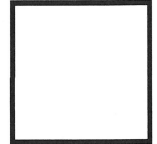


関原発第548号
2020年2月27日

原子力規制委員会 殿

大阪市北区中之島3丁目6番1
関西電力株式会社
取締役社長 岩根茂



大飯発電所原子炉施設保安規定変更認可申請書

核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律第43条の3の24第1項の規定に基づき、下記のとおり大飯発電所原子炉施設保安規定の変更認可を申請いたします。

記

1. 変更の内容

昭和52年 8月31日付 52安(原規)第237号をもって認可を受け、
昭和53年11月13日付 53安(原規)第264号、昭和54年 5月28日付 54資庁第 7785号、
昭和54年 6月22日付 54資庁第 8354号、昭和54年10月31日付 54資庁第13176号、
昭和55年 5月12日付 54資庁第16381号、昭和56年 6月19日付 56資庁第 8318号、
昭和56年 8月20日付 56資庁第10448号、昭和57年 1月26日付 56資庁第17611号、
昭和57年 6月22日付 57資庁第10603号、昭和58年 2月10日付 57資庁第19486号、
昭和59年 2月28日付 58資庁第19992号、昭和59年 8月17日付 59資庁第10192号、
昭和60年 2月21日付 59資庁第17851号、昭和60年 6月15日付 60資庁第 7137号、
昭和60年11月 5日付 60資庁第11805号、昭和61年 6月26日付 61資庁第 8872号、
昭和63年 2月23日付 62資庁第16337号、昭和63年 7月14日付 63資庁第 7656号、
平成元年 3月31日付 元資庁第 3503号、平成 2年 3月23日付 2資庁第 1878号、
平成 3年 1月21日付 2資庁第12871号、平成 3年 3月26日付 3資庁第 2004号、
平成 3年 5月23日付 3資庁第 5072号、平成 3年12月13日付 3資庁第13043号、
平成 4年12月 2日付 4資庁第12579号、平成 5年 5月31日付 5資庁第 5098号、
平成 5年 6月25日付 5資庁第 7613号、平成 6年 3月31日付 6資庁第 1950号、
平成 6年 6月24日付 6資庁第 7494号、平成 7年 1月20日付 6資庁第14300号、
平成 7年 6月12日付 7資庁第 6883号、平成 7年 9月13日付 7資庁第10107号、
平成 8年 8月23日付 8資庁第 8448号、平成 9年 1月31日付 8資庁第12745号、
平成 9年 8月27日付 平成09・08・07第 9号、平成10年 6月25日付 平成10・06・22第15号、
平成10年 9月25日付 平成10・08・11第16号、平成11年 3月29日付 平成11・01・20第16号、
平成11年 9月 1日付 平成11・07・29第19号、平成12年 6月26日付 平成12・06・12第11号、
平成13年 1月 5日付 平成12・08・31第10号、平成13年 1月19日付 平成13・01・19原第15号、

