1.2.3.1.4 表(2)	敷地前面海域の断層一覧表(2)
第 1.2.3.2.1 表	敷地近傍の地質層序表
第 1.2.3.3.1 表	敷地の地質層序表
第 1.2.3.4.1 表	ボーリングコア性状の観察基準
第 1.2.3.4.2 表	コア性状による区分基準
第 1.2.3.4.3 表(1)	耐震重要施設及び常設重大事故等対処施設の設置地盤に認められる主な破砕帯の性状表 (その 1)
第 1.2.3.4.3 表(2)	耐震重要施設及び常設重大事故等対処施設の設置地盤に認められる主な破砕帯の性状表 (その 2)
第 1.2.3.4.3 表(3)	耐震重要施設及び常設重大事故等対処施設の設置地盤に認められる主な破砕帯の性状表 (その 3)
第 1.2.3.4.3 表(4)	耐震重要施設及び常設重大事故等対処施設の設置地盤に認められる主な破砕帯の性状表 (その 4)
第 1.2.3.5.1 表(1)	解析用物性値 (その 1)
第 1.2.3.5.1 表(2)	解析用物性値 (その 2)
第 1.2.3.5.2 表	支持力に対する解析結果 (D-D')
第 1.2.3.5.3 表	支持力に対する解析結果 (E-E')
第 1.2.3.5.4 表	支持力に対する解析結果 (G-G')
第 1.2.3.5.5 表	支持力に対する解析結果 (C-C')
第 1.2.3.5.6 表	支持力に対する解析結果 (F-F')
第 1.2.3.5.7 表	すべり安全率一覧表 (D-D')
第 1.2.3.5.8 表	すべり安全率一覧表 (E-E')
第 1.2.3.5.9 表(1)	すべり安全率一覧表 (G-G') (その 1)
第 1.2.3.5.9 表(2)	すべり安全率一覧表 (G-G') (その 2)

第 1.2.3.5.10 表(1)	すべり安全率一覧表 (C-C') (その1)
第 1.2.3.5.10 表(2)	すべり安全率一覧表 (C-C') (その2)
第 1.2.3.5.11 表	すべり安全率一覧表 (F-F')
第 1.2.3.5.12 表	基礎底面の最大相対変位量及び最大傾斜 (D-D')
第 1.2.3.5.13 表	基礎底面の最大相対変位量及び最大傾斜 (E-E')
第 1.2.3.5.14 表	基礎底面の最大相対変位量及び最大傾斜 (G-G')
第 1.2.3.5.15 表	基礎底面の最大相対変位量及び最大傾斜 (C-C')
第 1.2.3.5.16 表	基礎底面の最大相対変位量及び最大傾斜 (F-F')
第 1.2.3.5.17 表	すべり安全率一覧表 (E-E')
第 1.2.3.5.18 表	すべり安全率一覧表 (G-G')
第 1.2.3.5.19 表	すべり安全率一覧表(3号及び4号炉海水ポンプ室周 辺斜面)
第 1.2.3.5.20 表	すべり安全率一覧表 (①-①')
第 1.2.3.5.21 表	すべり安全率一覧表 (②-②')
第 1.2.4.1.1 表	海水温度
第 1.2.5.2.1 表	敷地に影響を及ぼしたと考えられる過去の地震
第 1.2.5.2.2 表	敷地に影響を及ぼすと考えられる活断層による地震
第 1.2.5.4.1 表	敷地に影響を及ぼしたと考えられる過去の地震の評 価に用いた諸元
第 1.2.5.4.2 表	敷地に影響を及ぼすと考えられる活断層による地震 の評価に用いた諸元
第 1.2.5.4.3 表	応答スペクトルに基づく地震動評価における検討ケ ース一覧
第 1.2.5.4.4 表	断層モデルを用いた手法による地震動評価における 検討ケース一覧
第 1.2.5.4.5 表	各種距離減衰式のデータベース

第 1.2.5.5.1 表	震源を特定せず策定する地震動に関する検討対象地震
第 1.2.5.6.1 表	設計用応答スペクトル S_s-1 のコントロールポイント
第 1.2.5.7.1 表	基準地震動の最大加速度
第 1.2.6.1.1 表	発電所から半径 100km 以内の人口分布
第 1.2.6.1.2 表	発電所から半径 30km 以内の方位別人口分布
第 1.2.6.1.3 表	発電所から半径 50km 以内の市町村(1)
第 1.2.6.1.3 表	発電所から半径 50km 以内の市町村(2)
第 1.2.6.2.1 表	発電所から半径 5km 以内の集落の人口及び距離
第 1.2.6.2.2 表	発電所から半径 10km 以内の学校、幼稚園名及び生徒、園児数(1)
第 1.2.6.2.2 表	発電所から半径 10km 以内の学校、幼稚園名及び生徒、園児数(2)
第 1.2.6.2.3 表	発電所から半径 10km 以内の医療機関
第 1.2.6.3.1 表	産業別就業者数(1)
第 1.2.6.3.1 表	産業別就業者数(2)
第 1.2.6.3.2 表	主要農作物の作付面積及び収穫量(1)
第 1.2.6.3.2 表	主要農作物の作付面積及び収穫量(2)
第 1.2.6.3.3 表	主要家畜、家きん飼養戸数及び飼養頭羽数(1)
第 1.2.6.3.3 表	主要家畜、家きん飼養戸数及び飼養頭羽数(2)
第 1.2.6.3.4 表	魚種別漁獲量 (属地) (1)
第 1.2.6.3.4 表	魚種別漁獲量 (属地) (2)
第 1.2.6.3.4 表	魚種別漁獲量 (属地) (3)
第 1.2.6.3.4 表	魚種別漁獲量 (属地) (4)
第 1.2.6.3.4 表	魚種別漁獲量 (属地) (5)
第 1.2.6.3.4 表	魚種別漁獲量 (属地) (6)

第 1.2.7.2.1 表	津波シミュレーションの概略計算手法及び計算条件
第 1.2.7.2.2 表	津波シミュレーションの詳細計算手法及び計算条件
第 1.2.7.2.3 表	各波源による津波水位評価結果
第 1.2.7.2.4 表	単体組み合わせによる津波水位評価結果
第 1.2.7.2.5 表	一体計算による津波水位評価結果
第 1.2.8.1.1 表	地理的領域内の第四紀火山の特徴整理（中野他編(2013) ⁽¹⁾ 、西来他編(2012) ⁽²⁾ 、第四紀火山カタログ委員会編(1999) ⁽³⁾ に基づき作成)
第 1.2.9.1.1 表	評価対象施設の面積
第 1.2.11.1.1 表	気象データ（気温、湿度、風速）及び森林火災件数
第 1.4.1 表	保安のための管理体制及び管理事項と保安規定で定める事項との関係
第 1.5.1.1 表	直接線量とスカイシャイン線量の評価結果
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（1 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（2 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（3 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（4 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（5 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（6 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（7 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（8 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（9 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（10 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（11 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（12 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（13 / 19）
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要（14 / 19）

第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要 (15 / 19)
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要 (16 / 19)
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要 (17 / 19)
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要 (18 / 19)
第 1.5.4.1 表	重大事故等対策における手順書の概要 (19 / 19)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (1 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (2 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (3 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (4 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (5 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (6 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (7 / 8)
第 1.5.4.2 表	重大事故等対策における操作の成立性 (8 / 8)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「2次冷却系からの除熱機能喪失」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「全交流動力電源喪失」(1 / 3)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「全交流動力電源喪失」(2 / 3)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「全交流動力電源喪失」(3 / 3)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉補機冷却機能喪失」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉補機冷却機能喪失」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉格納容器の除熱機能喪失」(1 / 2)

第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉格納容器の除熱機能喪失」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉停止機能喪失」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「E C C S 注水機能喪失」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「E C C S 注水機能喪失」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「E C C S 再循環機能喪失」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「E C C S 再循環機能喪失」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「格納容器バイパス (インターフェイスシステム L O C A)」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「格納容器バイパス (蒸気発生器伝熱管破損 + 破損側蒸気発生器隔離失敗)」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「格納容器バイパス (蒸気発生器伝熱管破損 + 破損側蒸気発生器隔離失敗)」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧破損)」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧破損)」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過温破損)」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過温破損)」(2 / 2)

第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉圧力容器外の溶融燃料－冷却材相互作用」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「水素燃焼」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「水素燃焼」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「溶融炉心・コンクリート相互作用」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「想定事故 1」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「想定事故 2」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「崩壊熱除去機能喪失（余熱除去系の故障による停止時冷却機能喪失）」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「崩壊熱除去機能喪失（余熱除去系の故障による停止時冷却機能喪失）」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「全交流動力電源喪失（運転停止中）」(1 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「全交流動力電源喪失（運転停止中）」(2 / 2)
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「原子炉冷却材の流出」
第 1.5.4.3 表	事故対処するために必要な施設「反応度の誤投入」
第 2.2.1.1.1 表	品質保証活動の内容 (1 / 3)
第 2.2.1.1.1 表	品質保証活動の内容 (2 / 3)
第 2.2.1.1.1 表	品質保証活動の内容 (3 / 3)
第 2.2.1.1.2 表	大飯発電所に係る組織の変遷 (1 / 1)

第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（1 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（2 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（3 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（4 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（5 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（6 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（7 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（8 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（9 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（1 0 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（1 1 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（1 2 / 1 3）
第 2.2.1.1.3 表	保安活動改善状況一覧表（品質保証活動）（1 3 / 1 3）
第 2.2.1.1.4 表	教育・訓練の概要（1 / 2）
第 2.2.1.1.4 表	教育・訓練の概要（2 / 2）
第 2.2.1.1.5 表	不適合処理区分表
第 2.2.1.2.1 表	当直運転員の役割と知識・技能の程度
第 2.2.1.2.2 表	運転マニュアルの種類・使用目的
第 2.2.1.2.3 表	主要パラメータ
第 2.2.1.2.4 表	主要な巡回点検設備
第 2.2.1.2.5 表	原子炉格納容器内監視カメラ設置場所
第 2.2.1.2.6 表	主要な定期サーベイランス
第 2.2.1.2.7 表	運転操作に関する制限等

第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (1 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (2 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (3 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (4 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (5 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (6 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (7 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (8 / 9)
第 2.2.1.2.8 表	発電室員の教育・訓練内容 (9 / 9)
第 2.2.1.2.9 表	日勤直における教育・訓練項目一覧表 (1 / 6)
第 2.2.1.2.9 表	日勤直における教育・訓練項目一覧表 (2 / 6)
第 2.2.1.2.9 表	日勤直における教育・訓練項目一覧表 (3 / 6)
第 2.2.1.2.9 表	日勤直における教育・訓練項目一覧表 (4 / 6)
第 2.2.1.2.9 表	日勤直における教育・訓練項目一覧表 (5 / 6)
第 2.2.1.2.9 表	日勤直における教育・訓練項目一覧表 (6 / 6)
第 2.2.1.2.10 表	訓練センター再訓練カリキュラム見直し内容
第 2.2.1.2.11 表	事故・故障等一覧
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (1 / 7)
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (2 / 7)
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (3 / 7)
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (4 / 7)
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (5 / 7)
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (6 / 7)
第 2.2.1.2.12 表	保安活動改善状況一覧表 (運転管理) (7 / 7)
第 2.2.1.2.13 表	海外原子力発電所へのベンチマーキング実績
第 2.2.1.2.14 表	第二発電室運転員の派遣実績

第 2.2.1.2.15 表	他発電室運転員の受入れ実績
第 2.2.1.2.16 表	他電力発電所運転員の受入れ実績
第 2.2.1.3.1 表	定期検査の実施結果の概要 (1 / 2)
第 2.2.1.3.1 表	定期検査の実施結果の概要 (2 / 2)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (1 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (2 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (3 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (4 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (5 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (6 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (7 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (8 / 9)
第 2.2.1.3.2 表	保安活動改善状況一覧表 (保守管理) (9 / 9)
第 2.2.1.3.3 表	保安規定 (第 1 2 5 条) の社内マニュアルへの記載確認
第 2.2.1.3.4 表	保全プログラム
第 2.2.1.3.5 表	保修員の教育・研修内容 (1 / 4)
第 2.2.1.3.5 表	保修員の教育・研修内容 (2 / 4)
第 2.2.1.3.5 表	保修員の教育・研修内容 (3 / 4)
第 2.2.1.3.5 表	保修員の教育・研修内容 (4 / 4)
第 2.2.1.3.6 表	主要機器の改造・取替実績 (1 / 2)
第 2.2.1.3.6 表	主要機器の改造・取替実績 (2 / 2)
第 2.2.1.3.7 表	安全実績指標 (1 / 2)
第 2.2.1.3.7 表	安全実績指標 (2 / 2)
第 2.2.1.4.1 表	保安活動改善状況一覧表 (燃料管理)

第 2.2.1.4.2 表	原子炉施設保安規定とマニュアルの整合確認表(1 / 3)
第 2.2.1.4.2 表	原子炉施設保安規定とマニュアルの整合確認表(2 / 3)
第 2.2.1.4.2 表	原子炉施設保安規定とマニュアルの整合確認表(3 / 3)
第 2.2.1.4.3 表	燃料管理関係マニュアルの改善状況一覧表(2016年4月～2019年7月)
第 2.2.1.4.4 表	燃料管理に係る要員の教育・訓練内容
第 2.2.1.5.1 表	放射線管理要員の教育・訓練内容
第 2.2.1.5.2 表	定期検査期間中の線量状況(3号機)(1 / 3)
第 2.2.1.5.2 表	定期検査期間中の線量状況(3号機)(2 / 3)
第 2.2.1.5.2 表	定期検査期間中の線量状況(3号機)(3 / 3)
第 2.2.1.5.3 表	大気圏内核爆発実験等の実績
第 2.2.1.5.4 表	保安活動改善状況一覧表(1 / 2)
第 2.2.1.5.4 表	保安活動改善状況一覧表(2 / 2)
第 2.2.1.6.1 表	保安活動改善状況一覧表(放射性廃棄物管理)
第 2.2.1.6.2 表	放射線管理課員の教育・訓練内容
第 2.2.1.6.3 表	放射性固体廃棄物データ
第 2.2.1.7.1 表	原子力防災資機材
第 2.2.1.7.2 表	緊急事態応急対策における要員の派遣、資機材の貸与
第 2.2.1.7.3 表	保安活動改善状況一覧表(緊急時の措置)(1 / 2)
第 2.2.1.7.3 表	保安活動改善状況一覧表(緊急時の措置)(2 / 2)
第 2.2.1.7.4 表	大飯発電所原子力事業者防災業務計画修正実績(2010年度以降)(1 / 2)
第 2.2.1.7.4 表	大飯発電所原子力事業者防災業務計画修正実績(2010年度以降)(2 / 2)

第 2.2.1.7.5 表	設計基準事象対応教育・訓練一覧表（1 / 3）
第 2.2.1.7.5 表	設計基準事象対応教育・訓練一覧表（2 / 3）
第 2.2.1.7.5 表	設計基準事象対応教育・訓練一覧表（3 / 3）
第 2.2.1.7.6 表	過去に実施した原子力防災訓練の概要（2010年度以降）（1 / 3）
第 2.2.1.7.6 表	過去に実施した原子力防災訓練の概要（2010年度以降）（2 / 3）
第 2.2.1.7.6 表	過去に実施した原子力防災訓練の概要（2010年度以降）（3 / 3）
第 2.2.1.7.7 表	福島第一原子力発電所事故以後充実を図った緊急時対策（1 / 5）
第 2.2.1.7.7 表	福島第一原子力発電所事故以後充実を図った緊急時対策（2 / 5）
第 2.2.1.7.7 表	福島第一原子力発電所事故以後充実を図った緊急時対策（3 / 5）
第 2.2.1.7.7 表	福島第一原子力発電所事故以後充実を図った緊急時対策（4 / 5）
第 2.2.1.7.7 表	福島第一原子力発電所事故以後充実を図った緊急時対策（5 / 5）
第 2.2.1.7.8 表	大飯発電所消防総合訓練の概要（2010年度以降）（1 / 2）
第 2.2.1.7.8 表	大飯発電所消防総合訓練の概要（2010年度以降）（2 / 2）
第 2.2.1.8.1 表	2019年度安全衛生活動計画（1 / 2）
第 2.2.1.8.1 表	2019年度安全衛生活動計画（2 / 2）
第 2.2.1.8.2 表	安全文化評価方法と評価結果の変遷（1 / 3）
第 2.2.1.8.2 表	安全文化評価方法と評価結果の変遷（2 / 3）

第 2.2.1.8.2 表	安全文化評価方法と評価結果の変遷 (3 / 3)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (1 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (2 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (3 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (4 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (5 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (6 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (7 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (8 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (9 / 10)
第 2.2.1.8.3 表	保安活動改善状況一覧表 (安全文化の醸成活動) (10 / 10)
第 2.2.1.9.1.1 表	多様性拡張設備整理表 (1 / 19)
第 2.2.1.9.1.2 表	多様性拡張設備整理表 (2 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.2 表	多様性拡張設備整理表 (2 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.2 表	多様性拡張設備整理表 (2 / 19) (その3)
第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その2)

第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その 3)
第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その 4)
第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その 5)
第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その 6)
第 2.2.1.9.1.3 表	多様性拡張設備整理表 (3 / 19) (その 7)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 1)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 2)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 3)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 4)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 5)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 6)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 7)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 8)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 9)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 10)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 11)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 12)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 13)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 14)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 15)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 16)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 17)
第 2.2.1.9.1.4 表	多様性拡張設備整理表 (4 / 19) (その 18)
第 2.2.1.9.1.5 表	多様性拡張設備整理表 (5 / 19) (その 1)
第 2.2.1.9.1.5 表	多様性拡張設備整理表 (5 / 19) (その 2)
第 2.2.1.9.1.5 表	多様性拡張設備整理表 (5 / 19) (その 3)

第 2.2.1.9.1.5 表	多様性拡張設備整理表 (5 / 19) (その4)
第 2.2.1.9.1.5 表	多様性拡張設備整理表 (5 / 19) (その5)
第 2.2.1.9.1.6 表	多様性拡張設備整理表 (6 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.6 表	多様性拡張設備整理表 (6 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.6 表	多様性拡張設備整理表 (6 / 19) (その3)
第 2.2.1.9.1.6 表	多様性拡張設備整理表 (6 / 19) (その4)
第 2.2.1.9.1.7 表	多様性拡張設備整理表 (7 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.7 表	多様性拡張設備整理表 (7 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.8 表	多様性拡張設備整理表 (8 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.8 表	多様性拡張設備整理表 (8 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.8 表	多様性拡張設備整理表 (8 / 19) (その3)
第 2.2.1.9.1.8 表	多様性拡張設備整理表 (8 / 19) (その4)
第 2.2.1.9.1.9 表	多様性拡張設備整理表 (9 / 19)
第 2.2.1.9.1.10 表	多様性拡張設備整理表 (10 / 19)
第 2.2.1.9.1.11 表	多様性拡張設備整理表 (11 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.11 表	多様性拡張設備整理表 (11 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.11 表	多様性拡張設備整理表 (11 / 19) (その3)
第 2.2.1.9.1.11 表	多様性拡張設備整理表 (11 / 19) (その4)
第 2.2.1.9.1.12 表	多様性拡張設備整理表 (12 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.12 表	多様性拡張設備整理表 (12 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (13 / 19) (その1)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (13 / 19) (その2)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (13 / 19) (その3)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (13 / 19) (その4)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (13 / 19) (その5)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (13 / 19) (その6)

第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (1 3 / 1 9) (その 7)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (1 3 / 1 9) (その 8)
第 2.2.1.9.1.13 表	多様性拡張設備整理表 (1 3 / 1 9) (その 9)
第 2.2.1.9.1.14 表	多様性拡張設備整理表 (1 4 / 1 9) (その 1)
第 2.2.1.9.1.14 表	多様性拡張設備整理表 (1 4 / 1 9) (その 2)
第 2.2.1.9.1.14 表	多様性拡張設備整理表 (1 4 / 1 9) (その 3)
第 2.2.1.9.1.14 表	多様性拡張設備整理表 (1 4 / 1 9) (その 4)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 1)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 2)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 3)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 4)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 5)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 6)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 7)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 8)
第 2.2.1.9.1.15 表	多様性拡張設備整理表 (1 5 / 1 9) (その 9)
第 2.2.1.9.1.16 表	多様性拡張設備整理表 (1 6 / 1 9) (その 1)
第 2.2.1.9.1.16 表	多様性拡張設備整理表 (1 6 / 1 9) (その 2)
第 2.2.1.9.1.17 表	多様性拡張設備整理表 (1 7 / 1 9) (その 1)
第 2.2.1.9.1.17 表	多様性拡張設備整理表 (1 7 / 1 9) (その 2)
第 2.2.1.9.1.17 表	多様性拡張設備整理表 (1 7 / 1 9) (その 3)
第 2.2.1.9.1.18 表	多様性拡張設備整理表 (1 8 / 1 9) (その 1)
第 2.2.1.9.1.18 表	多様性拡張設備整理表 (1 8 / 1 9) (その 2)
第 2.2.1.9.1.18 表	多様性拡張設備整理表 (1 8 / 1 9) (その 3)
第 2.2.1.9.1.19 表	多様性拡張設備整理表 (1 9 / 1 9) (その 1)
第 2.2.1.9.1.19 表	多様性拡張設備整理表 (1 9 / 1 9) (その 2)

第 2.2.1.9.2.1 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.1 表関連）
第 2.2.1.9.2.2 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.2 表関連）
第 2.2.1.9.2.3 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.3 表関連）
第 2.2.1.9.2.4 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.4 表関連）（その 1）
第 2.2.1.9.2.4 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.4 表関連）（その 2）
第 2.2.1.9.2.5 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.5 表関連）
第 2.2.1.9.2.6 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.6 表関連）
第 2.2.1.9.2.7 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.7 表関連）
第 2.2.1.9.2.8 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.8 表関連）
第 2.2.1.9.2.9 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.9 表関連）
第 2.2.1.9.2.10 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.10 表関連）
第 2.2.1.9.2.11 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.11 表関連）
第 2.2.1.9.2.12 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.12 表関連）
第 2.2.1.9.2.13 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.13 表関連）
第 2.2.1.9.2.14 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.14 表関連）
第 2.2.1.9.2.15 表	多様性拡張設備仕様表（第 2.2.1.9.1.15 表関連）
第 2.2.2.1 表	安全に係る研究の収集対象
第 2.2.2.2 表	国内外の原子力施設の運転経験から得られた教訓の 収集対象
第 2.2.2.3 表	確率論的リスク評価を実施するために必要なデータの 収集対象
第 2.2.2.4 表	国内外の基準等の収集対象
第 2.2.2.5 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する 情報以外）の収集対象

第 2.2.2.6 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）の収集対象（1 / 3）（地震、津波）
第 2.2.2.6 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）の収集対象（2 / 3）（竜巻）
第 2.2.2.6 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）の収集対象（3 / 3）（火山）
第 2.2.2.7 表	設備の安全性向上に係るメーカー提案
第 2.2.2.8 表	大飯発電所 3 号機に反映した安全研究成果（自社研究、電力共通研究）
第 2.2.2.9 表	国内機関、国外機関の安全に係る研究開発に関する参考情報
第 2.2.2.10 表	当社の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（1 / 4）
第 2.2.2.10 表	当社の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（2 / 4）
第 2.2.2.10 表	当社の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（3 / 4）
第 2.2.2.10 表	当社の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（4 / 4）
第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（1 / 7）
第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（2 / 7）
第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（3 / 7）
第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（4 / 7）