平成13年 2月23日付 平成13・02・15原第19号、
平成13年11月 5日付 平成13・09・28原第77号、
平成14年 8月28日付 平成14・07・12原第12号、
平成15年 6月20日付 平成15・06・09原第19号、
平成16年 5月13日付 平成15・12・19原第40号、
平成16年10月 5日付 平成16・08・19原第 2号、
平成17年 7月20日付 平成17・07・04原第23号、
平成18年 2月22日付 平成18・01・31原第16号、
平成18年 9月 8日付 平成18・08・24原第12号、
平成19年 3月15日付 平成19・02・16原第17号、
平成19年 6月26日付 平成19・06・08原第137号、
平成19年12月13日付 平成19・11・30原第25号、
平成20年 8月22日付 平成20・07・11原第14号、
平成20年12月12日付 平成20・10・31原第 3号、
平成21年11月 4日付 平成21・09・18原第11号、
平成22年 6月25日付 平成22・06・10原第 3号、
平成22年12月13日付 平成22・11・09原第30号、
平成23年 5月11日付 平成23・04・20原第 3号、
平成23年 9月20日付 平成23・07・25原第14号、
平成25年 3月25日付 原管P収第121221003号、
平成27年 6月12日付 原規規発第1506127号、
平成28年 1月20日付 原規規発第1601201号、
平成28年10月26日付 原規規発第1610267号、
平成29年 9月 1日付 原規規発第1709014号、
平成30年12月17日付 原規規発第1812177号、
令和元年 6月25日付 原規規発第1906255号、
令和元年12月11日付 原規規発第1912116号及び
平成13年 3月30日付 平成13・03・23原第13号、
平成14年 3月 8日付 平成14・02・07原第12号、
平成14年10月22日付 平成14・09・20原第 8号、
平成15年 9月11日付 平成15・08・28原第10号、
平成16年 6月16日付 平成16・06・07原第12号、
平成17年 4月11日付 平成17・03・17原第10号、
平成17年10月24日付 平成17・10・03原第12号、
平成18年 4月21日付 平成18・04・14原第 4号、
平成18年10月23日付 平成18・10・02原第21号、
平成19年 5月30日付 平成19・05・15原第34号、
平成19年12月13日付 平成19・09・28原第33号、
平成20年 6月18日付 平成20・05・20原第11号、
平成20年10月 7日付 平成20・09・16原第19号、
平成21年 3月25日付 平成21・03・03原第24号、
平成22年 2月10日付 平成22・01・06原第16号、
平成22年 9月13日付 平成22・08・04原第 5号、
平成23年 5月 6日付 平成23・04・04原第35号、
平成23年 5月31日付 平成23・05・13原第21号、
平成24年 9月 6日付 20120815原第22号、
平成26年 6月 9日付 原規規発第1406095号、
平成27年 9月18日付 原規規発第1509183号、
平成28年 3月24日付 原規規発第16032411号、
平成29年 6月26日付 原規規発第1706266号、
平成30年 6月26日付 原規規発第1806268号、
平成31年 2月13日付 原規規発第1902132号、
令和元年 9月 3日付 原規規発第1909033号、
令和 2年 2月21日付 原規規発第2002212号

で変更認可を受けた大飯発電所原子炉施設保安規定の記述を、別添の大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表の変更後欄のとおり変更する（ただし、変更箇所を示す記載は含まない）。

2. 変更の理由

(1) 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更

原子力利用における安全対策の強化のための核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律等の一部を改正する法律の一部の施行に伴い、並びに核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の規定に基づき、及び同法を実施するため、令和2年1月23日付で実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則の一部の改正が行われるとともに、原子力施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の基準に関する規則が制定されたことから、関連する原子炉施設保安規定の条文の変更並びに新規条文を追加する。