第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（5 / 7）
第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（6 / 7）
第 2.2.2.11 表	国内の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（7 / 7）
第 2.2.2.12 表	国外の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（1 / 2）
第 2.2.2.12 表	国外の原子力施設の運転経験から得られた教訓に係る新知見（2 / 2）
第 2.2.2.13 表	原子力規制委員会指示文書リスト及びその対応（1 / 3）
第 2.2.2.13 表	原子力規制委員会指示文書リスト及びその対応（2 / 3）
第 2.2.2.13 表	原子力規制委員会指示文書リスト及びその対応（3 / 3）
第 2.2.2.14 表	確率論的リスク評価を実施するために必要なデータにおける新知見
第 2.2.2.15 表	国内の規格基準等に係る新知見情報（1 / 2）（日本電気協会）
第 2.2.2.15 表	国内の規格基準等に係る新知見情報（2 / 2）（日本原子力学会）
第 2.2.2.16 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報以外）に係る参考情報
第 2.2.2.17 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）に係る反映が必要な新知見情報
第 2.2.2.18 表	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）に係る新知見関連情報（1 / 3）

第 2.2.2.18 表	国際機関及び国内外の学会等の情報(自然現象に関する情報)に係る新知見関連情報 (2 / 3)
第 2.2.2.18 表	国際機関及び国内外の学会等の情報(自然現象に関する情報)に係る新知見関連情報 (3 / 3)
第 2.2.2.19 表	設備の安全性向上に係るメーカー提案に係る新知見情報
第 2.3.1 表	保安活動及び新知見から抽出された追加措置 (1 / 5)
第 2.3.1 表	保安活動及び新知見から抽出された追加措置 (2 / 5)
第 2.3.1 表	保安活動及び新知見から抽出された追加措置 (3 / 5)
第 2.3.1 表	保安活動及び新知見から抽出された追加措置 (4 / 5)
第 2.3.1 表	保安活動及び新知見から抽出された追加措置 (5 / 5)
第 3.1.2.1 表	決定論的安全評価で使用している解析コードについて
第 3.1.3.1.1.1.1 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 1 P R A (1 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.1 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 1 P R A (2 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.1 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 1 P R A (3 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.1 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 1 P R A (4 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.2 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 2 P R A (1 / 5)

第 3.1.3.1.1.1.2 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 2 P R A (2 / 5)
第 3.1.3.1.1.1.2 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 2 P R A (3 / 5)
第 3.1.3.1.1.1.2 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 2 P R A (4 / 5)
第 3.1.3.1.1.1.2 表	大飯 3 号機 P R A 実施のために収集した情報及び 主な情報源 レベル 2 P R A (5 / 5)
第 3.1.3.1.1.1.3 表	有効性評価において期待した対策 (1 / 2)
第 3.1.3.1.1.1.3 表	有効性評価において期待した対策 (2 / 2)
第 3.1.3.1.1.1.4 表	有効性評価において期待していない重大事故等対処 設備又は多様性拡張設備等の対策
第 3.1.3.1.1.1.5 表	大飯 3 号機 燃料及び熔融炉心の移動経路
第 3.1.3.1.1.1.6 表	放射性物質の移行経路
第 3.1.3.1.1.1.7 表	炉心内蓄積量 (1 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.7 表	炉心内蓄積量 (2 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.7 表	炉心内蓄積量 (3 / 4)
第 3.1.3.1.1.1.7 表	炉心内蓄積量 (4 / 4)
第 3.1.3.1.1.2.1 表	重要事故シーケンス選定のための P R A で対象とし た起回事象
第 3.1.3.1.1.2.2 表	海外の P R A で検討されている起回事象の調査結果 (1 / 5)
第 3.1.3.1.1.2.2 表	海外の P R A で検討されている起回事象の調査結果 (2 / 5)
第 3.1.3.1.1.2.2 表	海外の P R A で検討されている起回事象の調査結果 (3 / 5)

第 3.1.3.1.1.2.2 表	海外の P R A で検討されている起因事象の調査結果 (4 / 5)
第 3.1.3.1.1.2.2 表	海外の P R A で検討されている起因事象の調査結果 (5 / 5)
第 3.1.3.1.1.2.3 表	伊方プロジェクトにおいて選定された起因事象 (1 / 2)
第 3.1.3.1.1.2.3 表	伊方プロジェクトにおいて選定された起因事象 (2 / 2)
第 3.1.3.1.1.2.4 表	大飯 3 号機及び大飯 4 号機の予兆事象の調査結果
第 3.1.3.1.1.2.5 表	選定された起因事象候補と除外基準の適用結果 (1 / 3)
第 3.1.3.1.1.2.5 表	選定された起因事象候補と除外基準の適用結果 (2 / 3)
第 3.1.3.1.1.2.5 表	選定された起因事象候補と除外基準の適用結果 (3 / 3)
第 3.1.3.1.1.2.6 表	起因事象発生頻度 (2 0 1 7 年 3 月 3 1 日迄) (1 / 2)
第 3.1.3.1.1.2.6 表	起因事象発生頻度 (2 0 1 7 年 3 月 3 1 日迄) (2 / 2)
第 3.1.3.1.1.2.38 表	事故タイプと 1 次系圧力の分類記号
第 3.1.3.1.1.2.39 表	炉心損傷時期の分類記号
第 3.1.3.1.1.2.40 表	格納容器内事故進展の分類記号
第 3.1.3.1.1.2.41 表	プラント損傷状態の定義
第 3.1.3.1.1.2.42 表	システム間の従属性マトリックス (低圧注入系 (注入 時))
第 3.1.3.1.1.2.43 表	フロントライン系同士の共用設備の従属性マトリッ クス

第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (1 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (2 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (3 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (4 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (5 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (6 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (7 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (8 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (9 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.44 表	機器タイプ及び故障モード (10 / 10)
第 3.1.3.1.1.2.45 表	非信頼度評価結果 (低圧注入系 (注入時))
第 3.1.3.1.1.2.46 表	プラント固有機器故障率 (1 / 4)
第 3.1.3.1.1.2.46 表	プラント固有機器故障率 (2 / 4)
第 3.1.3.1.1.2.46 表	プラント固有機器故障率 (3 / 4)
第 3.1.3.1.1.2.46 表	プラント固有機器故障率 (4 / 4)
第 3.1.3.1.1.2.47 表	従属レベル毎の人的過誤確率
第 3.1.3.1.1.2.49 表	事故シーケンスグループ別炉心損傷頻度
第 3.1.3.1.1.2.50 表	プラント損傷状態別炉心損傷頻度
第 3.1.3.1.1.2.53 表	不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.1.2.54 表	感度解析における S A 対策の条件
第 3.1.3.1.1.3.1 表	格納容器の健全性に影響を与える負荷の種類抽出
第 3.1.3.1.1.3.2 表	プラント損傷状態と負荷の対応
第 3.1.3.1.1.3.3 表	負荷の同定
第 3.1.3.1.1.3.4 表	当該プラントの負荷に対する判断基準
第 3.1.3.1.1.3.5 表	格納容器機能喪失モードの選定
第 3.1.3.1.1.3.6 表	シビアアクシデント時の物理化学現象の整理

第 3.1.3.1.1.3.7 表	緩和手段の分析
第 3.1.3.1.1.3.8 表	物理化学現象と関連する緩和手段の整理
第 3.1.3.1.1.3.9 表	ヘディングの選定及び定義
第 3.1.3.1.1.3.10 表	ヘディング間の従属性
第 3.1.3.1.1.3.12 表	解析コードの基本解析条件
第 3.1.3.1.1.3.16 表	事故進展解析結果のパラメータの確率評価への影響
第 3.1.3.1.1.3.18 表	各ヘディングの分岐確率の設定の考え方
第 3.1.3.1.1.3.20 表	P D S 別炉心損傷頻度及び格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.1.1.3.21 表	格納容器機能喪失モード別格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.1.1.3.24 表	放出カテゴリ選定の考慮事項
第 3.1.3.1.1.3.25 表	格納容器機能喪失モードと放出カテゴリの対応表
第 3.1.3.1.1.3.26 表	放出カテゴリ別発生頻度
第 3.1.3.1.1.3.27 表	P D S 別格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.1.1.3.28 表	格納容器機能喪失モード別格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.1.1.3.29 表	放出カテゴリ別発生頻度
第 3.1.3.1.1.3.30 表	感度解析における S A 対策の条件
第 3.1.3.1.1.3.31 表	シビアアクシデント対策を無効にした感度解析結果
第 3.1.3.1.1.4.1 表	M A A P コードにおける核種グループの分類
第 3.1.3.1.1.4.2 表	放出放射エネルギー評価条件表（格納容器健全）（1 / 3）
第 3.1.3.1.1.4.2 表	放出放射エネルギー評価条件表（格納容器健全）（2 / 3）
第 3.1.3.1.1.4.2 表	放出放射エネルギー評価条件表（格納容器健全）（3 / 3）
第 3.1.3.1.1.4.3 表	炉心内蓄積量（被ばく線量評価対象核種）
第 3.1.3.1.1.4.4 表	大気中への放出放射エネルギー（被ばく線量評価対象核種）
第 3.1.3.1.1.4.5 表	放出カテゴリごとの C s - 1 3 7 放出量評価結果
第 3.1.3.1.2.1.1 表	停止時 P R A 実施のために収集した情報及び主な情報源（1 / 3）

第 3.1.3.1.2.1.1 表	停止時 P R A 実施のために収集した情報及び主な情報源 (2 / 3)
第 3.1.3.1.2.1.1 表	停止時 P R A 実施のために収集した情報及び主な情報源 (3 / 3)
第 3.1.3.1.2.1.2 表	停止時 P R A において想定する主要な定検工程
第 3.1.3.1.2.1.3 表	停止時 P R A における P O S の継続時間
第 3.1.3.1.2.1.4 表	緩和設備の使用可能性
第 3.1.3.1.2.1.5 表	停止時 P R A における P O S の分類
第 3.1.3.1.2.2.1 表	起回事象候補の同定結果
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (1 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (2 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (3 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (4 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (5 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (6 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (7 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.2 表	起回事象候補のスクリーニング検討結果 (8 / 8)
第 3.1.3.1.2.2.3 表	プラント状態別起回事象発生確率 (1 / 2)
第 3.1.3.1.2.2.3 表	プラント状態別起回事象発生確率 (2 / 2)
第 3.1.3.1.2.2.10 表	システム間の従属性マトリックス 高圧注入系 (注入時)
第 3.1.3.1.2.2.11 表	フロントライン系同士の共用機器の従属性マトリックス例
第 3.1.3.1.2.2.12 表	高圧注入系 (注入時) における非信頼度評価結果例
第 3.1.3.1.2.2.14 表	事故シーケンスグループ別炉心損傷頻度
第 3.1.3.1.2.2.17 表	不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.2.2.18 表	感度解析における S A 対策の条件

第 3.1.3.2.1.1.1 表	地震 P R A を実施するために収集した情報及び主な情報源
第 3.1.3.2.1.1.2 表	地震による炉心損傷に至る事故シナリオのスクリーニング結果（1 / 5）
第 3.1.3.2.1.1.2 表	地震による炉心損傷に至る事故シナリオのスクリーニング結果（2 / 5）
第 3.1.3.2.1.1.2 表	地震による炉心損傷に至る事故シナリオのスクリーニング結果（3 / 5）
第 3.1.3.2.1.1.2 表	地震による炉心損傷に至る事故シナリオのスクリーニング結果（4 / 5）
第 3.1.3.2.1.1.2 表	地震による炉心損傷に至る事故シナリオのスクリーニング結果（5 / 5）
第 3.1.3.2.1.1.3 表	地震による格納容器機能喪失に至る事故シナリオのスクリーニング結果
第 3.1.3.2.1.2.1 表	領域震源モデルの諸元
第 3.1.3.2.1.2.2 表	地震動評価に用いる地下構造モデル
第 3.1.3.2.1.2.3 表	考慮した認識論的不確実さ
第 3.1.3.2.1.2.4 表	主要断層モデル(A)の諸元
第 3.1.3.2.1.2.5 表	主要断層モデル(B)の諸元
第 3.1.3.2.1.2.6 表	ロジックツリーで考慮した分岐の根拠と重みの考え方
第 3.1.3.2.1.3.1 表	建屋・機器選定のステップ（1 / 2）
第 3.1.3.2.1.3.1 表	建屋・機器選定のステップ（2 / 2）
第 3.1.3.2.1.3.2 表	建屋・機器リストと fragility データの例
第 3.1.3.2.1.3.3 表	考慮する不確実さ要因の例
第 3.1.3.2.1.3.4 表	損傷限界点の現実的な値（地震 P R A 学会標準）
第 3.1.3.2.1.3.6 表	物性値（原子炉建屋）

第 3.1.3.2.1.3.7 表	物性値（制御建屋）
第 3.1.3.2.1.3.8 表	現実的な物性値の評価方法
第 3.1.3.2.1.3.10 表	地盤ばね定数と減衰係数（原子炉建屋）
第 3.1.3.2.1.3.12 表	地盤モデルの設定（制御建屋）
第 3.1.3.2.1.3.13 表	現実的応答評価用モデルで用いる諸元と物性値の関係
第 3.1.3.2.1.3.14 表	2点推定法による解析ケース
第 3.1.3.2.1.3.15 表	現実的な物性値の評価方法
第 3.1.3.2.1.3.16 表	解析ケース
第 3.1.3.2.1.3.17 表	現実的耐力及び現実的応答の不確かさ要因の整理
第 3.1.3.2.1.3.18 表	建屋応答係数
第 3.1.3.2.1.3.19 表	原子炉補機冷却水冷却器の耐震性評価結果
第 3.1.3.2.1.4.1 表	起因事象の加速度区分別条件付発生確率
第 3.1.3.2.1.4.2 表	地震 P R A における人的過誤の設定方針
第 3.1.3.2.1.4.3 表	従属レベル毎の人的過誤確率
第 3.1.3.2.1.4.4 表	地震加速度区分別の地震平均発生頻度
第 3.1.3.2.1.4.5 表	地震加速度区分別の炉心損傷頻度
第 3.1.3.2.1.4.6 表	事故シーケンスグループ別の炉心損傷頻度
第 3.1.3.2.1.4.8 表	プラント損傷状態ごとの炉心損傷頻度
第 3.1.3.2.1.4.10 表	炉心損傷頻度の不確かさ解析結果
第 3.1.3.2.1.4.12 表	炉心損傷頻度の感度解析結果（S A 対策に係る感度解析）
第 3.1.3.2.1.5.1 表	格納容器機能喪失モードの整理
第 3.1.3.2.1.5.2 表	シビアアクシデント時の物理化学現象の整理
第 3.1.3.2.1.5.3 表	地震出力時レベル 2 P R A でモデル化する緩和手段
第 3.1.3.2.1.5.5 表	プラント損傷状態別の格納容器機能喪失頻度

第 3.1.3.2.1.5.6 表	格納容器機能喪失モード別の格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.2.1.5.8 表	放出カテゴリ別の格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.2.1.5.9 表	格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果(加速度区分別)
第 3.1.3.2.1.5.10 表	格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果(格納容器機能喪失モード別)
第 3.1.3.2.1.5.11 表	格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果(放出カテゴリ別)
第 3.1.3.2.1.5.13 表	格納容器機能喪失頻度の感度解析結果(SA対策に係る感度解析)
第 3.1.3.2.1.6.1 表	放出カテゴリごとのCs-137放出量評価結果
第 3.1.3.2.2.1.1 表	評価に必要な情報及び主な情報源
第 3.1.3.2.2.1.2 表	津波による損傷・機能喪失要因、対象SSCの種類及びフラジリティ評価対象の要否(1/5)
第 3.1.3.2.2.1.2 表	津波による損傷・機能喪失要因、対象SSCの種類及びフラジリティ評価対象の要否(2/5)
第 3.1.3.2.2.1.2 表	津波による損傷・機能喪失要因、対象SSCの種類及びフラジリティ評価対象の要否(3/5)
第 3.1.3.2.2.1.2 表	津波による損傷・機能喪失要因、対象SSCの種類及びフラジリティ評価対象の要否(4/5)
第 3.1.3.2.2.1.2 表	津波による損傷・機能喪失要因、対象SSCの種類及びフラジリティ評価対象の要否(5/5)
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果(スクリーニング①)(1/8)
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果(スクリーニング①)(2/8)
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果(スクリーニング①)(3/8)
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果(スクリーニング①)(4/8)
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果(スクリーニング①)(5/8)

第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果（スクリーニング①）（6 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果（スクリーニング①）（7 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.3 表	起回事象の分析結果（スクリーニング①）（8 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（1 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（2 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（3 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（4 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（5 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（6 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（7 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（8 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（9 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（10 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.4 表	起回事象の検討内容及び選定結果（押し津波）（11 / 11）
第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（1 / 7）

第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（2 / 7）
第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（3 / 7）
第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（4 / 7）
第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（5 / 7）
第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（6 / 7）
第 3.1.3.2.2.1.5 表	起回事象の検討内容及び選定結果（引き津波）（7 / 7）
第 3.1.3.2.2.1.6 表	津波シナリオ区分の区分分けの高さの根拠（1 / 2）
第 3.1.3.2.2.1.6 表	津波シナリオ区分の区分分けの高さの根拠（2 / 2）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（1 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（2 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（3 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（4 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（5 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（6 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（7 / 8）
第 3.1.3.2.2.1.7 表	津波シナリオ区分（8 / 8）
第 3.1.3.2.2.3.1 表	機器リストとフラジリティデータの例（1 / 2）
第 3.1.3.2.2.3.1 表	機器リストとフラジリティデータの例（2 / 2）
第 3.1.3.2.2.3.2 表	各損傷・機能喪失要因に対するフラジリティ評価方針（1 / 4）

第 3.1.3.2.2.3.2 表	各損傷・機能喪失要因に対するフラジリティ評価方針 (2 / 4)
第 3.1.3.2.2.3.2 表	各損傷・機能喪失要因に対するフラジリティ評価方針 (3 / 4)
第 3.1.3.2.2.3.2 表	各損傷・機能喪失要因に対するフラジリティ評価方針 (4 / 4)
第 3.1.3.2.2.3.3 表	機器種別ごとのフラジリティ評価方針 (1 / 2)
第 3.1.3.2.2.3.3 表	機器種別ごとのフラジリティ評価方針 (2 / 2)
第 3.1.3.2.2.4.1 表	プラント損傷状態の定義
第 3.1.3.2.2.4.2 表	津波 P R A の人的過誤確率の設定方針
第 3.1.3.2.2.4.3 表	津波シナリオ区分別の津波発生頻度
第 3.1.3.2.2.4.4 表	主変圧器の被水・没水の津波シナリオ区分別の損傷確率
第 3.1.3.2.2.4.5 表	海水ポンプの被水・没水の津波シナリオ区分別の損傷確率
第 3.1.3.2.2.4.6 表	津波シナリオ区分別及び 1 次系建屋浸水有無別の炉心損傷頻度
第 3.1.3.2.2.4.8 表	事故シーケンスグループ別の炉心損傷頻度
第 3.1.3.2.2.4.9 表	プラント損傷状態別の炉心損傷頻度
第 3.1.3.2.2.4.11 表	不確実さ解析結果
第 3.1.3.2.2.4.12 表	S A 対策の有無による津波シナリオ区分の区分分け高さの根拠
第 3.1.3.2.2.4.13 表	S A 対策に係る感度解析結果 (津波シナリオ区分別)
第 3.1.3.2.2.4.14 表	S A 対策に係る感度解析結果 (事故シーケンスグループ別)
第 3.1.3.2.2.4.15 表	津波シナリオ区分別の津波発生頻度 (引き津波)
第 3.1.3.2.2.5.1 表	格納容器機能喪失モードの設定

第 3.1.3.2.2.5.2 表	シビアアクシデント時の物理化学現象の整理
第 3.1.3.2.2.5.3 表	津波出力運転時レベル 2 P R A でモデル化するシビアアクシデント対策 (1 / 2)
第 3.1.3.2.2.5.3 表	津波出力運転時レベル 2 P R A でモデル化するシビアアクシデント対策 (2 / 2)
第 3.1.3.2.2.5.5 表	津波シナリオ区分別、1 次系建屋浸水有無別の格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.2.2.5.6 表	プラント損傷状態別の格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.2.2.5.7 表	格納容器機能喪失モード別格納容器機能喪失頻度
第 3.1.3.2.2.5.9 表	放出カテゴリ別発生頻度
第 3.1.3.2.2.5.10 表	不確実さ解析結果 (格納容器機能喪失モード別)
第 3.1.3.2.2.5.11 表	不確実さ解析結果 (放出カテゴリ別)
第 3.1.3.2.2.5.12 表	S A 対策に係る感度解析結果
第 3.1.3.2.2.5.14 表	放出カテゴリごとの C s - 1 3 7 放出量評価結果
第 3.1.3.3.1 表	大気拡散評価及び沈着評価の条件
第 3.1.3.3.2 表	炉心内蓄積量に対する大気中への放出割合 (事故後 7 日間積算)
第 3.1.3.3.3 表	直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく線量の評価条件
第 3.1.3.3.4 表	直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる原子炉格納容器内及びアニュラス部内の積算線源強度 (7 日積算)
第 3.1.3.3.5 表	大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による被ばく線量及び地表面に沈着後に再浮遊した放射性物質の吸入摂取による被ばく線量の評価条件
第 3.1.3.3.6 表	敷地等境界における実効線量の評価結果 (全気象シーケンスの平均値)

第 3.1.3.3.7 表	不確実さ解析の条件
第 3.1.3.4.1 表	事故シーケンスグループごとの C D F (/ 炉年)
第 3.1.3.4.2 表	格納容器機能喪失モードごとの C F F (/ 炉年)
第 3.1.3.4.3 表	P R A により抽出された追加措置
第 3.1.3.6.1 表	大飯発電所 3 号機の公表済みの内部事象レベル 1 P R A 結果
第 3.1.3.6.2 表	① A M 整備後 P S A 報告書 (追加 A M 対策整備前) と ④ 設置変更許可申請書の P R A 感度解析結果
第 3.1.3.6.3 表	緩和策の比較 (① A M 整備後 P S A 報告書 (追加 A M 対策整備前) と ④ 設置変更許可申請書)
第 3.1.3.6.4 表	② A M 整備後 P S A 報告書 (追加 A M 対策整備後) と ⑥ 安全性向上評価届出書 (S A 対策あり) の P R A 感度解析結果
第 3.1.3.6.5 表	緩和策の比較 (② A M 整備後 P S A 報告書 (追加 A M 対策整備後) と ⑥ 安全性向上評価届出書 (S A 対策あり))
第 3.1.3.6.6 表	④ 設置変更許可申請書と ⑤ 安全性向上評価届出書 (S A 対策なし) の P R A 感度解析結果
第 3.1.3.6.7 表	緩和策の比較 (④ 設置変更許可申請書と ⑤ 安全性向上評価届出書 (S A 対策なし))
第 3.1.3.6.8 表	確率論的地震ハザードの変遷及び変更理由について
第 3.1.3.6.9 表	前回 P R A と今回 P R A の震源別の地震ハザード曲線
第 3.1.3.6.10 表	④ 前回 P R A と ⑤ 今回 P R A (S A 対策なし) の感度解析結果
第 3.1.3.6.11 表	④ 前回 P R A 及び ⑤ 今回 P R A (S A 対策なし) における地震平均発生頻度の比較
第 3.1.3.6.12 表	確率論的津波ハザードの変遷及び変更理由について

第 3.1.3.6.13 表	前回 P R A と今回 P R A の波源別の確率論的津波ハザード曲線
第 3.1.3.6.14 表	④前回 P R A と⑤今回 P R A (S A 対策なし) の感度解析結果
第 3.1.3.6.15 表	④前回 P R A 及び⑤今回 P R A (S A 対策なし) における津波平均発生頻度の比較
第 3.1.4.2.1.1 表	各起因事象発生に係る H C L P F 及び地震加速度区分の特定結果
第 3.1.4.2.1.2 表	レベル 1 地震 P R A における起因事象に対する検討
第 3.1.4.2.1.3 表	停止時内の事象 P R A における起因事象に対する検討
第 3.1.4.2.1.4 表	各起因事象発生に係る H C L P F 及び地震加速度区分の特定結果
第 3.1.4.2.1.5 表	各起因事象発生に係る H C L P F 及び地震加速度区分の特定結果
第 3.1.4.2.1.6 表	各起因事象発生に係る H C L P F 及び地震加速度区分の特定結果
第 3.1.4.2.1.7 表	防護すべき設備
第 3.1.4.2.1.8 表	設定した各建屋の溢水量
第 3.1.4.2.1.9 表	3次元流動解析に用いた評価条件
第 3.1.4.2.1.10 表	使用済燃料ピットスロッシングによる最大溢水量
第 3.1.4.2.1.11 表	地震時の安全裕度評価結果 (クリフエッジ地震加速度)
第 3.1.4.2.1.12 表	防護すべき設備の機能喪失高さ一覧 (溢水防護区画⑥)
第 3.1.4.2.1.13 表	没水影響評価結果
第 3.1.4.2.1.14 表	被水影響評価結果の一例 (溢水防護区画⑥)

第 3.1.4.2.1.15 表	防護すべき設備
第 3.1.4.2.1.16 表	屋外の防護すべき設備に対する溢水評価結果
第 3.1.4.2.1.17 表	防護すべき設備
第 3.1.4.2.1.18 表	設定した各建屋の溢水量
第 3.1.4.2.1.19 表	3次元流動解析に用いた評価条件
第 3.1.4.2.1.20 表	使用済燃料ピットスロッシングによる最大溢水量
第 3.1.4.2.1.21 表	没水影響評価結果
第 3.1.4.2.1.22 表	被水影響評価結果の一例（溢水防護区画⑥）
第 3.1.4.2.1.23 表	防護すべき設備
第 3.1.4.2.1.24 表	潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度
第 3.1.4.2.1.25 表	プラントウォークダウン結果（1 / 4）
第 3.1.4.2.1.25 表	プラントウォークダウン結果（2 / 4）
第 3.1.4.2.1.25 表	プラントウォークダウン結果（3 / 4）
第 3.1.4.2.1.25 表	プラントウォークダウン結果（4 / 4）
第 3.1.4.2.1.26 表	炉心損傷防止対策（出力運転時）及び格納容器損傷防止対策における地震随伴内部火災影響評価結果一覧表
第 3.1.4.2.1.27 表	炉心損傷防止対策（運転停止時）における地震随伴内部火災影響評価結果一覧表
第 3.1.4.2.1.28 表	使用済燃料ピットの燃料損傷防止対策における地震随伴内部火災影響評価結果一覧表
第 3.1.4.2.2.1 表	各起因事象発生に係る許容津波高さ及び津波高さ区分の特定結果
第 3.1.4.2.2.2 表	レベル 1 津波 P R A における起因事象に対する検討
第 3.1.4.2.2.3 表	停止時内の事象 P R A における起因事象に対する検討

第 3.1.4.2.2.4 表	各起因事象発生に係る許容津波高さ及び津波高さ区分の特定結果
第 3.1.4.2.2.5 表	各起因事象発生に係る許容津波高さ及び津波高さ区分の特定結果
第 3.1.4.2.2.6 表	各起因事象発生に係る許容津波高さ及び津波高さ区分の特定結果
第 3.1.4.2.2.7 表	数値シミュレーションの主な計算条件
第 3.1.4.2.2.8 表	主要な設備等における遡上波の高さ及び流速
第 3.1.4.2.3.1 表	防護すべき設備
第 3.1.4.2.4.1.1 表	プラントに潜在的な脅威を与える自然現象
第 3.1.4.2.4.1.2 表	スクリーニング基準
第 3.1.4.2.4.1.3 表	各自然現象に対する評価手法
第 3.1.4.2.4.1.4 表	安全上重要な建屋の許容積雪厚さ
第 3.1.4.2.4.1.5 表	緩和機能に必要な屋外設備
第 3.1.4.3.1.1 表	収束シナリオで期待する屋外作業の一覧
第 3.1.4.3.1.2 表	ブルドーザの移動及び復旧速度
第 3.1.4.3.1.3 表	余裕時間の評価結果
第 3.1.4.3.1.4 表	収束シナリオで期待する屋外作業の一覧
第 3.1.4.3.1.5 表	余裕時間の評価結果
第 3.1.4.3.1.6 表	余裕時間の評価結果
第 3.1.4.3.2.1 表	燃料の使用料及び備蓄量
第 3.2.1 表	安全因子のレビュー項目と本届出書の関連箇所
第 4.2.1 表	安全性向上に資する自主的な追加措置（1 / 4）
第 4.2.1 表	安全性向上に資する自主的な追加措置（2 / 4）
第 4.2.1 表	安全性向上に資する自主的な追加措置（3 / 4）
第 4.2.1 表	安全性向上に資する自主的な追加措置（4 / 4）

図

- 第 1.1.2.1 図 大飯原子力発電所系統概要図
- 第 1.2.1.1.1 図 発電所敷地概況図
- 第 1.2.2.2.1 図 気象観測設備配置図（その 1）
- 第 1.2.2.2.2 図 気象観測設備配置図（その 2）
- 第 1.2.2.4.1 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（事故時）、排気筒放出分]
- 第 1.2.2.4.2 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（事故時）、地上放出分]
- 第 1.2.2.4.3 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [蒸気発生器伝熱管破損（事故時並びに重大事故及び仮想事故時）燃料集合体の落下]
- 第 1.2.2.4.4 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [制御棒飛び出し、排気筒放出分]
- 第 1.2.2.4.5 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [制御棒飛び出し、地上放出分]
- 第 1.2.2.4.6 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（重大事故時）、排気筒放出分]
- 第 1.2.2.4.7 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（重大事故時）、地上放出分]
- 第 1.2.2.4.8 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（仮想事故時）、排気筒放出分]
- 第 1.2.2.4.9 図 方位別相対濃度（ χ/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（仮想事故時）、地上放出分]
- 第 1.2.2.4.10 図 方位別相対線量（ D/Q ）の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失（事故時）、排気筒放出分]

第 1.2.2.4.11 図	方位別相対線量 (D/Q) の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失 (事故時)、地上放出分]
第 1.2.2.4.12 図	方位別相対線量 (D/Q) の累積出現頻度 [放射性気体廃棄物処理施設の破損 蒸気発生器伝熱管破損 (事故時並びに重大事故及び仮想事故時) 燃料集合体の落下]
第 1.2.2.4.13 図	方位別相対線量 (D/Q) の累積出現頻度 [制御棒飛び出し、排気筒放出分]
第 1.2.2.4.14 図	方位別相対線量 (D/Q) の累積出現頻度 [制御棒飛び出し、地上放出分]
第 1.2.2.4.15 図	方位別相対線量 (D/Q) の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失 (重大事故及び仮想事故時)、排気筒放出分]
第 1.2.2.4.16 図	方位別相対線量 (D/Q) の累積出現頻度 [原子炉冷却材喪失 (重大事故及び仮想事故時)、地上放出分]
第 1.2.3.1.1 図(1)	敷地周辺陸域の地質図
第 1.2.3.1.1 図(2)	敷地周辺陸域の地質図 凡例
第 1.2.3.1.2 図	敷地周辺陸域の地質断面図
第 1.2.3.1.3 図	敷地周辺陸域の活断層分布図「[新編] 日本の活断層」
第 1.2.3.1.4 図	敷地周辺陸域の活断層分布図「近畿の活断層」
第 1.2.3.1.5 図	敷地周辺陸域の活断層分布図「活断層詳細デジタルマップ」
第 1.2.3.1.6 図	敷地周辺陸域の変動地形・リニアメント分布図
第 1.2.3.1.7 図	熊川断層周辺の地質図
第 1.2.3.1.8 図(1)	花折断層周辺の地質図(1)
第 1.2.3.1.8 図(2)	花折断層周辺の地質図(2)
第 1.2.3.1.9 図	上林川断層周辺の地質図
第 1.2.3.1.10 図	三方断層周辺陸域の地質図
第 1.2.3.1.11 図	多門院リニアメント周辺の地質図

第 1.2.3.1.12 図	岸谷リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.13 図	加斗リニアメント周辺の地形調査結果
第 1.2.3.1.14 図	加斗リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.15 図	中井リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.16 図	三浜峠リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.17 図	子生リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.18 図	石山坂峠北リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.19 図	矢代リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.1.20 図	敷地周辺陸域の活断層分布図「[新編] 日本の活断層」 (半径約 100km)
第 1.2.3.1.21 図	敷地周辺陸域の活断層分布図「活構造図」(半径約 100km)
第 1.2.3.1.22 図	敷地前面海域の海底地質図
第 1.2.3.1.23 図	敷地前面海域の断層分布図
第 1.2.3.1.24 図	敷地周辺海域の主要断層分布図
第 1.2.3.2.1 図	敷地近傍の地質図
第 1.2.3.2.2 図	敷地近傍の地質断面図
第 1.2.3.2.3 図	敷地近傍の地形調査結果
第 1.2.3.2.4 図	○1 リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.2.5 図	○2 リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.2.6 図	○3 リニアメント周辺の地質図
第 1.2.3.3.1 図	敷地の地質図
第 1.2.3.3.2 図	敷地の地質断面図
第 1.2.3.3.3 図	台場浜トレンチ壁面スケッチ (トレンチ東部)
第 1.2.3.3.4 図	台場浜トレンチ破砕部 a,b ブロックサンプリング位置
第 1.2.3.3.5 図	台場浜トレンチ破砕部 a 付近 CT 画像解析結果

第 1.2.3.3.6 図	台場浜トレンチ破砕部 b 研磨片観察結果
第 1.2.3.3.7 図	台場浜トレンチ東端付近写真
第 1.2.3.3.8 図	台場浜トレンチ東端付近底盤スケッチ
第 1.2.3.3.9 図	台場浜トレンチ破砕部 c 研磨片観察結果
第 1.2.3.3.10 図	台場浜トレンチ壁面スケッチ (トレンチ西部)
第 1.2.3.3.11 図	台場浜トレンチ底盤スケッチ (トレンチ西部)
第 1.2.3.3.12 図	台場浜付近 地質分布図
第 1.2.3.3.13 図(1)	台場浜付近 地質断面図 (④断面)
第 1.2.3.3.13 図(2)	台場浜付近 地質断面図 (⑦断面)
第 1.2.3.3.13 図(3)	台場浜付近 地質断面図 (⑨断面)
第 1.2.3.3.14 図	台場浜付近 磁気探査位置図
第 1.2.3.3.15 図	台場浜付近 帯磁率測定結果
第 1.2.3.3.16 図(1)	台場浜付近 残留磁気測定結果(1)
第 1.2.3.3.16 図(2)	台場浜付近 残留磁気測定結果(2)
第 1.2.3.3.17 図	台場浜付近 磁気探査結果 (極磁力異常図)
第 1.2.3.3.18 図(1)	台場浜の超苦鉄質岩周辺の破砕部の分類 (④断面)
第 1.2.3.3.18 図(2)	台場浜の超苦鉄質岩周辺の破砕部の分類 (⑦断面)
第 1.2.3.3.19 図	「A. 超苦鉄質岩 (細片化部) 中の主に正断層センスの破砕部」の平面運動方向
第 1.2.3.3.20 図	「B. 超苦鉄質岩下部の貫入の影響ゾーンで認められる破砕部 (主に逆断層センス)」の平面運動方向
第 1.2.3.3.21 図	台場浜北方の海底地形調査結果
第 1.2.3.3.22 図	台場浜の超苦鉄質岩周辺の破砕部の分類と評価
第 1.2.3.3.23 図	台場浜トレンチ破砕部 a,b の連続性検討結果
第 1.2.3.3.24 図	台場浜トレンチ破砕部 c の連続性検討結果
第 1.2.3.3.25 図	台場浜トレンチで認められた破砕部の評価

- 第 1.2.3.3.26 図 鋸崎海食洞上部の輝緑岩中の破砕帯 露頭スケッチ
- 第 1.2.3.3.27 図 放水口西側の細粒石英閃緑岩と輝緑岩との境界の破砕帯 露頭スケッチ
- 第 1.2.3.3.28 図(1) 台場浜岩礁付近の航空写真及びルートマップ
- 第 1.2.3.3.28 図(2) 台場浜岩礁付近の地表踏査結果 (その1)
- 第 1.2.3.3.28 図(3) 台場浜岩礁付近の地表踏査結果 (その2)
- 第 1.2.3.3.28 図(4) 台場浜岩礁付近の地表踏査結果 (その3)
- 第 1.2.3.4.1 図 水平地質断面図(E.L.+3.0m)
- 第 1.2.3.4.2 図(1) 地質鉛直断面図 (A-A' 断面図)
- 第 1.2.3.4.2 図(2) 地質鉛直断面図 (B-B' 断面図)
- 第 1.2.3.4.2 図(3) 地質鉛直断面図 (C-C' 断面図)
- 第 1.2.3.4.2 図(4) 地質鉛直断面図 (D-D' 断面図)
- 第 1.2.3.4.2 図(5) 地質鉛直断面図 (E-E' 断面図)
- 第 1.2.3.4.3 図 岩盤分類の考え方のフロー
- 第 1.2.3.4.4 図 大飯発電所敷地内破砕帯の特徴
- 第 1.2.3.4.5 図 既往トレンチ調査結果
- 第 1.2.3.4.6 図 南側トレンチ位置図
- 第 1.2.3.4.7 図 南側トレンチ地質断面図
- 第 1.2.3.4.8 図 南側トレンチ南側法面スケッチ
- 第 1.2.3.4.9 図 南側トレンチ北壁スケッチ
- 第 1.2.3.4.10 図 南側トレンチ調査結果 (底盤全体写真及びスケッチ)
- 第 1.2.3.4.11 図 南側トレンチ調査結果 (北側法面全体写真及びスケッチ)
- 第 1.2.3.4.12 図 山頂トレンチにおける F-6 破砕帯の活動履歴評価の例 (SW8~SW10)
- 第 1.2.3.4.13 図(1) F-6 破砕帯を対象とした調査で認められた破砕部の活動ステージ検討結果(1)

第 1.2.3.4.13 図(2)	F-6 破碎帯を対象とした調査で認められた破碎部の活動ステージ検討結果(2)
第 1.2.3.4.14 図	各活動ステージに対応する応力状態
第 1.2.3.4.15 図(1)	大飯発電所敷地周辺における現在の広域応力場に関する検討(1)
第 1.2.3.4.15 図(2)	大飯発電所敷地周辺における現在の広域応力場に関する検討(2)
第 1.2.3.4.16 図	各活動ステージに区分されない破碎部の評価
第 1.2.3.4.17 図	No.6 孔 条線観察結果
第 1.2.3.4.18 図(1)	山頂トレンチ F-6 破碎帯 薄片観察結果 (位置図)
第 1.2.3.4.18 図(2)	山頂トレンチ F-6 破碎帯 薄片観察結果 (その 1)
第 1.2.3.4.18 図(3)	山頂トレンチ F-6 破碎帯 薄片観察結果 (その 2)
第 1.2.3.4.18 図(4)	山頂トレンチ F-6 破碎帯 薄片観察結果 (その 3)
第 1.2.3.4.19 図(1)	F-6 破碎帯薄片観察結果 (No.2 孔) (1)
第 1.2.3.4.19 図(2)	F-6 破碎帯薄片観察結果 (No.2 孔) (2)
第 1.2.3.4.20 図(1)	F-6 破碎帯薄片観察結果 (No.3 孔) (1)
第 1.2.3.4.20 図(2)	F-6 破碎帯薄片観察結果 (No.3 孔) (2)
第 1.2.3.4.21 図(1)	F-6 破碎帯以外の主な破碎帯 (F-1 ~ F-5、A ~ E 破碎帯) の活動ステージ検討結果(1)
第 1.2.3.4.21 図(2)	F-6 破碎帯以外の主な破碎帯 (F-1 ~ F-5、A ~ E 破碎帯) の活動ステージ検討結果(2)
第 1.2.3.5.2 図	解析用要素分割図 (D-D')
第 1.2.3.5.3 図	解析用要素分割図 (E-E')
第 1.2.3.5.4 図	解析用要素分割図 (G-G')
第 1.2.3.5.5 図	解析用要素分割図 (C-C')
第 1.2.3.5.6 図	解析用要素分割図 (F-F')
第 1.2.3.5.7 図	境界条件

第 1.2.3.5.8 図	せん断弾性係数及び減衰定数のひずみ依存特性 (D 級)
第 1.2.3.5.9 図	せん断弾性係数及び減衰定数のひずみ依存特性 (崖錐堆積物、新期扇状地堆積物及び段丘堆積物)
第 1.2.3.5.10 図	せん断弾性係数及び減衰定数のひずみ依存特性 (盛土及び埋戻土)
第 1.2.3.5.11 図	せん断弾性係数及び減衰定数のひずみ依存特性 (破碎帯)
第 1.2.3.5.12 図	入力地震動の考え方
第 1.2.3.5.13 図	解析用地下水位の設定方法
第 1.2.3.5.15 図	解析用要素分割図 (3 号及び 4 号炉海水ポンプ室周辺斜面)
第 1.2.3.5.16 図	解析用要素分割図 (①-①')
第 1.2.3.5.17 図	解析用要素分割図 (②-②')
第 1.2.4.1.1 図	発電所周辺の陸水状況
第 1.2.5.2.1 図	敷地周辺の被害地震のマグニチュードと震央距離の関係
第 1.2.5.2.2 図	敷地周辺の主な活断層から想定される地震のマグニチュードと震央距離の関係
第 1.2.5.2.3 図	敷地に影響を及ぼすと考えられる活断層分布
第 1.2.5.4.1 図	敷地に影響を及ぼしたと考えられる過去の地震の応答スペクトル
第 1.2.5.4.2 図	敷地に影響を及ぼすと考えられる活断層の地震による応答スペクトル
第 1.2.5.6.1 図(1)	基準地震動 S_s-1 の応答スペクトル (水平方向)
第 1.2.5.6.1 図(2)	基準地震動 S_s-1 の応答スペクトル (鉛直方向)
第 1.2.5.6.2 図(1)	基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと応答スペクトルに基づく地震動評価結果の比較 (水平方向)

- 第 1.2.5.6.2 図(2) 基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと応答スペクトルに基づく地震動評価結果の比較 (鉛直方向)
- 第 1.2.5.6.3 図(1) 基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと各種距離減衰式に基づく地震動評価結果の比較 (基本ケース)
- 第 1.2.5.6.3 図(2) 基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと各種距離減衰式に基づく地震動評価結果の比較 (傾斜角 75° ケース)
- 第 1.2.5.6.4 図(1) 基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと断層モデルを用いた手法による地震動評価結果 (全ケース) との比較 (NS 方向)
- 第 1.2.5.6.4 図(2) 基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと断層モデルを用いた手法による地震動評価結果 (全ケース) との比較 (EW 方向)
- 第 1.2.5.6.4 図(3) 基準地震動 S_s-1 の応答スペクトルと断層モデルを用いた手法による地震動評価結果 (全ケース) との比較 (UD 方向)
- 第 1.2.5.6.5 図(1) 基準地震動 S_s-1 と $S_s-2\sim S_s-17$ の応答スペクトル (NS 方向)
- 第 1.2.5.6.5 図(2) 基準地震動 S_s-1 と $S_s-2\sim S_s-17$ の応答スペクトル (EW 方向)
- 第 1.2.5.6.5 図(3) 基準地震動 S_s-1 と $S_s-2\sim S_s-17$ の応答スペクトル (UD 方向)
- 第 1.2.5.6.6 図(1) 基準地震動 S_s-1 と S_s-18, S_s-19 の応答スペクトル (NS 方向)
- 第 1.2.5.6.6 図(2) 基準地震動 S_s-1 と S_s-18, S_s-19 の応答スペクトル (EW 方向)
- 第 1.2.5.6.6 図(3) 基準地震動 S_s-1 と S_s-18, S_s-19 の応答スペクトル (UD 方向)
- 第 1.2.5.7.1 図 設計用模擬地震波 S_s-1 の加速度時刻歴波形

第 1.2.5.7.2 図	Ss-2 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.3 図	Ss-3 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.4 図	Ss-4 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.5 図	Ss-5 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.6 図	Ss-6 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.7 図	Ss-7 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.8 図	Ss-8 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.9 図	Ss-9 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.10 図	Ss-10 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.11 図	Ss-11 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.12 図	Ss-12 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.13 図	Ss-13 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.14 図	Ss-14 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.15 図	Ss-15 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.16 図	Ss-16 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.17 図	Ss-17 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.18 図	Ss-18 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.7.19 図	Ss-19 の加速度時刻歴波形
第 1.2.5.8.1 図(1)	基準地震動 Ss-1 と一様ハザードスペクトルの比較(水平方向)
第 1.2.5.8.1 図(2)	基準地震動 Ss-1 と一様ハザードスペクトルの比較(鉛直方向)
第 1.2.5.8.2 図(1)	震源を特定せず策定する地震動の応答スペクトルと領域震源による地震動の一様ハザードスペクトルの比較(水平方向)