3. 施行期日

この規定は、原子力規制委員会の認可を受けた日より起算し、10日を超えない範囲で施行する。

以 上

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表

第1編第4章（運転管理）における枠囲みの範囲については、機密に係る事項ですので、公開することはできません。

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(安全文化の醸成) <u>第2条の2 第2条に係る保安活動を実施するにあたり、安全を第一とした原子力事業運営の実現のため、安全文化の醸成のための活動を以下のとおり実施する。</u> 2. 社長は、以下の事項を実施する。 <u>(1) 安全を第一とした原子力事業運営の実現のため、安全文化醸成の方針を定める。また、必要に応じてその原直しを行う。</u> <u>(2) 原子力事業本部長を指揮し、次項(2)の評価結果について報告を受け、必要な指示を行う。</u> 3. 原子力事業本部長は、前項(1)の方針に基づき、次の各号に従い、安全文化の醸成のための活動を統括する。また、次の各号に係る審議のための会議体を設置し、安全文化の醸成のための活動を実施させる。 <u>(1) 安全文化の醸成のための活動の計画を毎年度策定し、必要に応じてその見直しを行う。また、第4条(保安に関する組織)の組織にその活動を実施させる。</u> <u>(2) (1)に定めた計画の実施状況および安全文化醸成の状況を評価する。</u> <u>(3) (1)に定めた計画に基づき、(2)の評価結果を社長に報告し、社長からの指示を受け</u> <u>る。</u> <u>(4) (2)の評価結果と(3)の社長からの指示を計画に反映する。</u> 4. <u>第4条(保安に関する組織)の組織は、第3項の計画に基づき、安全文化の醸成のための活動を実施する。</u></p>	<p>(削除)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（第3条（品質マネジメントシステム計画に統合））</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(関係法令および本規定の遵守) 第2条の3 第3条に基づく保安活動を実施するにあたり、関係法令および本規定を遵守すること（以下、本条において「コンプライアンス」という。）を確実にするため、コンプライアンス意識の向上のための活動を以下のとおり実施する。 2. 社長は、以下の事項を実施する。 (1) コンプライアンスを確実にするための方針を定める。また、必要に応じてその見直しを行う。 (2) 原子力事業本部長を指揮し、次項(2)の評価結果について報告を受け、必要な指示を行う。 3. 原子力事業本部長は、前項(1)の方針に基づき、次の各号に従い、コンプライアンス意識の向上のための活動を統括する。また、原子力部門CSR推進委員会を設置し、コンプライアンス意識の向上のための活動を実施させる。 (1) コンプライアンス意識の向上のための活動の計画を毎年度策定し、必要に応じてその見直しを行う。また、第4条（保安に関する組織）の組織にその活動を実施させる。 (2) (1)に定めた計画の実施状況を評価する。 (3) (1)に定めた計画に基づき、(2)の評価結果を社長に報告し、社長からの指示を受け (4) (2)の評価結果と(3)の社長からの指示を計画に反映する。 4. 第4条(保安に関する組織)の組織は、第3項の計画に基づき、コンプライアンス意識の向上のための活動を実施する。</p>	<p>(関係法令および本規定の遵守) 第2条の2 第3条に基づく保安活動を実施するにあたり、関係法令および本規定を遵守すること（以下、本条において「コンプライアンス」という。）を確実にするため、コンプライアンス意識の向上のための活動を以下のとおり実施する。 2. 社長は、以下の事項を実施する。 (1) コンプライアンスを確実にするための方針を定める。また、必要に応じてその見直しを行う。 (2) 原子力事業本部長を指揮し、次項(2)の評価結果について報告を受け、必要な指示を行う。 3. 原子力事業本部長は、前項(1)の方針に基づき、次の各号に従い、コンプライアンス意識の向上のための活動を統括する。また、原子力部門CSR推進委員会を設置し、コンプライアンス意識の向上のための活動を実施させる。 (1) コンプライアンス意識の向上のための活動の計画を毎年度策定し、必要に応じてその見直しを行う。また、第4条（保安に関する組織）の組織にその活動を実施させる。 (2) (1)に定めた計画の実施状況を評価する。 (3) (1)に定めた計画に基づき、(2)の評価結果を社長に報告し、社長からの指示を受け (4) (2)の評価結果と(3)の社長からの指示を計画に反映する。 