- 第 1.2.5.8.2 図(2) 震源を特定せず策定する地震動の応答スペクトルと領域震源による地震動の一樣ハザードスペクトルの比較
(鉛直方向)
- 第 1.2.6.1.1 図 発電所から半径 30km 以内の方位別人口分布
- 第 1.2.6.1.2 図 発電所から半径 50km 以内の市町村分布
- 第 1.2.6.2.1 図 発電所から半径 2km 以内の集落位置
- 第 1.2.6.2.2 図 発電所から半径 10km 以内の市町、学校及び医療機関位置
- 第 1.2.6.3.1 図 発電所周辺の土地利用状況
- 第 1.2.6.4.1 図 発電所周辺の鉄道、主要道路及び海上交通
- 第 1.2.6.4.2 図 発電所周辺の航空路
- 第 1.2.7.2.1 図 水深分布図
- 第 1.2.7.2.2 図 概略津波計算モデル(津波伝播計算領域及び空間格子間隔)
- 第 1.2.7.2.3 図(1) 詳細津波計算モデル(津波伝播計算領域及び空間格子間隔)
- 第 1.2.7.2.3 図(2) 詳細津波計算モデル(敷地内)
- 第 1.2.7.2.4 図 津波水位評価点位置図
- 第 1.2.7.2.5 図 敷地周辺の海域における検討対象断層
- 第 1.2.7.2.6 図 若狭海丘列付近断層(福井県モデル)の波源モデル図
- 第 1.2.7.2.7 図 検討対象として抽出した海底地すべりの位置及びエリア区分図
- 第 1.2.7.2.8 図 選定した陸上地すべりの位置図
- 第 1.2.7.2.9 図 基準津波の時刻歴波形
- 第 1.2.7.3.1 図(1) 基準津波 1 の時刻歴波形(水位上昇側)
- 第 1.2.7.3.1 図(2) 基準津波 1 の時刻歴波形(水位上昇側)
- 第 1.2.7.3.2 図 基準津波 2 の時刻歴波形(水位下降側)

第 1.2.7.3.3 図	基準津波 1 による水位分布図
第 1.2.7.3.4 図	基準津波 2 による水位分布図
第 1.2.8.3.1 図	大山の噴火履歴
第 1.2.8.3.2 図	大山の地下構造 (Zhao et al.(2011) ⁽¹⁸⁾ に加筆)
第 1.2.8.3.3 図(1)	大山の降下火砕物シミュレーション結果 (基本ケース)
第 1.2.8.3.3 図(2)	大山の降下火砕物シミュレーション結果 (基本ケース)
第 1.2.8.3.4 図	粒度試験結果
第 1.2.9.1.1 図	竜巻検討地域
第 1.2.9.1.2 図	竜巻最大風速のハザード曲線 (海側、陸側±5km 全域及び海側 0-1km における評価)
第 1.2.9.1.4 図	竜巻の移動方向の個数 (鳥取県～石川県)
第 1.2.9.1.5 図	竜巻の移動方向 (鳥取県～石川県)
第 1.2.11.2.1 図	発電所周辺の石油コンビナート施設の位置
第 1.3.2.1 図	基準地震動 S _s の応答スペクトル (水平方向)
第 1.3.2.2 図	基準地震動 S _s の応答スペクトル (鉛直方向)
第 1.3.2.3 図	基準地震動 S _s -1 の設計用模擬地震波の時刻歴波形
第 1.3.2.4 図	基準地震動 S _s -2 の時刻歴波形
第 1.3.2.5 図	基準地震動 S _s -3 の時刻歴波形
第 1.3.2.6 図	基準地震動 S _s -4 の時刻歴波形
第 1.3.2.7 図	基準地震動 S _s -5 の時刻歴波形
第 1.3.2.8 図	基準地震動 S _s -6 の時刻歴波形
第 1.3.2.9 図	基準地震動 S _s -7 の時刻歴波形
第 1.3.2.10 図	基準地震動 S _s -8 の時刻歴波形
第 1.3.2.11 図	基準地震動 S _s -9 の時刻歴波形
第 1.3.2.12 図	基準地震動 S _s -10 の時刻歴波形
第 1.3.2.13 図	基準地震動 S _s -11 の時刻歴波形

第 1.3.2.14 図	基準地震動 Ss-12 の時刻歴波形
第 1.3.2.15 図	基準地震動 Ss-13 の時刻歴波形
第 1.3.2.16 図	基準地震動 Ss-14 の時刻歴波形
第 1.3.2.17 図	基準地震動 Ss-15 の時刻歴波形
第 1.3.2.18 図	基準地震動 Ss-16 の時刻歴波形
第 1.3.2.19 図	基準地震動 Ss-17 の時刻歴波形
第 1.3.2.20 図	基準地震動 Ss-18 の時刻歴波形
第 1.3.2.21 図	基準地震動 Ss-19 の時刻歴波形
第 1.3.2.22 図	基準津波定義位置
第 1.3.2.23 図	基準津波の時刻歴波形
第 1.4.2.1 図	保安に関する組織
第 1.4.2.2 図	品質マネジメントシステム文書体系図
第 1.5.2.1 図	過大出力 ΔT 高及び過大温度 ΔT 高による保護限界図 (代表例)
第 1.5.2.2 図	トリップ時の制御棒クラスタ挿入による反応度添加曲線
第 1.5.2.3 図	解析に使用したドップラ出力係数
第 1.5.2.4 図	解析に使用した減速材密度反応度欠損
第 1.5.2.5 図	解析に使用したドップラ出力欠損
第 1.5.3.1 図	解析に使用したドップラ出力係数
第 1.5.3.2 図	解析に使用した減速材密度反応度欠損
第 1.5.3.3 図	解析に使用したドップラ出力欠損
第 2.1.1 図	安全を第一とした原子力事業の運営に係る品質方針
第 2.1.2 図	原子力発電の安全性向上への決意 (1 / 2)
第 2.1.2 図	原子力発電の安全性向上への決意 (2 / 2)
第 2.1.3 図	大飯発電所 3 号機安全性向上評価に係る実施体制

第 2.1.4 図	安全性向上評価の評価フロー
第 2.2.1.1.1 図	原子力施設の安全確保のための品質マネジメントシステムのモデル
第 2.2.1.1.2 図	品質マネジメントシステム体制図【2019年7月23日時点】（1／3）
第 2.2.1.1.2 図	品質マネジメントシステム体制図【2019年7月23日時点】（2／3）
第 2.2.1.1.2 図	品質マネジメントシステム体制図【2019年7月23日時点】（3／3）
第 2.2.1.1.3 図	品質マネジメントシステムに係る責任と権限【2019年7月23日時点】（1／6）
第 2.2.1.1.3 図	品質マネジメントシステムに係る責任と権限【2019年7月23日時点】（2／6）
第 2.2.1.1.3 図	品質マネジメントシステムに係る責任と権限【2019年7月23日時点】（3／6）
第 2.2.1.1.3 図	品質マネジメントシステムに係る責任と権限【2019年7月23日時点】（4／6）
第 2.2.1.1.3 図	品質マネジメントシステムに係る責任と権限【2019年7月23日時点】（5／6）
第 2.2.1.1.3 図	品質マネジメントシステムに係る責任と権限【2019年7月23日時点】（6／6）
第 2.2.1.1.4 図	品質マネジメントシステム体系図
第 2.2.1.1.5 図	品質マネジメントシステム文書体系図
第 2.2.1.1.6 図	原子力発電所技術要員育成段階別専門研修体系図
第 2.2.1.1.7 図	不適合事象発生件数のトレンド
第 2.2.1.2.1 図	運転管理に係る組織
第 2.2.1.2.2 図	運転直勤務体制

第 2.2.1.2.3 図	運転体制及び運転直勤務体制の変遷
第 2.2.1.2.4 図	運転体制の改善に係る運用管理フロー
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (1 / 2)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (2 / 2)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (1 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (2 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (3 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (4 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (5 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (6 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (7 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (8 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (9 / 10)
第 2.2.1.2.5 図	運転管理に関する主要改善状況 (別紙) (10 / 10)
第 2.2.1.2.6 図	事故・故障時の運転マニュアルの使用フロー
第 2.2.1.2.7 図	運転マニュアル制定・改正の運用改善フロー
第 2.2.1.2.8 図	当直運転員の養成計画及び体系 (1 / 2)
第 2.2.1.2.8 図	当直運転員の養成計画及び体系 (2 / 2)
第 2.2.1.2.9 図	シミュレータの変遷
第 2.2.1.2.10 図	当直運転員の教育・訓練に係る運用管理フロー
第 2.2.1.2.11 図	発電電力量・設備利用率の年度推移
第 2.2.1.2.12 図	事故・故障等報告件数及び計画外停止回数の年度推移
第 2.2.1.2.13 図	水質データの推移 (1 / 2)
第 2.2.1.2.13 図	水質データの推移 (2 / 2)
第 2.2.1.3.1 図	保守管理の実施フロー図
第 2.2.1.3.2 図	保全の対象範囲

第 2.2.1.3.3 図	保守員の養成計画及び体系
第 2.2.1.3.4 図	保守員の教育・訓練の改善
第 2.2.1.3.5 図	設備の不適合件数及び保守管理に関するトラブル件数
第 2.2.1.4.1 図	燃料・内挿物に係る運用管理フロー
第 2.2.1.4.2 図	燃料管理に係る要員の養成計画及び体系
第 2.2.1.4.3 図	燃料使用・開発等の経緯
第 2.2.1.4.4 図	サイクルごとの 1 次冷却材中よう素濃度の推移
第 2.2.1.5.1 図	放射線管理要員の養成計画及び体系
第 2.2.1.5.2 図	線量低減対策の変遷（3 号機）（1 / 2）
第 2.2.1.5.2 図	線量低減対策の変遷（3 号機）（2 / 2）
第 2.2.1.5.2 図①	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図②	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図③	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図④	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図⑤	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図⑥	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図⑦	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図⑧	線量低減対策
第 2.2.1.5.2 図⑨	線量低減対策
第 2.2.1.5.3 図	1 次冷却材配管表面線量当量率の経年変化（A ループ） （3 号機）
第 2.2.1.5.4 図	蒸気発生器水室内線量当量率の経年変化（A 蒸気発生器 高温側水室）（3 号機）
第 2.2.1.5.5 図	線量低減に係る運用管理フロー
第 2.2.1.5.6 図	線量管理システムの変遷
第 2.2.1.5.7 図	管理区域内放射線環境監視の変遷

第 2.2.1.5.8 図	定期検査期間中の線量の推移（3号機）
第 2.2.1.5.9 図	主要作業別線量の推移（通常定期検査分）（3号機）
第 2.2.1.5.10 図	大飯発電所周辺の試料採取地点
第 2.2.1.5.11 図	環境試料（浮遊じん）中の放射能濃度
第 2.2.1.5.12 図	環境試料（陸土）中の放射能濃度
第 2.2.1.5.13 図	環境試料（海水）中の放射能濃度
第 2.2.1.5.14 図	環境試料（海底土）中の放射能濃度
第 2.2.1.6.1 図	放射性気体廃棄物低減に係る運用管理フロー
第 2.2.1.6.2 図	放射性液体廃棄物低減に係る運用管理フロー
第 2.2.1.6.3 図	放射性固体廃棄物低減に係る運用管理フロー
第 2.2.1.6.4 図	放射線管理課員の養成計画及び体系
第 2.2.1.6.5 図	放射性気体廃棄物放出低減対策の変遷
第 2.2.1.6.6 図	サイクルごとの1次冷却材中のよう素濃度（最大値）の推移
第 2.2.1.6.7 図	放射性液体廃棄物放出低減対策の変遷
第 2.2.1.6.7 図①	放射性液体廃棄物放出低減対策
第 2.2.1.6.7 図②	放射性液体廃棄物放出低減対策
第 2.2.1.6.8 図	放射性固体廃棄物低減対策の変遷
第 2.2.1.6.8 図①	放射性固体廃棄物低減対策
第 2.2.1.6.9 図	放射性気体廃棄物中の放射性希ガスの放出実績
第 2.2.1.6.10 図	放射性気体廃棄物中の放射性よう素（I-131）の放出実績
第 2.2.1.6.11 図	放射性液体廃棄物中の放射性物質（トリチウムを除く。）の放出実績
第 2.2.1.6.12 図	放射性液体廃棄物中のトリチウムの放出実績
第 2.2.1.6.13 図	放射性固体廃棄物の発生量、保管量の推移

第 2.2.1.6.14 図	イオン交換器廃樹脂の発生量、貯蔵量の推移（大飯発電所 3，4 号機合計）
第 2.2.1.7.1 図	事故・故障等発生時の対応フロー
第 2.2.1.7.2 図	傷病者等発生時の対応処置
第 2.2.1.7.3 図(1)	事故・故障等発生時の通報連絡ルート（事故・故障等に至る恐れのある事象）
第 2.2.1.7.3 図(2)	事故・故障等発生時の通報連絡ルート（事故・故障等に至った事象）
第 2.2.1.7.4 図	発電所原子力防災組織とその主な職務
第 2.2.1.7.5 図	発電所周辺の放射線測定設備
第 2.2.1.7.6 図	緊急時の通報（連絡及び報告）経路
第 2.2.1.7.7 図	原子力災害時の事業者連携概要
第 2.2.1.7.8 図	大飯発電所 3，4 号機における主な安全対策
第 2.2.1.8.1 図	安全文化醸成の活動の全体像
第 2.2.1.8.2 図	安全文化評価の枠組み
第 2.2.1.8.3 図	安全文化評価の流れ
第 2.2.1.8.4 図	大飯発電所のキャラクター「安全まもる君」
第 2.2.1.8.5 図	メッセージ「事業本部と発電所の連携強化について」
第 2.2.2.1 図	安全に係る研究の整理、分類方法（自社研究、電力共通研究）
第 2.2.2.2 図	国内外の原子力施設の運転経験から得られた教訓の整理、分類方法
第 2.2.2.3 図	確率論的リスク評価を実施するために必要なデータの整理、分類方法
第 2.2.2.4 図	国内外の基準等の整理、分類方法（国内規格基準）
第 2.2.2.5 図	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報以外）の整理、分類方法

第 2.2.2.6 図	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）の整理、分類方法（1 / 3）（地震、津波）
第 2.2.2.6 図	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）の整理、分類方法（2 / 3）（竜巻）
第 2.2.2.6 図	国際機関及び国内外の学会等の情報（自然現象に関する情報）の整理、分類方法（3 / 3）（火山）
第 2.4.1 図	R C Pシャットダウンシールの仕組み
第 2.4.2 図	海水ポンプ（S W P）軸受取替の説明図
第 2.4.3 図	O 2 S C C配管取替の説明図
第 2.4.4 図	1 相開放故障検知システム設置工事の説明図
第 2.4.5 図	設計基準文書（D B D）の整備の概要
第 2.4.6 図	野外モニタ装置取替の説明図
第 2.4.7 図	緊急時におけるリーダーシップ能力向上研修の概要
第 3.1.3.1.1.1.1 図	原子炉保護設備概略図
第 3.1.3.1.1.1.2 図	化学体積制御設備概略図
第 3.1.3.1.1.1.3 図	多様化自動作動設備（A T W S緩和設備）概略図
第 3.1.3.1.1.1.4 図	1 次冷却設備概略図
第 3.1.3.1.1.1.5 図	余熱除去設備概略図
第 3.1.3.1.1.1.6 図	非常用炉心冷却設備概略図
第 3.1.3.1.1.1.7 図	フィードアンドブリード概略図
第 3.1.3.1.1.1.8 図	加圧器逃がし弁による 1 次冷却材系統の減圧概略図
第 3.1.3.1.1.1.9 図	窒素ポンベによる加圧器逃がし弁への駆動用空気の供給概略図
第 3.1.3.1.1.1.10 図	充てんポンプによる代替炉心注水概略図
第 3.1.3.1.1.1.11 図	充てんポンプ（B、自己冷却式）による代替炉心注水概略図
第 3.1.3.1.1.1.12 図	恒設代替低圧注水ポンプによる代替炉心注水概略図

- 第 3.1.3.1.1.1.13 図 格納容器スプレイポンプによる代替再循環概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.14 図 高圧注入ポンプ（海水冷却）による代替再循環概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.15 図 原子炉格納容器概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.16 図 原子炉格納容器バウンダリ概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.17 図 原子炉格納容器スプレイ設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.18 図 アニュラス空気浄化設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.19 図 窒素ポンベによるアニュラス排気系空気作動弁への駆動用空気の供給概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.20 図 格納容器内自然対流冷却（原子炉補機冷却水通水時）概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.21 図 格納容器内自然対流冷却（海水通水時）概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.22 図 恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.23 図 所内単線結線図
- 第 3.1.3.1.1.1.24 図 非常用電源設備（蓄電池）概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.25 図 代替電源設備（空冷式非常用発電装置）概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.26 図 工学的安全施設作動設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.27 図 原子炉補機冷却水設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.28 図 原子炉補機冷却海水設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.29 図 補助建屋換気空調設備（一般補機室及び安全補機室）概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.30 図 中央制御室換気空調設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.31 図 制御用圧縮空気設備概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.32 図 大飯 3 号機 燃料及び熔融炉心の移動経路の概略図
- 第 3.1.3.1.1.1.33 図 移行経路の概略図（1 / 2）
- 第 3.1.3.1.1.1.33 図 移行経路の概略図（2 / 2）
- 第 3.1.3.1.1.2.1 図 起因事象選定フロー

第 3.1.3.1.1.2.34 図	事故シーケンスグループ別炉心損傷頻度の不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.1.2.35 図	S A対策を無効とした感度解析結果
第 3.1.3.1.1.3.3 図	1次系ノーディング
第 3.1.3.1.1.3.4 図	格納容器ノーディング
第 3.1.3.1.1.3.5 図	P D S別格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.1.3.6 図	格納容器機能喪失モード別格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.1.3.7 図	放出カテゴリ別発生頻度の不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.1.3.8 図	S A対策を無効とした感度解析結果
第 3.1.3.1.1.4.1 図	格納容器健全のC s - 1 3 7放出量評価結果（基本ケース）
第 3.1.3.1.1.4.2 図	格納容器健全のC s - 1 3 7放出量不確実さ評価結果（最大ケース及び最小ケース）
第 3.1.3.1.1.4.3 図	格納容器健全のC s - 1 3 7放出量感度解析結果
第 3.1.3.1.2.1.1 図	定期検査時のプラント状態と主要パラメータの推移（概要）
第 3.1.3.1.2.1.2 図	ミッドループ運転概要図
第 3.1.3.1.2.2.1 図	炉心損傷に至る可能性のある異常事象に関するマスターロジックダイヤグラム
第 3.1.3.1.2.2.14 図	事故シーケンスグループ別炉心損傷頻度の不確実さ解析結果
第 3.1.3.1.2.2.15 図	S A対策を無効とした感度解析結果
第 3.1.3.2.1.1.1 図	プラントウォークダウン調査S S Cの選定フロー
第 3.1.3.2.1.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート（1 / 3）
第 3.1.3.2.1.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート（2 / 3）
第 3.1.3.2.1.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート（3 / 3）

- 第 3.1.3.2.1.2.1 図 敷地周辺の主な活断層
- 第 3.1.3.2.1.2.2 図 萩原(1991)及び垣見ほか(2003)による領域区分
- 第 3.1.3.2.1.2.3 図(1) 主要活断層モデル(A)のロジックツリー
- 第 3.1.3.2.1.2.3 図(2) 主要活断層モデル(A)のロジックツリー
- 第 3.1.3.2.1.2.4 図 主要活断層モデル(B)のロジックツリー
- 第 3.1.3.2.1.2.5 図 領域震源モデルのロジックツリー
- 第 3.1.3.2.1.2.6 図 平均地震ハザード曲線 (周期 0.02 秒)
- 第 3.1.3.2.1.2.7 図 震源ごとのハザード曲線 (周期 0.02 秒)
- 第 3.1.3.2.1.2.8 図 フラクタイル地震ハザード曲線 (周期 0.02 秒)
- 第 3.1.3.2.1.2.9 図 一様ハザードスペクトル
- 第 3.1.3.2.1.2.10 図 年超過確率 10^{-5} 一様ハザードスペクトル適合模擬地震動
- 第 3.1.3.2.1.3.9 図 建屋フラジリティ曲線 (原子炉建屋)
- 第 3.1.3.2.1.3.13 図 海水ポンプ室 フラジリティ曲線
- 第 3.1.3.2.1.3.14 図 原子炉補機冷却水冷却器 フラジリティ曲線
- 第 3.1.3.2.1.4.1 図 地震システム解析モデル
- 第 3.1.3.2.1.4.2 図 起因事象階層イベントツリー
- 第 3.1.3.2.1.4.15 図 地震 P R A フォールトツリーの構築例
- 第 3.1.3.2.1.4.16 図 従属性評価用イベントツリー
- 第 3.1.3.2.1.4.17 図 炉心損傷頻度の不確実さ解析結果
- 第 3.1.3.2.1.4.18 図 炉心損傷頻度の感度解析結果
- 第 3.1.3.2.1.5.1 図 地震出力時レベル 2 P R A システム解析モデル
- 第 3.1.3.2.1.5.3 図 格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果 (加速度区分別)
- 第 3.1.3.2.1.5.4 図 格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果 (格納容器機能喪失モード別)

第 3.1.3.2.1.5.5 図	格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果（放出カテゴリ別）
第 3.1.3.2.1.5.6 図	格納容器機能喪失頻度の感度解析結果
第 3.1.3.2.2.1.1 図	プラントウォークダウン調査対象選定フロー（1 / 3）
第 3.1.3.2.2.1.1 図	プラントウォークダウン調査対象選定フロー（2 / 3）
第 3.1.3.2.2.1.1 図	プラントウォークダウン調査対象選定フロー（3 / 3）
第 3.1.3.2.2.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート例（1 / 4）
第 3.1.3.2.2.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート例（2 / 4）
第 3.1.3.2.2.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート例（3 / 4）
第 3.1.3.2.2.1.2 図	プラントウォークダウンチェックシート例（4 / 4）
第 3.1.3.2.2.2.1 図	検討対象波源（日本海東縁部）
第 3.1.3.2.2.2.2 図	検討対象波源（海域活断層）
第 3.1.3.2.2.2.3 図	検討対象波源（領域震源）
第 3.1.3.2.2.2.4 図	日本海東縁部のロジックツリー
第 3.1.3.2.2.2.5 図	日本海東縁部（土木学会）の地震発生モデル（E1 領域）
第 3.1.3.2.2.2.6 図	日本海東縁部（土木学会）の地震発生モデル（E2 領域）
第 3.1.3.2.2.2.7 図	日本海東縁部（土木学会）の地震発生モデル（E3 領域）
第 3.1.3.2.2.2.8 図	日本海東縁部（土木学会）の津波高推定モデル
第 3.1.3.2.2.2.9 図	日本海東縁部（秋田県）の地震発生・津波高推定モデル
第 3.1.3.2.2.2.10 図	海域活断層のロジックツリー
第 3.1.3.2.2.2.11 図	海域活断層の地震発生・津波高推定モデル（基本形）
第 3.1.3.2.2.2.12 図	各海域活断層の地震発生・津波高推定モデル（1）
第 3.1.3.2.2.2.13 図	各海域活断層の地震発生・津波高推定モデル（2）
第 3.1.3.2.2.2.14 図	各海域活断層の地震発生・津波高推定モデル（3）
第 3.1.3.2.2.2.15 図	領域震源のロジックツリー
第 3.1.3.2.2.2.16 図	領域震源の地震発生・津波高推定モデル

- 第 3.1.3.2.2.2.17 図 津波高推定値のばらつきの分岐（日本海東縁部、海域活断層、領域震源）
- 第 3.1.3.2.2.2.18 図 平均津波ハザード曲線及び波源別の内訳（上：水位上昇側、下：水位下降側）
- 第 3.1.3.2.2.2.19 図 フラクタイル津波ハザード曲線（上：水位上昇側、下：水位下降側）
- 第 3.1.3.2.2.3.1 図 信頼度に応じたフラジリティ曲線のイメージ
- 第 3.1.3.2.2.3.2 図 フラジリティ曲線（被水・没水（屋外）：設置 E.L.13.0m）
- 第 3.1.3.2.2.3.3 図 屋内設置設備に関するフラジリティ評価の概念
- 第 3.1.3.2.2.3.4 図 被水・没水（屋内）のフラジリティ曲線
- 第 3.1.3.2.2.4.1 図 津波出力運転時レベル 1 P R Aにおけるシステム評価の流れ
- 第 3.1.3.2.2.4.2 図 津波浸水イベントツリー
- 第 3.1.3.2.2.4.3 図 起因事象イベントツリー（1次系建屋内浸水有り）
- 第 3.1.3.2.2.4.4 図 起因事象イベントツリー（1次系建屋内浸水無し）
- 第 3.1.3.2.2.4.8 図 各イベントツリーのヘディングに設定するフォールトツリー
- 第 3.1.3.2.2.4.9 図 炉心損傷頻度の不確実さ解析結果
- 第 3.1.3.2.2.4.10 図 S A対策に係る事故シーケンスグループ別の感度解析結果
- 第 3.1.3.2.2.5.2 図 津波出力運転時レベル 2 P R Aにおけるシステム評価の流れ
- 第 3.1.3.2.2.5.3 図 格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果（格納容器機能喪失モード別）
- 第 3.1.3.2.2.5.4 図 格納容器機能喪失頻度の不確実さ解析結果（放出カテゴリ別）

第 3.1.3.2.2.5.5 図	S A 対策に係る格納容器機能喪失モード別の感度解析結果
第 3.1.3.3.1 図	気象シーケンスの設定
第 3.1.3.3.2 図	M A A P コード及びM A C C S 2 コード核種グループの分類
第 3.1.3.3.3 図	敷地等境界における公衆の被ばく経路
第 3.1.3.3.4 図	被ばく経路イメージ
第 3.1.3.3.5 図	敷地等境界における実効線量の評価結果
第 3.1.3.4.1 図	追加措置の検討対象選定フロー
第 3.1.3.4.2 図	R C P シャットダウンシール (S D S) の導入に係る概要図
第 3.1.3.4.3 図	特重施設による格納容器スプレイ、フィルタベントの導入に係る概要図
第 3.1.3.4.4 図	運転員及び緊急時対策要員を対象とした教育・訓練へのリスク情報の活用に係る概要図
第 3.1.4.1.2.1 図	建物・構築物、機器等の損傷確率
第 3.1.4.1.2.2 図	各信頼度におけるフラジリティ曲線
第 3.1.4.2.1.1 図	クリフエッジの特定に係るフロー図 (地震：出力運転時炉心損傷)
第 3.1.4.2.1.2 図	クリフエッジの特定に係るフロー図 (地震：運転停止時炉心損傷)
第 3.1.4.2.1.3 図	クリフエッジの特定に係るフロー図 (地震：格納容器損傷)
第 3.1.4.2.1.4 図	クリフエッジの特定に係るフロー図 (地震：S F P 燃料損傷)
第 3.1.4.2.1.5 図	被水影響範囲の考え方
第 3.1.4.2.1.6 図	使用済燃料ピット周辺の概要図

第 3.1.4.2.1.7 図	溢水防護区画の一例 (E.L.+3.5m)
第 3.1.4.2.1.8 図	防護すべき設備の配置図 (溢水防護区画⑥)
第 3.1.4.2.1.9 図	建屋外における防護すべき設備及び屋外タンクの配置
第 3.1.4.2.1.10 図	防護すべき設備等の配置場所
第 3.1.4.2.1.11 図 (1/2)	大飯発電所 3 号機 火災区域・火災区画 (E.L.+10.0m)
第 3.1.4.2.1.11 図 (2/2)	大飯発電所 3 号機 火災区域・火災区画 (E.L.+17.1m)
第 3.1.4.2.1.12 図	防護すべき設備等の配置場所
第 3.1.4.2.2.1 図	クリフェッジの特定に係るフロー図 (津波：出力運転時 炉心損傷)
第 3.1.4.2.2.2 図	クリフェッジの特定に係るフロー図 (津波：運転停止時 炉心損傷)
第 3.1.4.2.2.3 図	クリフェッジの特定に係るフロー図 (津波：格納容器損 傷)
第 3.1.4.2.2.4 図	クリフェッジの特定に係るフロー図 (津波：S F P 燃料 損傷)
第 3.1.4.2.2.5 図	数値シミュレーションの計算格子分割
第 3.1.4.2.2.6 図	遡上解析で想定する入力津波の時刻歴波形 (鋸崎から約 1km 離れた海域 (水深 40m 地点)) (3, 4 号機海水ポ ンプ室前潮位：E.L.11.4m) (初期潮位：E.L.+0.49m)
第 3.1.4.2.2.7 図	最高水位分布 (3, 4 号機海水ポンプ室前潮位： E.L.+11.4m)
第 3.1.4.2.2.8 図	最大浸水深分布 (3, 4 号機海水ポンプ室前潮位： E.L.+11.4m)
第 3.1.4.2.2.9 図	流速ベクトル分布 (3, 4 号機海水ポンプ室前潮位： E.L.+11.4m)

- 第 3.1.4.2.2.10 図 遡上解析で想定する入力津波の時刻歴波形（鋸崎から約 1km 離れた海域（水深 40m 地点）（3，4 号機海水ポンプ室前潮位：E.L.+9.9m）（初期潮位：E.L.+0.49m）
- 第 3.1.4.2.2.11 図 最高水位分布（3，4 号機海水ポンプ室前潮位：E.L.+9.9m）
- 第 3.1.4.2.2.12 図 最大浸水深分布（3，4 号機海水ポンプ室前潮位：E.L.+9.9m）
- 第 3.1.4.2.2.13 図 流速ベクトル分布（3，4 号機海水ポンプ室前潮位：E.L.+9.9m）
- 第 3.1.4.2.2.14 図 3，4 号機海水ポンプエリア(E.L.+2.5m)の津波水位変化
- 第 3.1.4.2.2.15 図 防護すべき設備等の配置場所
- 第 3.1.4.2.2.16 図 3，4 号機建屋周辺エリアの津波水位変化
- 第 3.1.4.2.2.17 図 防護すべき設備等の配置場所
- 第 3.1.4.2.3.1 図 クリフエッジの特定に係るフロー図（地震と津波の重畳事象）
- 第 3.1.4.2.3.2 図 地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（出力運転時炉心）
- 第 3.1.4.2.3.3 図 地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（運転停止時炉心）
- 第 3.1.4.2.3.4 図 地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（格納容器損傷）
- 第 3.1.4.2.3.5 図 地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（S F P 燃料損傷）
- 第 3.1.4.2.3.6 図 遡上を考慮した地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（出力運転時炉心）
- 第 3.1.4.2.3.7 図 遡上を考慮した地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（運転停止時炉心）

第 3.1.4.2.3.8 図	遡上を考慮した地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（格納容器損傷）
第 3.1.4.2.3.9 図	遡上を考慮した地震と津波の重畳に関するクリフエッジ評価結果（SFP 燃料損傷）
第 3.1.4.2.3.10 図	防護すべき設備等の配置場所
第 3.1.4.2.4.1.1 図	その他自然現象の評価に係るフロー図
第 3.1.4.3.1.1 図	保管場所及びアクセスルート図
第 3.1.4.3.1.2 図	アクセスルートの復旧時間
第 3.1.4.3.1.3 図	2次系冷却継続のための海水の復水ピット補給の対応手順と所要時間
第 3.1.4.3.1.4 図	2次系冷却継続のための海水の復水ピット補給の屋外作業場所
第 3.1.4.3.1.5 図	可搬式代替低圧注水ポンプによる格納容器スプレイの対応手順と所要時間
第 3.1.4.3.1.6 図	可搬式代替低圧注水ポンプによる格納容器スプレイの屋外作業場所
第 3.1.4.3.1.7 図	使用済燃料ピットへの送水車ポンプによる海水注水の対応手順と所要時間
第 3.1.4.3.1.8 図	使用済燃料ピットへの送水車による注水（海水）の屋外作業場所
第 3.1.4.4.1 図	緊急時対策本部要員等を対象とした教育・訓練への活用のイメージ
第 3.2.1 図	評価手法の習熟に向けた具体的な進め方

略語一覧（第2～4章本文）

略語	原文表記	日本語
4M	Man/Machine/Media/Management	人/設備、機器/環境/管理
ADAMS	Agencywide Documents Access and Management System	NRC の文書検索システムの名称
ADD	Alarm Digital Dosimeter	警報付デジタル線量計
AESJ	Atomic Energy Society of Japan	(一社) 日本原子力学会
ALARA	As Low As Reasonably Achievable	合理的に達成可能な限り低く
AM	Accident Management	事故管理
AOT	Allowed Outage Time	待機除外許容時間
ATWS	Anticipated Transient Without Scram	原子炉停止機能喪失事象
AT 事象	Anticipated Transient(事象)	運転時の異常な過渡変化
BNL	Brookhaven National Laboratory	米国ブルックヘブン国立研究所
BWR	Boiling Water Reactor	沸騰水型原子炉
C/B	Control Building	制御建屋
CAP	Corrective Action Program	是正措置プログラム
CAQ/Non-CAQ	Condition Adverse to Quality	品質に影響を与える状態/それ以外
CBDTM	Cause-Based Decision. Tree Method	CBDTM 手法
CCF	Common Cause Failure	共通原因故障
CCFP	Conditional Containment Failure Probability	条件付き格納容器機能喪失確率
CCW	Component Cooling Water	原子炉補機冷却水
CDF	Core Damage Frequency	炉心損傷頻度
CFF	Containment Failure Frequency	格納容器機能喪失頻度
CM	Configuration Management	コンフィギュレーションマネジメント

略語	原文表記	日本語
CNO 会議	Chief Nuclear Officer(会議)	主要原子力施設設置者の原子力部門の責任者との意見交換会
COP	Common Operational Picture	共通運用図
CR	Condition Report	状態報告
CSR	Corporate Social Responsibility	企業の社会的責任
CV	Containment Vessel	原子炉格納容器
DB	Design Base (accident)	設計基準 (事象)
DBD	Design Basis Document	設計基準文書
DET	Decomposition Event Tree	分解イベントツリー
DNP	Daisen Namatake Pumice	大山生竹テフラ
EAL	Emergency Action Level	緊急時活動レベル
ECCS	Emergency Core Cooling System	非常用炉心冷却系
ECOTEC	Experience / Core / Oversight Training for Emergency Commanders	たいかん訓練、エコテック
EDF	Electricite de France	フランス電力
EF	Error Factor	エラーファクタ
EPRI	Electric Power Research Institute	米国電力研究所
FMEA	Failure Mode and Effect Analysis	故障モード影響解析
FP	Fission Products	核分裂生成物
FT	Fault Tree	フォールトツリー
FV 重要度	Fussell Vesely(人名) Importance	FV 重要度
HCLPF	High Confidence of Low Probability of Failure	高信頼度低損傷確率
HCR/ORE	Human Cognitive Reliability/Operator Reliability Experiment	HCR/ORE 手法
HE (防止)	Human Error	人的過誤
HRA	Human Reliability Analysis	人間信頼性解析
HYT	Hibaku Yochi Training	被ばく予知トレーニング
IAEA	International Atomic Energy Agency	国際原子力機関

略語	原文表記	日本語
ICS	Incident Command System	現場指揮システム
IEEE	Institute of Electrical and Electronics Engineers	米国電気電子学会
INPO	Institute of Nuclear Power Operations	米国原子力発電運転協会
INSS	Institute of Nuclear Safety System, Incorporated	(株) 原子力安全システム研究所
IPSN	Institute de Protection et de Sureteaire Nucleaire	原子力安全防護研究所
IT	Information Technology	情報技術
JACA	Japan Air Cleaning Association	(公社) 日本空気清浄協会
JANSI	Japan Nuclear Safety Institute	(一社) 原子力安全推進協会
JEAC	Japan Electric Association Code	日本電気協会電気技術規程
JEAG	Japan Electric Association Guide	日本電気協会電気技術指針
JEM	Standards of The Japan Electrical Manufacturers' Association	日本電機工業会規格
JIS	Japanese Industrial Standards	日本工業規格
JNES	Japan Nuclear Energy Safety Organization	(独) 原子力安全基盤機構
JSME	The Japan Society of Mechanical Engineers	(一社) 日本機械学会
KNIC	Kansai Nuclear Information Center	関西電力原子力情報センター
KYT	Kiken Yochi Training	危険予知トレーニング
LOCA	Loss-Of-Coolant Accident	原子炉冷却材喪失事故
MGL モデル	Multiple Greek Letter Model	MGL モデル
MOX 燃料	Mixed Oxide Fuel	混合酸化物燃料
MUT/MDT	Mean Up Time/Mean Down Time	平均共用時間/平均共用不能時間

略語	原文表記	日本語
NIC	Nuclear Information Center	(財) 電力中央研究所 原子力情報センター (当時)
NOSC	Nuclear Operation Support Center	関西電力原子力運転サ ポートセンター
NR	Non-Radioactive Waste	放射性廃棄物でない廃 棄物
NRC	Nuclear Regulatory Commission	原子力規制委員会 (米 国)
NRRC	Nuclear Risk Research Center	電力中央研究所 原子 力リスク研究センター
NSAC	Nuclear Safety Analysis Center	米国原子力安全解析セ ンター
NTC	Nuclear Power Training Center, Ltd	(株) 原子力発電訓練 センター
NUCIA	Nuclear Information Archives	原子力施設情報公開ラ イブラリー
NUPEC	Nuclear Power Engineering Corporation	(財) 原子力発電技術 機構
NUREG	Nuclear Regulatory Commission Regulation	米国原子力規制委員会 による規制
O2SCC	O ₂ -Stress Corrosion Cracking	酸素型応力腐食割れ
OJT	On the Job Training	職場教育
OSART	Operational Safety Review Team	運転管理調査チーム
OSHMS	Occupational Safety and Health Management System	労働安全衛生マネジメ ントシステム
PA	Public Acceptance	社会的受容性
PAR	Passive Autocatalytic Recombiner	静的触媒式水素再結合 装置
PCCV	Pre-stressed Concrete Containment Vessel	プレストレストコンク リート製格納容器
PDCA	Plan-Do-Check-Action	計画 - 実行 - 評価 - 改 善
PDS	Plant Damage State	プラント損傷状態

略語	原文表記	日本語
PI	Performance Indicator	安全実績指標、管理指標
POS	Plant Operational State	プラント状態
PRA	Probabilistic Risk Assessment	確率論的リスク評価
PSA	Probabilistic Safety Assessment	確率論的安全評価
PSR	Periodic Safety Review	定期安全レビュー
PSR+	Proactive Safety Review	安全性向上のための定期的な評価
PWR	Pressurized Water Reactor	加圧水型原子炉
R/B	Reactor Building	原子炉建屋
RAW	Risk Achievement Worth	リスク増加価値
RCP	Reactor Coolant Pump	1次冷却材ポンプ
RCS	Reactor Coolant System	原子炉冷却系
RHR	Residual Heat Removal (System)	余熱除去（系統）
RIDM	Risk-Informed Decision-Making	リスク情報を活用した意思決定
SA	Severe Accident	重大事故
SAM	Severe Accident Management	シビアアクシデントマネジメント
SAT	Systematic Approach to Training	体系的教育・訓練手法
SBA（規格）	SBA (Standards)	電池工業会規格
SDS	Shutdown Seal	シャットダウンシール
SFP	Spent Fuel Pit	使用済燃料ピット
SG	Steam Generator	蒸気発生器
SGTR	Steam Generator Tube Rupture	蒸気発生器伝熱管破損
SNL	Sandia National Laboratories	米国サンディ国立研究所
SPAR	The Standardized Plant Analysis Risk	標準的 PRA モデル
SRSS	Square Root of Sum Squares	二乗和平方根
SSC	Structures, Systems and Components	構築物・系統・機器
SSG	Specific Safety Guide	特定安全ガイド
SWP	Sea Water Pump	海水ポンプ

略語	原文表記	日本語
TAC	Technical Advisory Committee	(原子力リスク研究センターの) 技術諮問委員会
TBM	Tool Box Meeting	ツールボックスミーティング
THERP	Technique for Human Error Rate Prediction	THERP 手法
TI-SGTR	Temperature Induced-SGTR	温度誘因蒸気発生器伝熱管破損
T.P.	Tokyo Peil	東京湾平均海面
WANO	World Association of Nuclear Operators	世界原子力発電事業者協会
WG	Working Group	作業部会
光 CT	Optical Current Transformer	光変流器 (光電流センサ)

1. 安全規制によって法令への適合性が確認された範囲

本章は、安全性向上評価に係る調査等の対象範囲を明確にするため、「1.1 発電用原子炉施設概要」、「1.2 敷地特性」、「1.3 構築物、系統及び機器」、「1.4 保安のための管理体制及び管理事項」及び「1.5 法令への適合性の確認のための安全性評価結果」としてまとめたものである。

本章の記載内容については、「実用発電用原子炉の安全性向上評価届出に係る改善事項について」（2017年度第59回原子力規制委員会（2018年1月17日）資料1）で「実用発電用原子炉の安全性向上評価の継続的な改善の考え方（1）No.2」として、プラントの最新状態を1つの図書で把握できるようにすることが求められている。当社としては、その趣旨を踏まえ、安全上必要な要求事項を明確化するための図書として整備を進めている設計基準文書（DBD：Design Basis Document）の内容を、本章の記載として取り込んでいくことを計画しており、本届出書においては、評価時点で作成が完了している4種類の図書（補助給水系統、余熱除去系統、安全注入系統、内部火災防護）について、「1.3 構築物、系統及び機器」への取込みを実施した。今後、残る図書の整備を行い、順次、取り込んでいくことにより、安全性向上評価届出書を改善していく。

1.1 発電用原子炉施設概要

1.1.1 設置等の経緯

1.1.1.1 発電所設置の経緯

1954年、我が国が原子力平和利用として原子力発電開発の方針を打ち出して以来、当社においても1957年に原子力部門を発足させ、原子力発電への取組みが本格化した。

大飯発電所の建設に当たっては、1968年から地元関係者への意向打診が行われ、1969年4月の大飯町議会において、「過疎脱却と町勢の飛躍的発展、大島半島の道路開設」を図るため誘致決議がなされたことに始まる。

当所順調に進むと思われた発電所建設は、1971年7月、安全性に対する議論の広がり等により反対運動が起こり、町の意見を二分す

るような大問題に発展した。その結果、当時の町長が辞職するという事態になったが、準備工事の一時中止の後、振興計画の策定や安全協定の締結等により解決が図られ、その後順調に工事が進められた。

1, 2号機は、アイスコンデンサ型格納容器を採用し、国内初の100万kW級加圧水型軽水炉として1972年10月に着工した。

1号機は1979年3月、2号機は同年12月に営業運転を開始したが、1号機の営業運転開始の翌日、米国スリーマイルアイランド発電所において、炉心が損傷して周辺に放射性物質が放出され、住民が避難するという事故が発生した。このため、国内の原子力発電所の総合的な再点検を実施することとなり、当時我が国で唯一運転中であった1号機を約2ヶ月間停止し、点検を行い安全性を確認した。

また3, 4号機においては、1981年8月、1, 2号機の運転実績を踏まえ、当社から大飯町に対し増設に係る事前調査の申し入れを行った。その後、事前調査をはじめ各手続きを終え、1985年2月に大飯町並びに福井県の事前了解を得て、1987年5月に工事に着工した。そして、軽水炉の改良標準化計画の成果を取り入れた国内最大の118万kW加圧水型軽水炉として、3号機は1991年12月、4号機は1993年2月に営業運転を開始した。

なお、大飯発電所1, 2号機については2017年12月22日に廃炉を決定し、福井県及びおおい町等へ報告を行った。また、2018年3月1日には大飯1, 2号機の廃止日を決定し、電気事業法第27条の27の規定に基づき、経済産業大臣へ発電事業変更届出書を提出した。

大飯発電所設置の主要な経緯は第1.1.1.1表のとおりである。

1.1.1.2 設置変更許可等の経緯

大飯発電所3, 4号機に係る設置（変更）許可の経緯は第1.1.1.2表、大飯発電所3号機の工事計画認可（届出）の経緯は第1.1.1.3表のとおりである。

また、大飯発電所の保安規定変更認可の経緯は、第1.1.1.4表のとおり

りである。

1.1.1.3 発電所及びおおい町付近の近況

1889年の町村制施行の際に誕生した佐分利村、本郷村、大島村は、1955年の町村合併促進法に基づき、地方自治の基盤強化と行政事務の簡易・合理化の観点から合併し、おおい町の前身である大飯町が誕生した。

その後、2006年3月3日に大飯町と名田庄村が合併し、おおい町が誕生した。

大飯発電所の立地町であるおおい町及び隣接の小浜市、高浜町、綾部市、南丹市、高島市の1965年度以降における合計の人口推移は、1960年度には約208,000人であったが、1970年度には約178,000人に減少、最近の10年間では約164,000～181,000人で推移している。

なお、1975年度以降の増加は、大飯発電所1, 2, 3, 4号機の建設工事開始並びに運転開始の時期と合致しており、原子力発電所建設・運営は地域の人口増加の一つの要因として考えられる。

一方、大飯発電所の立地町であるおおい町（旧「大飯町」）の1960年度以降における人口推移は、1960年度では約7,000人であったが、1970年度には約5,700人に減少、その後は増加傾向に転じたが、1990年度の約7,600人を境に、2005年度では約6,500人まで減少している。

その後、名田庄村との合併により、2015年度の人口は約8,300人となっている。

人口の推移を第1.1.1.5表に示す。

1.1.1.4 新たな規制動向に係る対応状況

大飯発電所3号機は、福島第一原子力発電所の事故後に制定された新規制基準へ適合したことから、2018年3月に運転を再開した。

その後も原子力施設の規制においては、新たな規制基準や審査基準

が策定された際に、既存の原子力施設にさかのぼって適用（以下「バックフィット」という。）することが求められている。

当社は、上記の規制動向を受けて大飯発電所3号機について、バックフィットに対する対応を実施している。

本評価書の評価時点における大飯発電所3号機に係るバックフィットへの対応状況を第1.1.1.6表に示す。

第 1.1.1.1 表 大飯発電所設置の主要な経緯

年月	主要な経緯
1969年4月	大飯町議会、原子力発電所の誘致を決議
1970年10月	大飯発電所1, 2号機 電源開発調整審議会において承認
1971年1月	大飯発電所1, 2号機 原子力設置許可申請
1972年7月	大飯発電所1, 2号機 原子炉設置許可
1973年12月	大島漁協と漁業本協定締結
1977年12月	大飯発電所1号機 初臨界
1977年12月	大飯発電所1号機 初送電
1978年9月	大飯発電所2号機 初臨界
1978年10月	大飯発電所2号機 初送電
1979年3月	大飯発電所1号機 営業運転開始
1979年12月	大飯発電所2号機 営業運転開始
1985年1月	大飯発電所3, 4号機 電源開発調整審議会において承認
1985年2月	福井県、関西電力(株)に増設願いを了承
1985年2月	大飯発電所3, 4号機 原子炉設置変更許可申請
1985年3月	総発電電力量1,000億 kWh 達成
1985年6月	大島漁協と漁業補償協定締結
1987年2月	大飯発電所3, 4号機 原子炉設置変更許可
1991年5月	大飯発電所3号機 初臨界
1991年6月	大飯発電所3号機 初送電
1991年12月	大飯発電所3号機 営業運転開始
1992年5月	大飯発電所4号機 初臨界
1992年6月	大飯発電所4号機 初送電
1993年2月	大飯発電所4号機 営業運転開始
1993年7月	総発電電力量2,000億 kWh 達成
1996年9月	総発電電力量3,000億 kWh 達成
1999年9月	総発電電力量4,000億 kWh 達成
2002年9月	総発電電力量5,000億 kWh 達成
2005年9月	総発電電力量6,000億 kWh 達成
2008年10月	総発電電力量7,000億 kWh 達成
2013年1月	総発電電力量8,000億 kWh 達成
2013年7月	大飯発電所3, 4号機 新規制基準に対応するための原子炉設置変更許可申請
	大飯発電所3, 4号機 工事計画認可申請及び保安規定変更認可申請
2017年5月	大飯発電所3, 4号機 原子炉設置変更許可申請許可
2017年8月	大飯発電所3, 4号機 工事計画認可申請認可
2017年9月	大飯発電所3, 4号機 保安規定変更認可
2017年12月	大飯発電所1, 2号機 廃炉を決定
2018年3月	経済産業大臣へ発電事業変更届