4. 第4条(保安に関する組織)の組織は、第3項の計画に基づき、コンプライアンス意識の向上のための活動を実施する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（条番号の繰り上げ）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>第 2 章 品質保証</p> <p>(品質保証計画)</p> <p>第 3 条 第 2 条に係る保安活動のための品質保証活動を実施するにあたり、以下のとおり品質保証計画を定める。</p> <p>1. 目的</p> <p>本品質保証計画は、発電所の安全を達成・維持・向上させるため、「原子力発電所における安全のための品質保証規程（JEC4111-2009）」(以下、「JEC4111」という。)および関係法令に基づく品質マネジメントシステム(安全文化を醸成する活動を行うしくみを含む。以下、「品質マネジメントシステム」という。)を確立し、実施し、評価確認し、継続的に改善することを目的とする。</p> <p>2. 適用範囲</p> <p>本品質保証計画は、発電所の保安活動に適用する。</p> <p>3. 定義</p> <p>本品質保証計画における用語の定義は、下記に定めるもの他 JEC4111 に従う。</p> <p>(1) 発電用原子炉施設 原子力発電所を構成する構築物、系統および機器等の総称をいう (以下、本条において「原子炉施設」という。)</p> <p>(2) 原子力施設情報公開ライブラリー 原子力施設の事故もしくは故障等の情報または信頼性に関する情報を共有し、活用することにより、事故および故障等の未然防止を図ることを目的として、一般社団法人 原子力安全推進協会が運営するデータベースをいう (以下、「ニューシア」という。)</p> <p>(3) PWR 事業者連絡会 国内 PWR (加圧水型軽水炉) プラントの安全安定運転のために、PWR プラントを所有する国内電力会社と国内 PWR プラントメーカーの間で必要な技術検討の実施および技術情報を共有するための連絡会のことをいう (以下、本条および第 1 2 5 条において同じ。)</p> <p>4. 品質マネジメントシステム</p> <p>4. 1 一般要求事項</p> <p>(1) 原子力部門 (第 4 条 図 4 に示す組織すべてをいう。以下、本規定において同じ。)は、本品質保証計画に従って、品質マネジメントシステムを確立し、文書化し、実施し、維持する。また、その品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>(3) 原子力部門は、品質マネジメントシステムの運用において、「発電用軽水型原子炉施設の安全機能の重要度分類に関する審査指針」(以下、「重要度分類指針」</p>	<p>第 2 章 品質保証</p> <p>(品質マネジメントシステム計画)</p> <p>第 3 条 保安活動のための品質保証活動を実施するにあたり、以下のとおり品質マネジメントシステム計画を定める。</p> <p>1. 目的</p> <p>本品質マネジメントシステム計画は、発電所の安全を達成・維持・向上させたため、「原子力施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の基準に関する規則」および「同規則の解釈」(以下、「品質規則」という。))に基づく品質マネジメントシステムを確立し、実施し、評価確認し、継続的に改善することを目的とする。</p> <p>2. 適用範囲</p> <p>本品質マネジメントシステム計画は、発電所の保安活動に適用する。</p> <p>3. 定義</p> <p>本品質マネジメントシステム計画における用語の定義は、以下に定めるもの他品質規則に従う。</p> <p>(1) 原子炉施設 原子炉等規制法第 4 3 条の 3 の 5 第 2 項第 5 号に規定する発電用原子炉施設をいう。</p> <p>(2) ニューシア 原子力施設の事故もしくは故障等の情報または信頼性に関する情報を共有し、活用することにより、事故および故障等の未然防止を図ることを目的として、一般社団法人 原子力安全推進協会が運営するデータベース (原子力施設情報公開ライブラリー) のことをいう。</p> <p>(3) PWR 事業者連絡会 国内 PWR (加圧水型軽水炉) プラントの安全安定運転のために、PWR プラントを所有する国内電力会社と国内 PWR プラントメーカーの間で必要な技術検討の実施および技術情報を共有するための連絡会のことをいう (以下、本条および第 1 2 5 条において同じ。)</p> <p>4. 品質マネジメントシステム</p> <p>4. 1 品質マネジメントシステムに係る要求事項</p> <p>(1) 原子力部門 (第 4 条 図 4 に示す組織すべてをいう。