第 1.1.1.2 表 大飯発電所 3, 4 号機 原子炉設置 (変更) 許可の経緯 (1 / 2)

回次	許可年月日	変更の内容
1	1987年2月10日	3, 4号炉増設
2	1990年4月4日	原子炉施設の変更 (1)燃料集合体最高燃焼度の変更 (2)取替燃料の濃縮度の変更 (3)初装荷燃料の濃縮度の変更 (4)取扱燃料の一部にガドリニア入り燃料を使用 (5)雑固体焼却設備等の1, 2, 3, 4号炉共有化 (6)セメントガラス固化装置の設置
3	1995年12月22日	原子炉施設の変更 (1)燃料8体の高燃焼度先行照射に係る変更(4号炉) (2)使用済燃料貯蔵設備等を1号及び2号炉と共用化
4	1997年3月18日	原子炉施設の変更 (1)雑固体廃棄物の処理方法の変更
5	1998年5月28日	原子炉施設の変更 (1)使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力の変更 (2)変更後における使用済み燃料貯蔵設備を1号及び2号炉と共用化
6	2000年6月30日	原子炉施設の変更 (1)使用済燃料の再処理委託先確認方法の一部変更
7	2003年9月25日	原子炉施設の変更 (1)燃料集合体最高燃焼度の変更
8	2005年10月14日	原子炉施設の変更 (1)蒸気発生器保管庫の保管対象物の変更及び共用化
9	2008年5月30日	原子炉施設の変更 (1)3号及び4号炉共用の洗たく排水処理設備の設置
10	2016年11月2日	1号、2号、3号及び4号発電用原子炉 使用済燃料の処分の方法の変更
11	2017年5月24日	発電用原子炉施設の変更 (1)3号炉及び4号炉の重大事故等対処設備の設置及び体制の整備等

第 1.1.1.2 表 大飯発電所 3, 4 号機 原子炉設置 (変更) 許可の経緯 (2 / 2)

回次	許可年月日	変更の内容
12	2019年1月16日	発電用原子炉施設の変更 (1) 3号炉及び4号炉の柏崎刈羽原子力発電所6号炉及び7号炉の新規制基準適合性審査を通じて得られた技術的知見の反映 (2) 3号炉及び4号炉の内部溢水による管理区域外への漏えいの防止に関連する記載事項の変更 (3) 3号炉及び4号炉の地震時の燃料被覆管の閉じ込め機能の維持に係る設計方針の追加

第 1.1.1.3 表 大飯発電所 3 号機 工事計画認可（届出）の経緯（1 / 5）

回次	項目	認可（届出）年月日	申請（届出）の内容
1	特殊設計施設 認可申請	1987年3月25日	（原子炉格納施設）プレストレストコンクリート格納容器（PCCV）の採用
2	工事計画 認可申請	1987年3月28日	建設時の分割申請（第1回） （原子炉冷却系統設備、燃料設備、放射線管理設備、廃棄設備、原子炉格納施設、蒸気タービン）
3	工事計画 認可申請	1987年5月20日	建設時の分割申請（第2回） （蒸気タービン）
4	工事計画 認可申請	1987年9月30日	建設時の分割申請（第3回） （原子炉本体、原子炉冷却系統設備、計測制御系統設備、燃料設備、放射線管理設備、廃棄設備、原子炉格納施設）
5	工事計画 認可申請	1988年1月28日	建設時の分割申請（第4回） （原子炉冷却系統設備、燃料設備、放射線管理設備、廃棄設備、排気筒、蒸気タービン、電気設備、附帯設備）
6	特殊設計施設 認可申請	1988年7月29日	（原子炉冷却系統設備）蒸気発生器伝熱管へのTT690材の使用
7	工事計画 認可申請	1988年9月26日	建設時の分割申請（第6回） （蒸気タービン）
8	工事計画 認可申請	1989年1月9日	建設時の分割申請（第5回） （原子炉本体、原子炉冷却系統設備、計測制御系統設備、燃料設備、廃棄設備、蒸気タービン、附帯設備）
9	工事計画 軽微変更届出	1989年10月20日	建設時の工事計画認可申請書の一部変更 （放射線管理設備、蒸気タービン）
10	工事計画 変更認可申請	1989年12月14日	建設時の工事計画認可申請書の一部変更 （燃料設備、放射線管理設備、原子炉格納施設）

第 1.1.1.3 表 大飯発電所 3 号機 工事計画認可（届出）の経緯（2 / 5）

回次	項目	認可（届出）年月日	申請（届出）の内容
11	工事計画 軽微変更届出	1990年4月5日	建設時の工事計画認可申請書の一部変更 （廃棄設備、蒸気タービン）
12	工事計画 変更認可申請	1990年5月22日	建設時の工事計画認可申請書の一部変更 （廃棄設備）
13	工事計画 変更認可申請	1990年10月8日	建設時の工事計画認可申請書の一部変更 （原子炉本体、計測制御系統設備）
14	工事計画 認可申請	1992年12月22日	（原子炉本体、計測制御系統設備）ガドリ ニア入り燃料及びB型燃料装荷 B型バー ナブルポイズン取付
15	工事計画届出	1994年4月14日	（放射線管理設備）高感度型主蒸気管モニ タ設備
16	工事計画届出	1994年4月15日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検 出器取替工事
17	工事計画 認可申請	1995年4月10日	（原子炉冷却系統設備）充てんライン自動 隔離弁設備
18	工事計画 認可申請	1995年5月15日	（原子炉本体）原子炉水位計設置
19	工事計画届出	1995年5月29日	（附帯設備）廃棄物焼却炉設置工事
20	工事計画届出	1995年8月8日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検 出器取替工事
21	工事計画届出	1996年9月27日	（原子炉冷却系統設備）化学体積制御設備 配管改造工事
22	工事計画 認可申請	1996年12月5日	（原子炉本体）原子炉容器頂部温度低減化 工事
23	工事計画届出	1996年12月5日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検 出器取替工事

第 1.1.1.3 表 大飯発電所 3 号機 工事計画認可（届出）の経緯（3 / 5）

回次	項目	認可（届出）年月日	申請（届出）の内容
24	工事計画届出	1997年12月4日	（原子炉冷却系統設備）余熱除去系統注入ライン増設工事
25	工事計画届出	1998年2月10日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検出器取替工事
26	工事計画届出	1998年10月1日	（放射線管理設備）雑固体固化処理エリアモニタ設定工事
27	工事計画届出	1999年5月10日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検出器取替工事
28	工事計画認可申請	1999年6月25日	（燃料設備）使用済燃料ピット増強工事
29	工事計画届出	2000年4月24日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検出器取替工事
30	工事計画認可申請	2000年12月22日	（燃料設備）使用済燃料ピット冷却器増強工事
31	工事計画届出	2001年8月8日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検出器取替工事
32	工事計画届出	2002年6月19日	（附帯設備）廃棄物焼却炉に係わる工事
33	工事計画届出	2002年9月10日	（放射線管理設備）放射線管理用計測装置エリアモニタ検出器他取替工事
34	工事計画届出	2002年12月5日	（計測制御系統設備）出力領域計測装置検出器取替工事
35	工事計画認可申請	2004年10月1日	（原子炉本体、計測制御系統設備）高燃焼度燃料装荷
36	特殊設計施設認可申請	2004年11月25日	（原子炉本体）ふた管台補修工事
37	工事計画認可申請	2004年11月26日	（原子炉本体）ふた管台補修工事
38	工事計画認可申請	2005年12月22日	（原子炉本体）原子炉容器上部ふた取替工事

第 1.1.1.3 表 大飯発電所 3 号機 工事計画認可（届出）の経緯（4 / 5）

回次	項目	認可（届出）年月日	申請（届出）の内容
39	工事計画届出	2007年11月19日	（原子炉冷却系統設備）加圧器スプレイ他配管・弁取替工事
40	工事計画認可申請	2008年1月30日	（原子炉冷却系統設備）加圧器補助スプレイ配管改造工事
41	工事計画届出	2008年5月13日	（原子炉本体）原子炉容器出口管台補修工事
42	工事計画変更届出	2008年7月30日	（原子炉本体）原子炉容器出口管台補修工事
43	工事計画届出	2008年8月7日	（廃棄設備）膜分離活性汚泥処理装置他改造工事
44	工事計画届出	2008年10月9日	（蒸気タービン）蒸気タービン改造工事
45	工事計画届出	2009年7月30日	（原子炉冷却系統設備）一次冷却材の循環設備配管他取替工事
46	工事計画届出	2009年8月7日	（原子炉本体）原子炉容器出口管台補修工事
47	工事計画認可申請	2009年8月17日	（原子炉冷却系統設備）一次冷却材の循環設備配管他改造工事
48	工事計画届出	2010年12月10日	（原子炉冷却系統設備）加圧器管台他補修工事
49	工事計画認可申請	2011年1月18日	（原子炉冷却系統設備）格納容器再循環サンプスクリーン改造工事
50	工事計画届出	2011年3月9日	（原子炉冷却系統設備）格納容器サンプ水位上昇率測定装置改造工事
51	工事計画認可申請	2011年6月28日	（計測制御系統設備）原子炉保護装置改造工事
52	工事計画届出	2013年5月13日	（ばい煙発生施設）空冷式非常用発電装置設置工事
53	工事計画届出	2013年6月12日	（附帯設備）電力貯蔵装置改造工事
54	工事計画届出	2017年6月26日 (2017年7月18日一部補正)	（原子炉冷却系統設備、廃棄設備）重大事故等対処設備の設置に伴う変更

第 1.1.1.3 表 大飯発電所 3 号機 工事計画認可（届出）の経緯（5 / 5）

回次	項目	認可（届出）年月日	申請（届出）の内容
55	工事計画 認可申請	2017年8月25日	（燃料設備、放射線管理設備）重大事故等 対処設備の設置に伴う変更
56	工事計画 認可申請	2017年8月25日	重大事故等対処設備にかかる設備の改造
57	工事計画 認可申請	2018年6月19日	（原子炉冷却系統施設、計測制御系統施 設、放射線管理施設、原子炉格納施設、そ の他発電用原子炉の附属施設）技術基準規 則の解釈の改正に伴う変更
58	工事計画 認可申請	2019年2月6日	（浸水防護設備）技術基準規則等の改正に 伴う変更
59	工事計画 認可申請	2019年2月20日	（非常用電源設備、常用電源設備）高エネ ルギーのアーク放電による電気盤の損壊拡 大防止措置他
60	工事計画 変更認可申請	2019年3月19日	（その他発電用原子炉の附属施設）計装用 電源改造工事
61	工事計画 認可申請	2019年6月21日	（原子炉冷却系統施設、計測制御系統施 設、放射線管理施設、原子炉格納施設）技 術基準規則等の改正に伴う変更

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯（1 / 8）

回次	認可年月日	変更の内容
制定	1977年8月31日	大飯1号原子炉の運転開始（燃料初装荷）に備え、大飯発電所原子炉施設の保安に必要な事項の制定
1	1978年11月13日	非常用炉心冷却系の評価モデルの変更を受け、高浜1, 2号炉の非常用炉心冷却系の安全評価の見直しを実施したことに伴い、最高線出力密度の制限値を変更
2	1979年5月28日	<ul style="list-style-type: none"> ・米国スリーマイル・アイランド2号炉事故に鑑みた保安管理の強化に伴い、一部を変更 ・昭和53年12月28日付「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則に基づく許容被ばく線量等を定める告示」および「核燃料物質等車両運搬規則」の制定に伴い引用する規則、告示の名称を変更
3	1979年6月22日	<ul style="list-style-type: none"> ・米国スリーマイル・アイランド2号炉事故に鑑みた保安管理の強化を図るため、組織の一部変更等を実施することに伴い、関係箇所を変更 ・福井原子力事務所の組織改正の伴い、一部を変更
4	1979年10月31日	大飯発電所定検工具収納建屋の使用開始に備え、関連箇所を変更
5	1980年5月12日	原子炉施設の品質管理に関する業務を適切かつ効果的に遂行するための改善措置に伴い、一部を変更
6	1981年6月19日	<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉主任技術者の職務等について明確化 ・保修課長を電気保修課長および機械保修課長とし、保修課長の職務をそれぞれに分担
7	1981年8月20日	原子炉の運転に関し、保安の監督を行う原子炉主任技術者の役割の明確化等の改善処置に伴い、一部を変更

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯（2 / 8）

回次	認可年月日	変更の内容
8	1982年1月26日	<ul style="list-style-type: none"> ・「運転上の条件」としての制御棒の機能の明確化に伴い、一部を変更 ・炉心上部注入系蓄圧タンクの注入可能水量をより明確にするため一部を変更 ・廃棄物処理建屋増設に伴い、管理区域等関連部分の一部を変更 ・安全注入系統等の定期的な検査の頻度を追加するため一部を変更 ・「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」の一部改正に伴い、記録および報告の条文の一部を変更
9	1982年6月22日	<ul style="list-style-type: none"> ・「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」の一部改正施行に伴い、同規則第12条第3号に定める「運転責任者」の保安規定上の位置づけを明確にするため一部を変更 ・原子力関係組織の一部改正に伴い、「原子力室担当取締役（または支配人）」を「原子力本部長」に変更
10	1983年2月10日	原子力防災体制の明確化のため、原子力防災規程、原子力防災要綱等の社内規則を整備したことに伴い、これらを引用する第79条の表現を一部変更
11	1984年2月28日	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所課長（品質管理担当）および発電所課長（作業管理担当）の業務分担の明確化に伴い、第5条（職務）の表現の一部を変更 ・原子炉容器の中性子照射脆化の評価手法を発電用原子力設備に関する構造等の技術基準（告示501）に合わせ変更 ・管理区域図の削除
12	1984年8月17日	<ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料輸送容器保管建屋の増設に伴い、外部放射線量率の測定点等を変更 ・社内組織および社内要綱の名称の一部変更に伴い一部を変更
13	1985年2月21日	外部負荷喪失時の不要な原子炉トリップを回避するため、原子炉トリップ設定値の一部を変更

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯 (3 / 8)

回次	認可年月日	変更の内容
14	1985年6月15日	非常用炉心冷却系の性能評価の見直し結果に基づき最高線出力密度、および炉心上部注入系蓄圧タンク注入可能水量を変更
15	1985年11月5日	敷地造成による鯨谷モニタポスト等の移設に伴い、周辺監視区域内における外部放射線量当量率等の測定場所を変更
16	1986年6月26日	社内組織の改正に伴い、原子炉施設の保安に関する組織および職務等を変更（保健管理室、品質管理課長、作業管理課長の廃止）
17	1988年2月23日	実用発電用原子炉施設保安規定の策定指針による標準化
18	1988年7月14日	放射性廃棄物の一元管理に伴う変更
19	1989年3月31日	ICRP 勧告関係法令改正に伴う変更
20	1990年3月23日	・保全区域図の運用の変更 ・放射性固体廃棄物管理の明確化に伴う変更
21	1991年1月21日	大飯1, 2, 3, 4号炉の高燃焼度化等に係る原子炉施設設置変更許可取得に伴い、関連箇所を変更
22	1991年3月26日	3号炉および4号炉の増設に伴い変更
23	1991年5月23日	大飯2号炉の燃料の高燃焼度化に係る原子炉設置変更許可取得に伴い、関連箇所を変更
24	1991年12月13日	3号炉の営業運転開始時における組織変更に伴い、原子炉施設の保安に関する組織図等の一部を変更
25	1992年12月2日	炉心上部注入系の撤去等に係る原子炉施設変更許可取得に伴い、2号炉の関連箇所等を変更
26	1993年5月31日	炉心上部注入系の撤去等に係る原子炉施設変更許可取得および、格納容器隔離弁の作動信号の一部変更に伴い、1号炉の関連箇所等を変更
27	1993年6月25日	社内組織の改正に伴い、原子炉施設の保安に関する組織および職務等を変更（原子力・火力本部設置）
28	1994年3月31日	・蒸気発生器保管庫の設置 ・高感度主蒸気管モニタの設置 ・廃樹脂処理装置の設置 ・2号炉格納容器隔離弁の作動信号等の変更

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯（4 / 8）

回次	認可年月日	変更の内容
29	1994年6月24日	社内組織の改正に伴い変更（若狭支社、環境モニタリングセンター）
30	1995年1月20日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 1号炉格納容器隔離弁作動信号の一部変更 ・ 1号炉SGRによるΔT制限範囲図変更 ・ 1号炉SGRによるほう酸タンク必要水量の変更
31	1995年6月12日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 4号炉格納容器隔離弁作動信号の一部変更 ・ 用語の適正化
32	1995年9月13日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 2号炉格納容器隔離弁作動信号の一部変更 ・ 3号炉格納容器隔離弁作動信号の一部変更
33	1996年8月23日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 3号炉原子炉トリップ設定値（地震加速度高）の変更 ・ 4号炉原子炉トリップ設定値（地震加速度高）の変更 ・ 原子炉トリップ設定値用語の変更
34	1997年1月31日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 2号炉蒸気発生器保管庫設置による別図2，3変更 ・ 1，2号炉原子炉トリップ設定値（1次冷却材ポンプ電源周波数低）の変更 ・ 2号炉原子炉トリップ設定値（過大温度ΔT、過大出力ΔT）の変更 ・ 2，3，4号炉原子炉トリップ設定値（タービントリップ）の変更 ・ 2号炉ほう酸タンク水量制限値の変更
35	1997年8月27日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 社内組織の改正に伴い変更（リフレッシュ工事センター廃止） ・ 水質管理の基準値の変更（SG器内水へのほう酸注入の廃止）
36	1998年6月25日	組織改正
37	1998年9月25日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 2号炉原子炉容器上部ふた取替工事に伴う原子炉容器上部ふた等のSG保管庫への保管開始 ・ 1，2号炉SG保管庫共用化 ・ 2号炉原子炉格納容器隔離作動設定値項目名称の変更（排気筒モニタ取替）

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯 (5 / 8)

回次	認可年月日	変更の内容
38	1999年3月29日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 1号炉原子炉トリップ設定値 (タービントリップ) の変更 ・ 1号炉原子炉格納容器隔離作動設定値項目名称の変更 (排気筒モニタ取替)
39	1999年9月1日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 計量単位の SI 化 ・ 雑固体固型化装置設置に伴う変更
40	2000年6月26日	社内組織改正に伴う変更 (本店原子力事業本部設置、支社安全管理本部、環境モニタリングセンター設置等)
41	2001年1月5日	原子炉等規制法改正に伴う変更等 <ul style="list-style-type: none"> ・ 保安検査制度導入、保安教育義務の明確化等 ・ 米国 Tech-Spec の取り込み 他
42	2001年1月19日	誤記訂正等に伴う変更
43	2001年2月23日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 誤記訂正等に伴う変更 ・ 1、2号炉原子炉容器上部蓋取替工事等
44	2001年3月30日	実用炉規則改正等 (線量当量→線量) に伴う変更
45	2001年11月5日	実用炉規則改正 (運転責任者の扱い) に伴う変更
46	2002年3月8日	4号炉への定格熱出力一定運転の導入
47	2002年8月28日	発電所における運用を踏まえた記載の明確化
48	2002年10月22日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 1、2、3号炉への定格熱出力一定運転の導入 ・ 1、2号炉共用管理区域給水所予定エリア変更
49	2003年6月20日	発電所組織改正 (品質・安全統括室設置、安全管理課廃止等)
50	2003年9月11日	1、2号炉管理区域内への給水所設置
51	2004年5月13日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 実用炉規則の改正に伴う変更 ・ 定期検査時の検査所管課長の変更 ・ 1、2号炉管理区域給水所設置場所の変更
52	2004年6月16日	原子力事業本部、購買室及び土木建築室の組織改正
53	2004年10月5日	3、4号炉高燃焼度 (55,000MWd/t) 燃料の導入
54	2005年4月11日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 2号炉高燃焼度 (55,000MWd/t) 燃料の導入 ・ 1号炉および2号炉低線量廃樹脂排出配管他設置工事 ・ 3号炉および4号炉原子炉設置許可本文の記載の適正化による脱塩筒使用済樹脂の処理方法の明確化

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯（6 / 8）

回次	認可年月日	変更の内容
55	2005年7月20日	原子力事業本部の福井移転に伴う原子力部門における一部組織改正
56	2005年10月24日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 1号炉高燃焼度（55,000MWd/t）燃料の導入 ・ 制御棒動作機能の確認方法の記載の変更
57	2006年2月22日	実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則改正に伴う変更
58	2006年4月21日	会社法等の施行による組織改正に伴う変更
59	2006年9月8日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 社内組織改正に伴う変更 ・ 経営監査室の保安に関する職務にかかる記載の適正化
60	2006年10月23日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子炉容器上部蓋等の汚染の広がりを防止する措置を講じる課長の追加 ・ 蒸気発生器保管庫の名称変更
61	2007年3月15日	社内標準の再整備に伴う変更
62	2007年5月30日	検査所管箇所見直しに伴う変更
63	2007年6月26日	社内組織改正（発電所土木建築課設置）に伴う変更
64	2007年12月13日	実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則改正に伴う変更（根本原因分析に係る変更以外）
65	2007年12月13日	実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則改正に伴う変更（根本原因分析に係る変更）
66	2008年6月18日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 安全文化醸成の体制等の変更 ・ 部門制導入に伴う変更 ・ 記載の適正化
67	2008年8月22日	省令改正（初期消火活動のための体制の整備）に伴う変更
68	2008年10月7日	コンプライアンス活動に係る社内標準策定に伴う変更
69	2008年12月12日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 省令改正（新検査制度導入に伴う変更） ・ 「放射性廃棄物でない廃棄物」の取扱いにかかる変更
70	2009年3月25日	<ul style="list-style-type: none"> ・ 教育訓練機関のQMS上の位置付けの明確化に伴う変更 ・ 原子炉格納容器漏えい率の試験規程（JEAC4203-2008の適用）改訂に伴う変更 ・ 記載の適正化