以下、本編において同じ。)は、本品質マネジメントシステム計画に従って、品質マネジメントシステムを確立し、実施するとともに、その実効性を維持する(保安活動の目的が達成される蓋然性が高い計画を立案し、計画どおりに保安活動を実施した結果、計画段階で意図した効果を維持していることをいう。)ため、その改善を継続的に行う(品質マネジメントシステムに基づき実施した一連のプロセスの運用の結果、原子力の安全の確保が維持されるときにも、不適合その他の事象について品質マネジメントシステムに起因する原因を究明し、是正処置や未然防止処置を通じて原因の除去を行うこと等により、当該システムの改善を継続的に行うことをいう)。</p> <p>(2) 原子力部門は、保安活動の重要度 (事故が発生した場合に原子炉施設から放出される放射性物質が人と環境に及ぼす影響の度合いに応じた、a)、b) および c)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (原子力施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の整備に関する規則及び同規則の解釈 (品質規則) の制定に伴う変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>という。)に基づく重要性に応じて、品質マネジメントシステム要求事項の適用の程度について、表 3-2 の 4. 1 項に係る社内標準に規定し、グレード分けを行う。また、これに基づき資源の適切な配分を行う。なお、グレード分けの決定に際しては、重要度分類指針に基づく重要性に加えて以下の事項を考慮することができる。</p> <p>a) プロセスおよび原子炉施設の複雑性、独自性または斬新性の程度 b) プロセスおよび原子炉施設の標準化の程度や記録のトレーサビリティの程度 c) 検査または試験による原子炉安全に対する要求事項への適合性の検証可能性の程度</p> <p>d) 作業または製造プロセス、要員、要領および装置等に対する特別な管理や検査の必要性の程度 e) 運転開始後の原子炉施設に対する保守、供用期間中検査および取替えの難易度</p> <p>(2) 原子力部門は、次の事項を実施する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに必要なプロセスおよびそれらの原子力部門への適用を 4.2.1 b), c), d) および e) に示す文書で明確にする。 b) これらのプロセスの順序および相互関係を図 3-1 に示す。 c) これらのプロセスの運用および管理のいずれもが効果的であることを確実にするために必要な判断基準および方法を品質マネジメントシステムの文書にて明確にする。 d) これらのプロセスの運用および監視を支援するために必要な資源および情報を利用できることを確実にする。(6. 参照) e) これらのプロセスを監視し、適用可能な場合には測定し、分析する。 f) これらのプロセスについて、計画どおりの結果を得るため、かつ、継続的改善を達成するために必要な処置をとる。</p>	<p>に掲げる事項を考慮した原子炉施設における保安活動の管理の重み付けを行い、) に応じて品質マネジメントシステムを確立し、運用する。この場合、次に掲げる事項を適切に考慮し、発電用軽水型原子炉施設の安全機能の重要度分類に関する審査指針(以下、「重要度分類指針」という。)に基づく重要性に応じた、品質マネジメントシステム要求事項の適用の程度について、表 3-2 の 4. 1 項に係る社内標準に規定し、グレード分けを行う。</p> <p>a) 原子炉施設、組織、または個別業務の重要度およびこれらの複雑さの程度 b) 原子炉施設もしくは機器等の品質または保安活動に関連する原子炉の安全に影響を及ぼすおそれのあるものおよびこれらに関連する潜在的影響の大きさ(原子炉の安全に影響を及ぼすおそれのある自然現象や人為による事象(故意によるものを除く。)およびそれらにより生じ得る影響や結果の大きさをいう。)</p> <p>c) 機器等の故障もしくは通常想定されない事象(設計上考慮していないまたは考慮していても発生し得る事象(人的過誤による作業の失敗等)をいう。)の発生または保安活動が不適切に計画され、もしくは実行されたことにより起こり得る影響</p> <p>(3) 原子力部門は、原子炉施設に適用される関係法令(以下、「関係法令」という。)を明確に認識し、品管規則に規定する文書その他品質マネジメントシステムに必要な文書(記録を除く。以下、「品質マネジメント文書」という。)に明記する。</p> <p>(4) 原子力部門は、品質マネジメントシステムに必要なプロセスを明確にするとともに、そのプロセスを原子力部門に適用することを決定し、次に掲げる業務を行う。</p> <p>a) プロセスの運用に必要な情報および当該プロセスの運用により達成される結果を 4.2.1 b), c) および d) に示す文書で明確にする。 b) プロセスの順序および相互関係(原子力部門内のプロセス間の相互関係を含む。)を図 3-1 に示す。 c) プロセスの運用および管理の实效性の確保に必要な原子力部門の保安活動の状況を示す指標(以下、「保安活動指標」という。)ならびに当該指標に係る判定基準を明確に定める。 なお、保安活動指標には、安全実績指標(特定核燃料物質の防護に関する領域に係るものを除く。)を含む。 d) プロセスの運用ならびに監視および測定(以下、「監視測定」という。))に必要な資源および情報を利用できる体制を確保する(責任および権限の明確化を含む)。 e) プロセスの運用状況を監視測定し分析する。ただし、監視測定することが困難である場合は、この限りでない。 f) プロセスについて、意図した結果を得、および実効性を維持するための措置(プロセスの変更を含む。)を講ずる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(品管規則の制定に伴う変更)</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>g) これらのプロセスおよび原子力部門の体制を品質マネジメントシステムとの整合がとれたものにする。</p> <p>h) 社会科学および行動科学の知見を踏まえて、品質マネジメントシステムの運用を促進する。</p> <p>(4) 原子力部門は、これらのプロセスを、本品質保証計画に従って運営管理する。</p>	<p>g) プロセスおよび原子力部門の体制を品質マネジメントシステムと整合的なものとする。</p> <p>h) 原子力の安全とそれ以外の事項において意思決定の際に対立が生じた場合には、原子力の安全が確保されるようにする。これには、セキュリティ対策が原子力の安全に与える潜在的な影響と原子力の安全に係る対策がセキュリティ対策に与える潜在的な影響を特定し、解決することを含む。</p> <p>(5) 原子力部門は、健全な安全文化を育成および維持する。これは、技術的、人的、組織的な要因の相互作用を適切に考慮して、効果的な取り組みを通じて、次の状態を目指していることをいう。</p> <p>a) 原子力の安全および安全文化の理解が原子力部門全体で共通のものとなっている。</p> <p>b) 風通しの良い組織文化が形成されている。</p> <p>c) 要員が、自ら行う原子力の安全に係る業務について理解して遂行し、その業務に責任を持っている。</p> <p>d) 全ての活動において、原子力の安全を考慮した意思決定が行われている。</p> <p>e) 要員が、常に問いかけの姿勢および学習する姿勢を持ち、原子力の安全に対する自己満足を戒めている。</p> <p>f) 原子力の安全に影響を及ぼすおそれのある問題が速やかに報告され、報告された問題が対処され、その結果が関係する要員に共有されている。</p> <p>g) 安全文化に関する内部監査および自己評価の結果を原子力部門全体で共有し、安全文化を改善するための基礎としている。</p> <p>h) 原子力の安全にはセキュリティが関係する場面があることを認識して、要員が必要なコミュニケーションを取っている。</p> <p>(6) 原子力部門は、機器等または個別業務に係る要求事項（関係法令を含む。以下、「個別業務等要求事項」という。）への適応に影響を及ぼすプロセスを外部委託することとしたときは、当該プロセスが管理されているようにする。</p> <p>(7) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、資源の適切な配分を行う。</p> <p>4. 2 品質マネジメントシステムの文書化</p> <p>4. 2. 1 一般</p> <p>原子力部門は、保安活動の重要度に応じて次に掲げる文書を作成し、当該文書に規定する事項を実施する。品質マネジメントシステム文書体系図を図3-2に示す。</p> <p>a) 品質方針および品質目標</p> <p>b) 「原子力発電の安全に係る品質保証規程」</p> <p>c) 品質保証の要求事項に基づき作成する表3-1に示す社内標準、および、品質保証の要求事項に基づき作成する指示書、図面等（以下、「手順書等」という。）</p> <p>d) 実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために、原子力部門が必要と決定した表3-2に示す社内標準</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質保証の制度に伴う変更）</p>