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯（7 / 8）

回次	認可年月日	変更の内容
71	2009年11月4日	・ 1号炉安全保護系設定値の見直し (・ 管理区域図の記載の適正化)
72	2010年2月10日	JEAC4111-2009 適用に伴う変更 (記載の適正化含む)
73	2010年6月25日	組織改正
74	2010年9月13日	・ 2号炉安全保護系設定値の見直し ・ 2号炉安全保護回路の変更に伴う見直し ・ 1号炉および2号炉ほう素再生系の撤去に伴う放出管理目標値変更 ・ 1号炉冷却材系統脱気装置の除却
75	2010年12月13日	1号炉管理区域図の変更 (ほう酸補助タンク室等の管理区域設定)
76	2011年5月6日	実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則改正に伴う変更 (津波、電源喪失時等の体制の整備)
77	2011年5月11日	原子力安全・保安院指示 (2011年4月9日付) に伴う変更 (非常用ディーゼル発電機2基要求)
78	2011年5月31日	・ 3号炉高圧タービン取替えに伴う34条名称変更 (タービン第1段圧力名称変更) ・ 記載の適正化
79	2011年9月20日	・ 4号炉安全保護系設定値の見直し ・ 4号炉安全保護回路デジタル化に伴う変更 ・ 4号炉高圧タービン取替えに伴う34条名称変更 (タービン第1段圧力名称変更) ・ 記載の適正化
80	2012年9月6日	原子力安全・保安院指示 (2012年3月30日付) に伴う変更 (事故由来放射性廃棄物の降下物の影響確認にかかるガイドライン)
81	2013年3月25日	・ 保安業務に関する組織変更 (定期検査業務を所管する課長新設) ・ 原子力規制委員会設置法施行に伴う変更 ・ 一般社団法人原子力安全推進協会設立に伴う変更 ・ 原子力安全・保安院指示文書および民間規格の名称変更にかかる記載の適正化 (高浜1, 2号炉長期保守管理方針)

第 1.1.1.4 表 大飯発電所 保安規定変更認可の経緯（8 / 8）

回次	認可年月日	変更の内容
82	2014年6月9日	原子力安全機能の強化に係る組織改正に伴う変更
83	2015年6月12日	本店の組織改正に伴う変更
84	2015年9月18日	原子力技術部門統括（土木建築）の設置他に伴う変更
85	2016年1月20日	・大飯発電所1号炉及び3，4号炉管理区域内区画物の変更に伴う大飯発電所原子炉施設保安規定添付2管理区域図の変更
86	2016年3月24日	緊急作業時の被ばくに関する規則等の改正に伴う変更
87	2016年10月26日	・原子力規制委員会設置法の一部の施行に伴う関係規則の整備等に伴う変更 ・記載の適正化
88	2017年6月26日	・実用炉規則改正（長期保守管理方針）に伴う変更
89	2017年9月1日	・大飯発電所新規制基準適合
90	2018年6月26日	・組織改正（能開C廃止） ・原子力災害時の業務内容見直し ・SADB一元化
91	2018年12月17日	・実用炉規則改正に伴う火山影響等発生時の体制の整備
92	2019年2月13日	・内部溢水による管理区域外への漏えい防止
93	2019年6月25日	・柏崎刈羽原子力発電所6号炉及び7号炉の新規制基準適合性審査を通じて得られた技術的知見の反映

第 1.1.1.5 表 大飯発電所周辺市町における人口の推移（単位：人）

	1960 年	1965 年	1970 年	1975 年	1980 年	1985 年
大飯 ^{※1} 町	6,958	6,080	5,717	6,055	6,026	6,650
名田庄 ^{※1} 村	4,391	3,940	3,574	3,420	3,130	3,141
小浜市	36,236	35,160	33,702	33,890	34,049	34,011
高浜町	11,817	10,773	10,841	11,577	11,818	12,310
綾部市	51,258	48,339	44,983	43,490	42,552	41,903
南丹 ^{※2} 市	45,262	41,853	39,318	38,409	38,215	37,709
高島 ^{※2} 市	52,320	50,349	39,818	49,519	50,926	52,020
合計	208,242	196,494	177,953	186,360	186,716	187,744

	1990 年	1995 年	2000 年	2005 年	2010 年	2015 年
大飯 ^{※1} 町	7,557	7,148	7,032	6,470	8,580	8,325
名田庄 ^{※1} 村	3,041	3,103	2,951	2,747		
小浜市	33,774	33,496	33,295	32,182	31,340	29,670
高浜町	12,425	12,201	12,119	11,630	11,062	10,596
綾部市	40,595	39,981	38,881	37,755	35,836	33,835
南丹 ^{※2} 市	36,693	37,841	37,617	36,736	36,736	33,145
高島 ^{※2} 市	52,032	54,369	55,451	53,950	52,486	50,025
合計	186,117	188,139	187,346	181,470	176,040	164,906

※1：現「おおい町」

※2：※1の合併（2006年3月）により周辺市となった。

出典：国勢調査結果

第 1.1.1.6 表 大飯 3 号機に係るバックファイツトへの対応状況（1 / 5）

		（評価時点（2019年7月23日）の状況）	
件名	要求事項	対応状況	
1 有毒ガス防護に係る対応	2017年5月1日に有毒ガスへの対応を反映した「実用発電原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」が改正された。 具体的には、発電所の敷地内外で有毒ガスが発生した場合でも、中央制御室の運転員等や、重大事故等時に特に重要な操作を行う要員が必要な操作を行えるよう、吸気中の有毒ガス濃度を有毒ガス防護判断基準値以下とすることが要求された。	改正に伴う経過措置として、2020年5月1日以降最初の施設定期検査終了の日までに、必要な許認可等を得る必要があるため、中央制御室等の設計方針に有毒ガス防護を追加するとともに、有毒ガスへの対応手順や体制等の整備に係る記載を追加し、2019年2月8日に大飯3.4号機の原子炉設置変更許可申請を実施した。	
2 電気盤における高エネルギーアーク放電による火災発生防止対策	2017年8月8日に高エネルギーアーク放電への対応を反映した「実用発電原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則、及び「実用発電原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則の解釈」が改正された。 具体的には、保安電源設備において、高エネルギーのアーク放電による電気盤の損壊の拡大を防止することが要求された。	改正に伴う経過措置として、2019年8月1日以降最初の施設定期検査までに、必要な許認可等を得る必要があるため、2018年9月28日に大飯3号機の工認申請を行い、2019年2月20日に認可を得た。ただし、非常用D/G盤についてのみ、上記よりさらに2年の経過措置期間が設けられているため、今回の申請には含まれない。	
3 地震時の燃料被覆管の閉じ込め機能の維持	2017年9月11日に地震時の燃料被覆管の閉じ込め機能の維持を反映した「実用発電原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」が改正された。 具体的には、新規制基準の施行により基準地震動が大きくなってきていることを踏まえ、より精緻化する観点から、通常運転時及び運転時の異常な過渡変化時に、基準地震動が発生した場合でも、燃料被覆管の閉じ込め機能が維持できることが要求された。	改正に伴う経過措置として、2019年9月30日までに、必要な許認可等を得る必要があるため、地震時の燃料被覆管の閉じ込め機能について、運転中の原子炉内の水圧や水流による応力と基準地震動による応力を加えて、燃料ペレットの熱膨張等による応力を加えた評価を行うことが求められたため、設計方針に追加し評価を行い2018年6月11日に大飯3,4号機の原子炉設置変更許可申請を実施し、2019年1月16日に許可を得た。その後、大飯3号機について、2019年2月19日に工事計画認可申請を実施した。	

第 1.1.1.6 表 大飯 3 号機に係るバックアップへの対応状況（2 / 5）

		（評価時点（2019年7月23日）の状況）	
件名	要求事項	対応状況	
4 地震時又は地震後の動的機器の動的機能維持	<p>2017年11月15日に動的機器の動的機能維持の評価を盛り込み「実用発電用原子炉及びその附属施設に技術基準に関する規則の解釈」及び「耐震設計に係る工認審査ガイド」が改正された。</p> <p>具体的には、大飯 3,4 号機の工認審査の経験を踏まえて、地震時又は地震後における動的機器の機能維持の方法を明確化すべく、JEAG4601 に規定されている機器の種類、形式、適用範囲等と大きく異なる場合又は機器の地震応答解析結果の応答値が JEAG4601 の規定を参考にして設定された機能確認加速度を超える場合については、当該分析に基づき抽出した評価項目ごとに評価を行い、評価基準値を超えていないこと等を要求する内容である。</p>	<p>改正に伴う経過措置として、2018年11月30日までに認可を得ることを要求されていることから、基本設計方針等へ要求事項を反映したうえで、2018年4月11日に大飯 3 号機の工認申請を行い、2018年6月19日に認可を得た。</p>	
5 火山影響等発生時の体制整備等に係る対応	<p>2017年12月14日に火山の降下火砕物対策等を盛り込み「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」が改正された。</p> <p>具体的には、火山影響等発生時においても、原子炉停止等の操作を行えるよう、非常用交流電源設備の機能を維持するための対策、代替電源設備その他の炉心を冷却するために必要な設備の機能を維持するための対策、交流動力電源喪失時に炉心の著しい損傷を防止するための対策に係る体制の整備等について、保安規定への反映を要求している。</p>	<p>改正に伴う経過措置として、2018年12月31日までに保安規定の変更認可手続きを行うことが要求されており、本体制については、新規制基準の審査の中で仮に全交流動力電源喪失状態に至ったとしても、炉心損傷防止対策が講じられていることを確認済みであることから、2018年6月29日に大飯 3,4 号機に係る保安規定の変更認可申請を行い、2018年12月17日に認可を得た。</p>	

第 1.1.1.6 表 大飯 3 号機に係るバックファイツトへの対応状況（3 / 5）

		(評価時点 (2019 年 7 月 23 日) の状況)	
件名	要求事項	対応状況	
6 柏崎刈羽 6, 7 号機の適合性審査において得られた技術的知見の反映	<p>2017 年 12 月 14 日に柏崎刈羽 6, 7 号炉の新規制基準適合性審査を通じて得られた技術的知見を基準として反映する規則類の改正が行われた。</p> <p>この改正に内容について、設置変更許可への反映を要求するものである。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 原子炉格納容器の過圧破損を防止するため の対策 2. 使用済燃料貯蔵槽から発生する水蒸気による悪影響を防止するための対策 3. 原子炉制御御室の居住性を確保するための対策 	<p>改正に伴う経過措置として 2019 年 1 月 1 日以後最初の施設定期検査終了の日までに必要な許認可を得る必要があるため、アニュラス空気再循環設備に関する、設備・手順の一部を変更し、かつ、規則類の改正に合わせて設置許可本文及び添付書類における記載の適正化を図り、大飯 3,4 号機について、2018 年 6 月 11 日に要求事項を反映した設置変更許可申請を実施し、2019 年 1 月 16 日に許可を得た。その後、大飯 3,4 号機について、2019 年 3 月 8 日に工認申請及び保安規定変更認可申請を行い、2019 年 6 月 21 日に工事計画の認可、2019 年 6 月 25 日に保安規定の認可を得た。</p>	
7 内部溢水による管理区域外への漏えい防止	<p>2018 年 2 月 20 日に内部溢水による管理区域外への漏えい防止を盛り込み「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」、「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」及び「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則の解釈」が改正された。</p> <p>具体的には、2016 年 11 月に福島第二発電所において、地震によって使用済燃料貯蔵槽の水面が揺動（スロッシング）し、溢水事象が発生したことを受けて、放射性物質を含む液体を内包する配管、容器その他の設備から、当該の液体があふれ出た場合においても管理区域外へ漏えいすることを防止するための措置を行うことを要求するものである。</p>	<p>改正に伴う経過措置として、2019 年 2 月 19 日までに許認可手続きを行うことが要求されており、新規基準に適合しているプラントは、審査の中で、スロッシングに対しても管理区域外への漏えい防止措置が適切に実施されていることの確認を受けていることを踏まえ、大飯 3,4 号機について、2018 年 6 月 11 日に要求事項を反映した設置変更許可申請を実施し、2019 年 1 月 16 日に許可を得た。その後、大飯 3,4 号機について、2019 年 1 月 18 日に工認申請及び保安規定変更認可申請を行い、2019 年 2 月 6 日に工事計画の認可、2019 年 2 月 13 日に保安規定の認可を得た。</p>	

第 1.1.1.6 表 大飯 3 号機に係るバックアップへの対応状況（4 / 5）

		（評価時点（2019年7月23日）の状況）	
件名	要求事項	対応状況	
8 火災感知器の設置 用件の明確化に係 る対応	<p>2019年2月13日に火災感知器の設置用件の明確化に伴い「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」が改正された。</p> <p>具体的には、火災を早期に感知できるよう固有の信号を発する異なる種類の火災感知設備をそれぞれ設置するに当たって、消防法令に規定がある感知器についてはそれぞれが火災区域全域をカバーするよう消防法令に従い設置するとともに、消防法令に規定のない火災感知設備については消防法令と同等以上の感知性能及び区域内の網羅性により設置することが要求された。</p>	<p>改正に伴う経過措置として施行から5年以降最初に定期検査を終了するときまでに、必要な許認可及び措置の完了が要求されていることから、現在、対応に向けた準備を実施中である。</p>	

第 1.1.1.6 表 大飯 3 号機に係るバックファイットへの対応状況（5 / 5）

		（評価時点（2019年7月23日）の状況）	
件名	要求事項	対応状況	
9 大山生竹テフラ (DNP) に関する 対応	<p>2018年11月21日に開催された原子力規制委員会において、京都市越畑地点の大山生竹テフラ（以下「DNP」という。）の降灰層厚は25cm程度であること、またDNPの噴出規模は既往の研究で考えられてきた規模を上回る10km³以上と考えられると認定された。</p> <p>本件について、2018年12月12日に報告徴収命令として「越畑地点等の7地点におけるDNPの降灰層厚に基づくDNPの噴出規模」、「大山火山の降下火砕物シミュレーションに基づく高浜、大飯、美浜毎の敷地における降下火砕物の最大層厚」を2019年3月31日までに報告することが要求された。</p> <p>同要求に対する関西電力からの報告書を踏まえ、2019年4月17日の規制委員会において、同報告の内容及び規制序の評価が審議され、「発電所の安全機能に影響を及ぼしうる火山事象に係る基本設計方針に影響があり得る」と結論づけられ、今後の進め方を原子力規制庁で検討することとなった。</p> <p>その後、2019年5月29日の規制委員会において原子力規制庁より、今後の進め方として、設置変更許可申請を行うよう命令を发出すること及びその前段として、弁明の機会の付与を行うことが決定され、続く2019年6月19日の規制委員会において、弁明の機会の付与に対する関西電力の回答を踏まえ、2019年12月27日までに「DNPの噴出規模は11km³程度と見込まれること」と及び「DKP（大山火山の大山倉吉テフラ）とDNPが一連の巨大噴火であると認められず、前記噴出規模のDNPは本件発電用原子炉施設の火山影響評価において想定すべき自然現象であること」を前提とし、基本設計ないし基本的設計方針を変更した設置変更許可申請を行うよう命令を行うことが決定され、同日設置変更許可申請命令が发出された。</p>	<p>2019年3月29日、報告徴収命令に対する「大山火山の降下火砕物に関する美浜、高浜、大飯発電所における最大層厚等」について報告書を提出した。</p> <p>2019年6月11日、弁明の機会の付与に対し、当社は弁明を行わないこと及び2019年12月27日までの出来るだけ早い時期に、原子炉設置変更許可を行うことを回答した。</p> <p>その後、2019年6月19日の設置変更許可申請命令を受け、現在、2019年9月末の申請に向けた準備を実施中である。</p>	

1.1.2 発電所の設備概要

大飯発電所3，4号機は、加圧水型の原子力発電所で、燃料には低濃縮ウランを使用し、1次冷却材には軽水を使用している。

原子炉内で核分裂反応により発生した熱は、1次冷却材により蒸気発生器で2次冷却材へ伝達され、タービンを駆動する高温高圧の蒸気を発生させる。熱交換を行った1次冷却材は、1次冷却材ポンプにより再び原子炉へ戻される。

蒸気発生器で発生した蒸気は、主蒸気管でタービン建屋に導かれタービンを駆動して発電し、その後復水器に流入して復水となり、復水ポンプ、低圧給水加熱器を通り主給水ポンプにより高圧給水加熱器を経て再び蒸気発生器に戻される。

大飯発電所3号機（4号機）系統概要図を第1.1.2.1図に示す。

大飯発電所3，4号機の主要な設備は次のとおりである。

1.1.2.1 原子炉及び炉心

原子炉及び炉心は、原子炉容器及びその内部に配置した燃料集合体、燃料集合体を支持する炉内構造物、制御棒クラスタ、制御棒駆動装置等により構成されている。

原子炉容器は、底部が半球状のたて置円筒形で、上部ふたはフランジにOリングを入れてボルト締めで取り付け、燃料取替及び補修のとき取外し可能としている。容器の材料は低合金鋼板及び低合金鍛鋼で、内面の1次冷却材と接触する部分はステンレス鋼で肉盛りし、腐食を防止している。

原子炉及び炉心の主要仕様は次のとおりである。

原子炉熱出力 約 3,423MW

冷却回路数 4

炉心等価直径 約 3.4m

炉心有効高さ 約 3.7m

炉心は、ジルカロイ-4の合金成分を調整し、ニオブ等を添加したジルコニウム基合金若しくはジルコニウム-ニオブ合金にスズ及び鉄

を添加したジルコニウム基合金又はジルカロイ-4の被覆管に二酸化ウラン焼結ペレット（一部ガドリニアを含む）を詰めた燃料棒等を17本×17本に組み立てた燃料集合体193体で構成されている。燃料集合体は、製造メーカ2社により供給され、一般に「A型燃料」、「B型燃料」と呼んでいる。

燃料集合体の最高燃焼度は大飯発電所3，4号機とも55,000MWd/t（2003年9月25日設置変更許可）である。

制御棒クラスタは53体あり、細い棒状の中性子吸収材（銀-インジウム-カドミウム合金をステンレスの被覆管に収めたもの）24本をスパイダ継手で対称位置に配置した構造で、各制御棒クラスタが各燃料集合体内の24本の制御棒案内シンプル内を上下に移動する。

制御棒クラスタは、原子炉容器上部ふたに取り付けた磁気ジャック式駆動装置により駆動する。駆動装置は圧力ハウジング、コイルアッセンブリ、ラッチアッセンブリ及び駆動軸等よりなる。緊急時は原子炉トリップ信号により原子炉トリップ遮断器を開き、動作コイルの電源がしゃ断しラッチが開放されることで、制御棒クラスタは自重により炉心内に落下し、原子炉を停止させる。

1.1.2.2 燃料取扱及び貯蔵設備

燃料取扱及び貯蔵設備は、新燃料を発電所内に搬入してから、使用済燃料を発電所外に搬出するまでの燃料取扱及び貯蔵を安全かつ確実にを行う設備である。

新燃料貯蔵設備及び使用済燃料貯蔵設備は原子炉補助建屋内に設置され、これらと炉心との間の燃料の移動等のために原子炉格納容器を貫通する燃料移送装置を含む燃料取扱設備が併設されている。

使用済燃料の取扱いについては炉心から取出して輸送容器への収容までの操作を水面下で行うことができるようにし、燃料ピットは、冷却浄化及び遮へいのため常時満水にしており、原子炉容器から燃料ピットまでの燃料の通路となるキャビティ及び燃料移送装置の部分等には燃料取替時だけ水を張る。このキャビティ等に張る水は燃料取替用

水ピット内のほう酸水を用い、燃料取出及び装荷時における炉心の未臨界性を維持する。

新燃料を装荷する工程は使用済燃料の取出しと逆の工程による。

新燃料貯蔵設備の容量は、全炉心燃料の約 75%相当分であり、使用済燃料貯蔵設備の容量は、2001年度までの増強工事完了により、全炉心燃料の約 500%相当分から約 1,100%相当分に増強している。

また、東北地方太平洋沖地震とこれに伴う津波により発生した福島第一原子力発電所事故を踏まえ、使用済燃料ピットの水位確保のために、消火水系統及び海水をピット内へ給水する設備を設置している。

1.1.2.3 1次冷却設備

1次冷却設備は、原子炉容器、蒸気発生器、1次冷却材ポンプ、加圧器、加圧器逃がしタンク、1次冷却材管及び弁類からなり、炉心で加熱された1次冷却材を循環し、蒸気発生器で、2次冷却系と熱交換させ、タービンを駆動する高温、高圧の蒸気を発生させる設備である。

1次冷却材は、炉心冷却のほか、中性子の減速材、反射材としての機能を果たし、更に中性子吸収材であるほう素の溶媒の役割を果たしている。

1次冷却材回路は4回路で、各回路に1次冷却材ポンプ及び蒸気発生器をそれぞれ1台設けて1次冷却材の循環と熱除去を行っている。

各蒸気発生器は、たて置U字管式熱交換器でタービンを全出力運転するのに必要な蒸気流量の約 1/4 (約 1,700t/h) ずつを供給する。また、加圧器は起動中及び運転中の1次冷却材圧力を一定に保つ機能を有する。

1.1.2.4 原子炉補助施設

原子炉補助施設は、原子炉の運転及び安全を保持するための施設で、化学体積制御設備、非常用炉心冷却設備、余熱除去設備、原子炉補機冷却水設備、原子炉補機冷却海水設備、使用済燃料ピット水浄化冷却設備、試料採取設備等よりなる。

(1) 化学体積制御設備

化学体積制御設備の系統構成は、1次冷却材の一部を1次冷却材低温側から抽出し、充てんラインを経て他の1次冷却材低温側配管に戻す構成としている。

この設備は、1次冷却設備中の冷却材保有量の適正保持、反応度制御に使う冷却材中のほう素の濃度調整、冷却材の浄化、冷却材中の腐食抑制剤の濃度調整、1次冷却材ポンプの軸封水の供給及び1次冷却設備への水張り・水圧テスト時の管路としての機能を持つ。

(2) 非常用炉心冷却設備

非常用炉心冷却設備は、蓄圧注入系、高圧注入系及び低圧注入系よりなる。これら非常用炉心冷却設備は、多重性及び独立性を備える非常用所内電源系から受電できるようにする等の考慮を払うことにより、単一故障に加え、外部電源が利用できない場合においてもその安全機能を果たし得るとともにその健全性あるいは運転可能性を確認するために、重要度に応じた定期試験等ができる。

① 蓄圧注入系

蓄圧注入系は、1次冷却材喪失事故が発生して1次冷却材回路の圧力が所定の値〔4.41MPa(45.0kg/cm²)〕以下に低下すれば、原子炉格納容器内に設けてあるアキュムレータ（蓄圧タンク）よりほう酸水を原子炉容器内に自動的に注入して、炉心の早期冷却を確保する。

② 高圧注入系

高圧注入系は、1次系冷却材喪失事故時等に原子炉補助建屋内に設置されてある2台の高圧注入ポンプにより、燃料取替用水ピットのほう酸水を1次冷却材回路の低温側配管を経て原子炉容器内に注入し、炉心の冷却を確保する。

燃料取替用水ピットの水位が低くなると、高圧注入ポンプの水源を格納容器再循環サンプに切り替えて、高圧注入配管に注入する再循環モードに移行する。

③ 低圧注入系

低圧注入系は、原子炉補助建屋内に設置されている 2 台の余熱除去ポンプにより、1 次冷却材喪失事故時等に燃料取替用水ピットのほう酸水を余熱除去冷却器を経て 1 次冷却材回路の低温側配管より原子炉容器内に注入し、炉心の冷却を確保する。

また、燃料取替用水ピットの水位が低くなると余熱除去ポンプの水源を格納容器再循環サンプに切り替えて、余熱除去冷却器で冷却した後、低圧注入配管から炉心へ注入する再循環モードへ移行できる。

(3) 余熱除去設備

系統構成は、1 次冷却材を 1 次冷却材高温側配管から取り出し余熱除去ポンプで余熱除去冷却器へ送って冷却し、1 次冷却材低温側配管に戻す構成とし、蒸気発生器による原子炉停止後の初期段階の冷却に引き続き、原子炉の炉心からの核分裂生成物崩壊熱及び他の残留熱を除去し、原子炉を冷却できる。

また、余熱除去設備は、独立 2 系統として多重性を持たせるとともに非常用母線から給電して、原子炉を冷却できる。

(4) 原子炉補機冷却水設備

原子炉補機冷却水設備は、原子炉補機に冷却水を供給する設備であり、1 次冷却材等の放射性流体を含む設備と原子炉補機冷却水を冷却する原子炉補機冷却海水設備との間にあって中間冷却設備として機能し、1 次冷却材等の本設備への漏えいがあっても放射性物質を含んだ流体が発電所外へ放出されるのを防ぐ。

(5) 原子炉補機冷却海水設備

原子炉補機冷却海水設備は、プラントの通常運転時において必要な補機への冷却海水を供給するとともに、外部電源喪失等の運転時の異常な過渡変化時並びに 1 次冷却材喪失事故等の事故時においても、安全上必要な補機への冷却海水を確保する。

(6) 使用済燃料ピット水浄化冷却設備

使用済燃料ピット水浄化冷却設備は、使用済燃料ピット内に貯蔵した使用済燃料から発生する崩壊熱を除去するとともに使用済燃料

ピット水の浄化を行う。

(7) 試料採取設備

試料採取設備は、1次冷却材の化学的及び放射化学的性質を分析、評価するため、1次冷却設備の各所から1次冷却材試料を採取する。

分析の主な項目は、1次冷却材中のほう素濃度、核分裂生成物による放射能濃度、溶存気体量及び腐食生成物濃度である。

また、事故時において1次冷却材及び原子炉格納容器内のガスを採取し、放射性物質濃度等を測定、監視できる。

1.1.2.5 タービン及び付属設備

タービン及び付属設備は、主蒸気系統、蒸気タービン、復水設備、給水設備及びその他必要な設備で構成され、蒸気発生器で発生した蒸気は、主蒸気管により主蒸気ヘッダを経て高圧タービンに至る。高圧タービンを出た蒸気は、湿分分離加熱器を経て低圧タービンに至る。低圧タービンの排気は、復水器に流入し復水となる。途中、蒸気をタービンから抽気し、給水の加熱に用いている。復水ポンプは、復水器ホットウェルから復水を取り出し、グラウンドコンデンサ、低圧給水加熱器を通して主給水ポンプへ送る。主給水ポンプは、給水を加圧し、高圧給水加熱器を経て蒸気発生器へ供給する。

タービンの負荷が急減したときに原子炉余剰発生熱を除去するために、蒸気を復水器へダンプするタービンバイパス弁と主蒸気逃がし弁を設けている。タービンバイパス弁と主蒸気逃がし弁は原子炉起動及び停止時の炉心発生熱を除去するときにも使用する。

また、主給水ポンプのほかに補助給水ポンプとして、蒸気タービン駆動及び電動機駆動のものを設け、全交流電源喪失時においても、復水ピットの水を直接蒸気発生器へ供給し、原子炉の余熱を除去する。

蒸気発生器の細管からの冷却材の漏えい監視については、主蒸気管に設置された放射線モニタ及び復水器真空ポンプの排気ラインに設置された放射線モニタ並びに蒸気発生器の2次側ブローダウン系統に設置された放射線モニタにより行っている。復水器真空ポンプの排気は、

警報動作時、出入管理室フィルタユニットを経由して補助建屋排気筒から放出する。

一方、蒸気発生器 2 次側ブローダウン系統は、警報動作時自動隔離される。

1.1.2.6 計測制御系統施設

(1) 原子炉計装

① 炉外核計装

原子炉容器の周囲に中性子束検出器を設置して、原子炉出力に比例した中性子束レベルを連続測定し、炉外核計装盤で信号処理を行った後、原子炉の運転に必要な信号は、中央制御盤に指示、記録し、また、原子炉の制御保護機能に必要な信号は、原子炉制御設備及び原子炉保護設備に送る。

② 炉内計装

原子炉内の局所的な出力分布状態を把握するため、あらかじめ選定した燃料集合体出口の 1 次冷却材温度及び燃料集合体軸方向中性子束分布を、必要に応じて測定する。

③ 停止余裕監視装置

安全保護系のプロセス計装で測定している原子炉出入口の 1 次冷却材の平均温度 T_{avg} 及び温度差 ΔT の信号を利用して、常に十分な反応度停止余裕を持つように制御棒クラスタ位置の挿入下限を監視する。

④ 制御棒位置指示計装

制御棒クラスタの位置を常に監視するため、各制御棒駆動装置ハウジングに位置検出用のコイルを設けて、各制御棒位置を中央制御盤に指示する。

(2) プロセス計装設備

プロセス計装設備は、温度、圧力、流量、水位等を測定するため、検出器のほかに各種演算・制御計器を収納する計器ラックから構成し、主要なパラメータは、中央制御盤に指示又は記録し、必要なも

のは警報を発する。

(3) 原子炉制御設備

原子炉制御設備は、通常運転時に起こり得る設計負荷変化及び外乱に対して原子炉の出力を制御し、また、異常の拡大を未然に防ぎ、かつ、原子炉トリップに至る前に制御棒引抜阻止等のインターロックを作動させる。

原子炉の制御は、中央制御室からの集中制御方式とし、タービンの出力に見合った出力になるように原子炉の出力を制御する方式を採用する。通常運転中のプラント出力制御は、タービン蒸気流量の調整及び原子炉の反応度調整によって行う。

原子炉の反応度制御は、制御棒クラスタの位置調整と1次冷却材中のほう素濃度調整の2方式を併用して行い、主として前者は、出力、温度等プラントの運転条件の変化による短期の反応度変化の補償と、高温停止時の過剰反応度の吸収に使用し、後者は、燃料の燃焼、核分裂生成物の毒作用等の長期にわたる反応度変化の補償と低温停止時の過剰反応度の吸収に使用する。

(4) 原子炉保護設備

原子炉保護設備は、原子炉の種々のパラメータを監視する原子炉計装あるいは安全保護系のプロセス計装からの信号を受信し、原子炉トリップ信号及びインターロック回路動作信号を発生する4重トレインの論理回路と、原子炉トリップ信号により自動的に開く原子炉トリップ遮断器とで構成されており、原子炉計装あるいは安全保護系のプロセス計装からの信号により、運転時の異常な過渡変化時あるいは事故時に、工学的安全施設の作動と相まって燃料の許容設計限界、原子炉冷却材圧力バウンダリ及び原子炉格納容器バウンダリを保護するため原子炉停止回路を作動させ、原子炉を自動停止させる。

(5) 工学的安全施設作動設備

工学的安全施設作動設備は、安全保護系のプロセス計装から信号を受けて、工学的安全施設を作動させる2重トレインの論理回路で

構成され、1次冷却材喪失事故、主蒸気管破断事故等に際して、炉心の冷却を行い、格納容器バウンダリを保護し、発電所周辺の一般公衆の安全を確保するための設備を作動させる。

(6) 制御室

プラントの運転に必要な監視及び操作装置を、集中化し、設置するための中央制御室を設け、同室内に中央制御盤等を設置し、原子炉施設の通常運転時、運転時の異常な過渡変化時及び事故時に必要な計測制御装置を、中央制御盤等で集中監視及び制御が行える。また、中央制御盤は誤操作、誤判断を防止でき、操作が容易に行えるよう配慮され、事故時にも、運転員が中央制御室内にとどまって所要の操作及び措置がとれるような遮へい、換気空調を行い、主要ケーブル、制御盤等は実用上可能な限り不燃性又は難燃性材料を使用している。

1.1.2.7 電気施設

発電所に接続する送電線は、500kV送電線4回線で構成し、2回線（既設大飯幹線）は約90km離れた西京都変電所に、3、4号機建設とともに建設した第2大飯幹線の2回線は、約50km離れた京北開閉所に接続しており、これらは系統事故による停電の減少を図るため、各々2回線としている。また、非常時には77kV送電線からも受電可能としている。

所内電力のうち、常用母線は通常時には、発電機から所内変圧器を通して受電し、起動・停止時には発電機負荷開閉器を開とすることにより500kV送電線から主変圧器、所内変圧器を通して受電する。また、非常用母線は、常時500kV送電線からNo.2予備変圧器を通して受電する。

所内高圧母線は、常用4母線と非常用2母線で構成する。常用高圧母線は所内変圧器から受電できるほか、No.2予備変圧器からも受電できる。また、非常用高圧母線は、No.1及びNo.2予備変圧器、所内変圧器、ディーゼル発電機のいずれからも受電できる。

所内低圧母線は、常用 6 母線（内 1 母線は 3，4 号炉共用）、非常用 4 母線で構成する。常用低圧母線は常用高圧母線から、また、非常用低圧母線は非常用高圧母線から動力変圧器を通して受電する。

所内補機は、工学的安全施設に関係する補機と一般補機とに分け、それぞれ非常用、常用母線に接続する。所内補機で 2 台以上設置するものは非常用、常用ともに各母線に分割接続し所内電力供給の安定を図る。

2 台のディーゼル発電機は、500kV 送電線が停電した場合にそれぞれの非常用母線に電力を供給し、1 台で原子炉を安全に停止するために必要な補機を運転するのに十分な容量を有するとともに、たとえ同時に工学的安全施設作動設備が作動しても対処できる容量がある。

また、所内電気設備は、東北地方太平洋沖地震とこれに伴う津波により発生した福島第一原子力発電所事故を踏まえ、これら 2 台の非常用予備発電装置（ディーゼル発電機）の代替電源として配備した空冷式非常用発電装置を接続することが可能であり、非常用予備発電装置が停止した場合でも原子炉の状態監視計器や原子炉の冷却維持に必要な機器等に安定的に電力を供給することができる構成になっている。

上記設備以外にも原子炉の安全に必要な直流電源を確保するため直流電源設備を設置し、安定した交流電源を必要とするものに対しては無停電電源装置を設置している。

直流電源設備は、非常用所内電源として 125V2 系統及び常用所内電源として 125V1 系統から構成されている。

1.1.2.8 放射性廃棄物の廃棄施設

放射性廃棄物の廃棄施設は、主に廃棄物処理建屋内に設置されており、取り扱う放射性廃棄物の状態によって気体廃棄物処理設備、液体廃棄物処理設備、固体廃棄物処理設備及び固体廃棄物貯蔵設備に分類される。

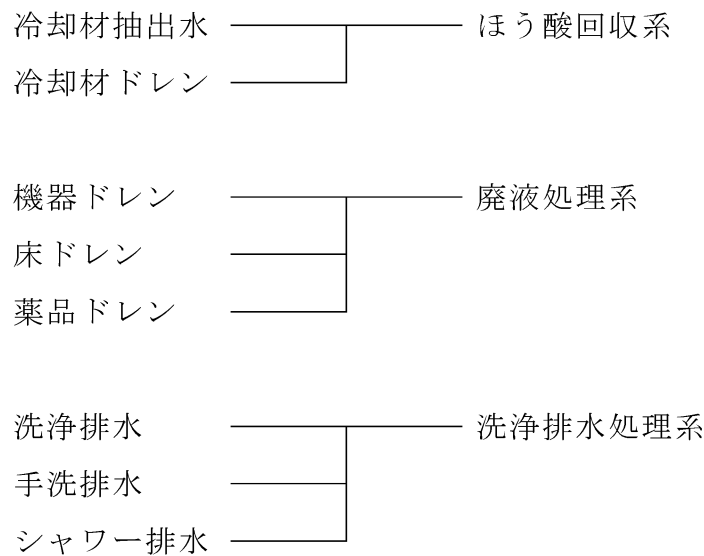
(1) 気体廃棄物処理設備

放射性気体廃棄物は、カバーガス（窒素）を主体とする冷却材貯

蔵タンクガス等のベントガス及び体積制御タンクから連続脱ガスを行う場合の水素を主体とするパージガスがある。これらの気体については、活性炭式希ガスホールドアップ装置で放射能の減衰を図った後、放射性物質濃度をモニタによって監視しながら排気筒より放出する。

(2) 液体廃棄物処理設備

液体廃棄物処理設備では、廃液の性状によって 3 種類に分類される液体廃棄物をそれぞれ専用の処理系設備で処理する。

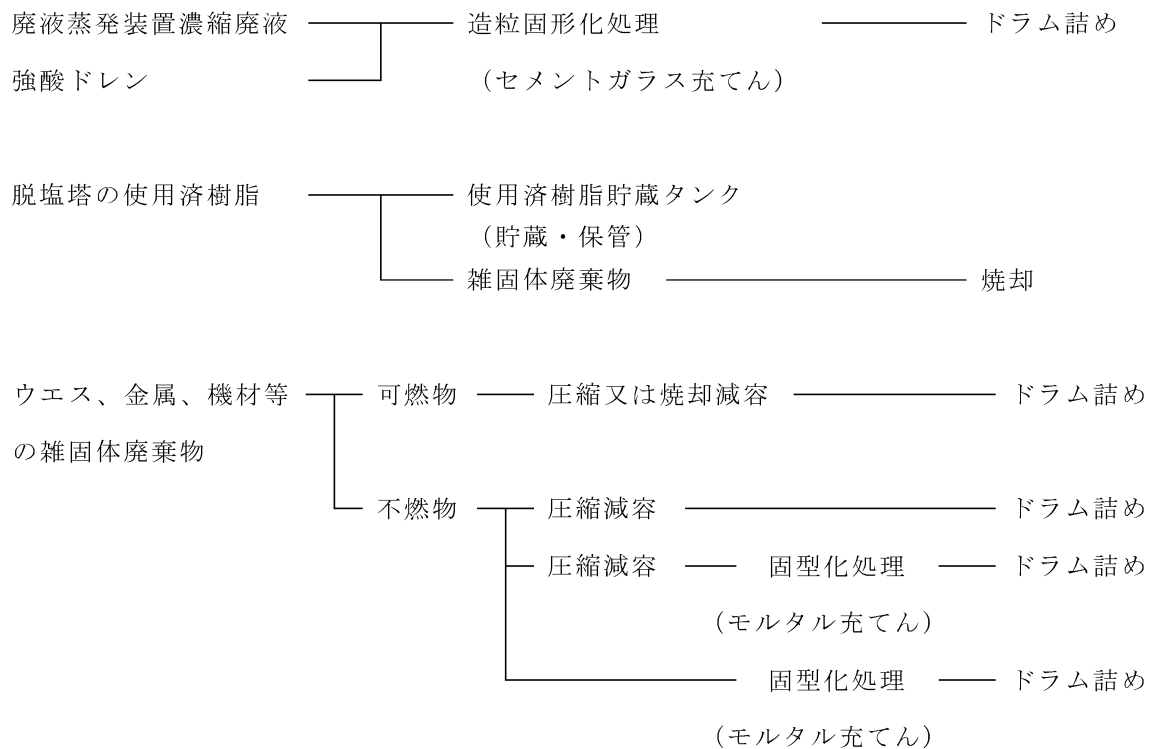


液体廃棄物処理設備により処理した後の処理水は、試料採取、分析（放射性物質濃度、化学分析）を行い、再使用するか又は放射性物質濃度が十分に低いことを確認した上で、モニタによって監視しながら復水器冷却水と混合、希釈して放出する。

なお、洗浄排水処理系では、運転当初からドライクリーニング装置を設置しており、可能な限り環境への放射性物質の放出量を低減させている。

(3) 固体廃棄物処理設備

固体廃棄物設備では、その形態によって 3 種類に分類される固体廃棄物をそれぞれに応じた処理をする。



固体廃棄物処理設備は、廃棄物の圧縮、焼却、固化等の処理を行う過程において放射性物質が飛散しないような措置を講じている。また、この設備からの排ガスはフィルタを通して、モニタによって監視しながら排気筒より放出する。

なお、固体廃棄物貯蔵庫に保管している金属、保温材等の雑固体廃棄物を日本原燃（株）低レベル放射性廃棄物埋設センターで埋設できるように再分別し固型化処理を行うため、雑固体廃棄物処理設備を1999年11月に設置した。

(4) 固体廃棄物貯蔵設備

処理されドラム缶等に詰められた廃棄物は固体廃棄物貯蔵庫（1，2，3，4号機共用）に保管している。

1.1.2.9 放射線管理施設

発電所で働く従業員（協力会社を含む）及び周辺公衆に対する放射

線管理を確実にを行うため、放射線管理施設を次のとおり設置している。

(1) 遮へい設備

遮へい設備は、通常運転時、運転時の異常な過渡変化時及び事故時において、発電所周辺の一般公衆、放射線業務従事者等の受ける線量を低減するもので原子炉1次遮へい、原子炉2次遮へい、外部遮へい、補助遮へい、燃料取扱遮へいから構成される。

(2) 放射線管理施設

放射線管理設備は、敷地周辺の一般公衆の放射線被ばくが十分低く保たれていることを監視するとともに、発電所従事者等を本発電所に起因する放射線被ばくから防護するために従事者等の放射線被ばくを十分に監視及び管理するためのもので、放射線管理関係設備、放射線監視設備及び放射線防護設備から構成される。

1.1.2.10 原子炉格納施設

原子炉格納施設は、原子炉格納容器、アニュラス部及びその付属設備で構成され、1次冷却材喪失事故時等においても放射性物質の外部への放散を抑制し、発電所周辺の一般公衆及び発電所従事者等の安全を確保するためのものである。

(1) 原子炉格納容器

原子炉格納容器は、内面に鋼製のライナプレートを設けたプレストレストコンクリート造の屋外型円筒構造物であり、シェル部をPC鋼より線55本で構成されるテンドンで締付けることにより、コンクリート部に膜圧縮力を与え、事故時の圧力変動にも十分耐えられるように設計している。すなわち、原子炉格納容器の構造上の健全性はシェル部及び基礎部のコンクリート部で確保し、原子炉格納容器の気密性はライナプレートで確保できるようにしている。また、プレストレストコンクリートは外部遮へいとしての機能も有している。

原子炉格納容器の円筒下部外側は密閉された空間（アニュラス部）を形成し、2重の格納機能を持たせている。

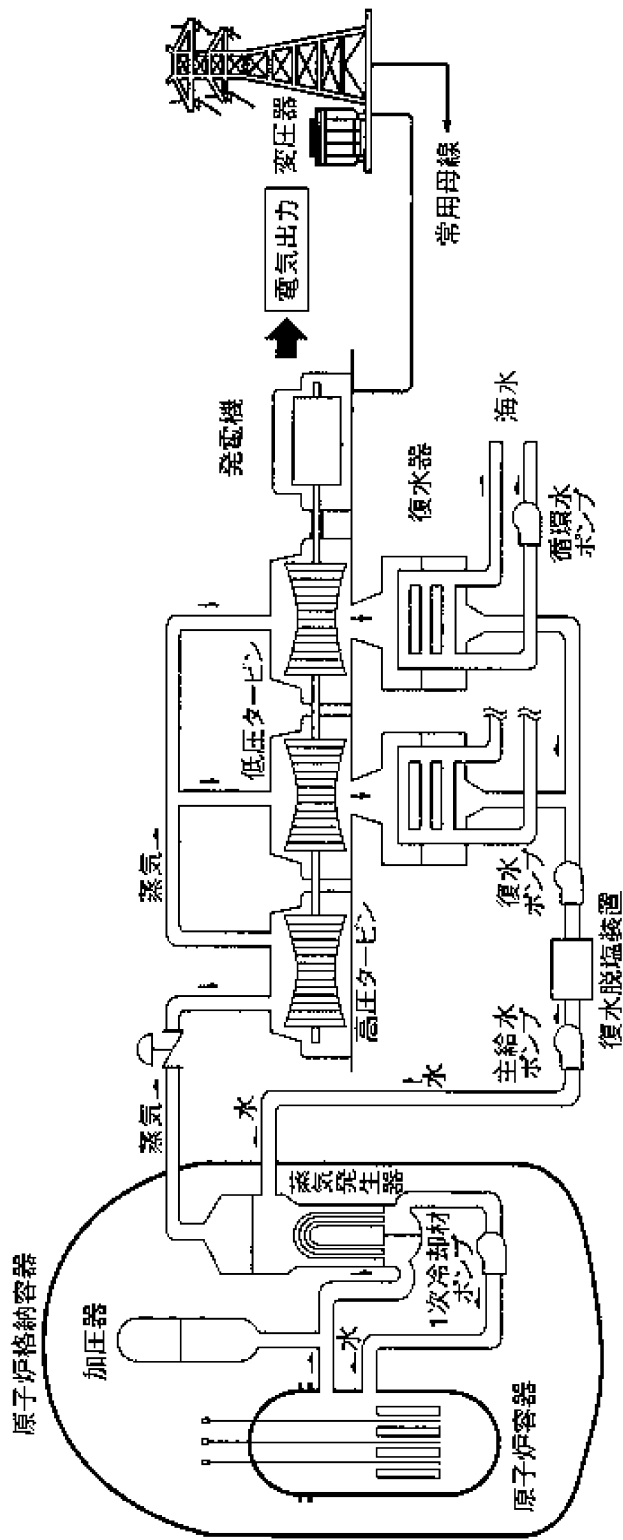
また、東北地方太平洋沖地震とこれに伴う津波により発生した福島第一原子力発電所事故を踏まえ、格納容器内で発生する水素濃度の低減対策で、水素燃焼装置（イグナイタ）及び静的触媒式水素再結合装置（PAR）を設置している。

(2) 原子炉格納容器スプレイ設備

原子炉格納容器スプレイ設備は、1次冷却材喪失事故時には、ヒドラジンを含むほう酸水を原子炉格納容器内にスプレイし、原子炉格納容器の内圧ピークを最高使用圧力以下に保ち、再び大気圧程度に減圧するとともに、原子炉格納容器内の放射性よう素を除去する。

(3) アニュラス空気浄化設備

アニュラス空気浄化設備は、アニュラス空気浄化ファン、アニュラス空気浄化フィルタユニット等で構成し、1次冷却材喪失事故時、アニュラス部を負圧に保ちながら、原子炉格納容器からアニュラス部に漏えいした空気を浄化再循環し、環境に放出される放射性物質濃度を減少させる。



第 1.1.2.1 図 大飯原子力発電所系統概要図

1.1.3 運転実績

大飯発電所3号機は、1991年12月に電気出力118万kWで営業運転を開始し、累計発電時間及び累計発電電力量は、2019年4月末で約15.7万時間、約1,862億kWhである。

1.1.4 施設に係る組織

大飯発電所に係る組織は、「1.4.2 品質保証活動」の第 1.4.2.1 図に記載する。