<p>(5) 原子力安全の達成に影響を与えるプロセスをアウトソースすることを原子力部門が決めた場合には、原子力部門はアウトソースしたプロセスに関して管理を確保する。これらのアウトソースしたプロセスに適用される管理の方式および程度は、原子力部門の品質マネジメントシステムの文書に定める。</p> <p>4. 2 文書化に関する要求事項</p> <p>4. 2. 1 一般</p> <p>品質マネジメントシステムの文書には、次の事項を含める。品質マネジメントシステム文書体系図を図3-2に示す。</p> <p>a) 文書化した、品質方針および品質目標の表明</p> <p>b) 「原子力発電の安全に係る品質保証規程」</p> <p>c) JEAC4111の要求事項に基づき作成する表3-1に示す社内標準およびこれらの社内標準の中で明確にした記録</p> <p>d) 原子力部門内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するために、原子力部門が必要と決定した表3-2に示す社内標準およびこれらの社内標準の中で明確にした記録</p> <p>e) 原子力部門内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するために、原子力部門が必要と決定した文書（c）およびd)の社内標準を除く。）およびこれらの文書の中で明確にした記録</p>	<p>(6) 原子力の安全に影響を及ぼすおそれのある問題が速やかに報告され、報告された問題が対処され、その結果が関係する要員に共有されている。</p> <p>g) 安全文化に関する内部監査および自己評価の結果を原子力部門全体で共有し、安全文化を改善するための基礎としている。</p> <p>h) 原子力の安全にはセキュリティが関係する場面があることを認識して、要員が必要なコミュニケーションを取っている。</p> <p>(6) 原子力部門は、機器等または個別業務に係る要求事項（関係法令を含む。以下、「個別業務等要求事項」という。）への適応に影響を及ぼすプロセスを外部委託することとしたときは、当該プロセスが管理されているようにする。</p> <p>(7) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、資源の適切な配分を行う。</p> <p>4. 2 品質マネジメントシステムの文書化</p> <p>4. 2. 1 一般</p> <p>原子力部門は、保安活動の重要度に応じて次に掲げる文書を作成し、当該文書に規定する事項を実施する。品質マネジメントシステム文書体系図を図3-2に示す。</p> <p>a) 品質方針および品質目標</p> <p>b) 「原子力発電の安全に係る品質保証規程」</p> <p>c) 品質保証の要求事項に基づき作成する表3-1に示す社内標準、および、品質保証の要求事項に基づき作成する指示書、図面等（以下、「手順書等」という。）</p> <p>d) 実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために、原子力部門が必要と決定した表3-2に示す社内標準</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質保証の制度に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>なお、b)、c)およびd)に示す社内標準以外の品質マネジメントシステムで必要とされる文書は、表3-1、表3-2で示す社内標準の中で、<u>文書名または作成し管理することを記載する。</u> また、c)、d) およびe)の記録は、<u>適正に作成する。</u></p> <p>4. 2. 2 品質マニュアル 原子力部門は、<u>品質マニュアルとして、「原子力発電の安全に係る品質保証規程」</u>の品質保証規程」<u>（本品質保証計画を含む。）を作成し、維持する。</u></p> <p>a) 品質マネジメントシステムの組織に関する事項 b) 品質マネジメントシステムの計画に関する事項 c) 品質マネジメントシステムの実施に関する事項 d) 品質マネジメントシステムの評価に関する事項 e) 品質マネジメントシステムの改善に関する事項 f) 品質マネジメントシステムの適用範囲（2. 参照） g) 品質マネジメントシステムについて確立された社内標準（4. 2. 1 参照） h) 品質マネジメントシステムのプロセス間の相互関係に関する記述（図3-1 参照）</p> <p>4. 2. 3 文書管理 (1) 原子力部門は、<u>保安活動の重要度に応じて、品質マネジメントシステムで必要とされる文書を管理する。ただし、記録は文書の種類ではあるが、4. 2. 4に規定する要求事項に従って管理する。</u></p> <p>(2) 次の活動に必要な管理を規定するために、<u>表3-1の4. 2. 3項に係る社内標準を確立する。</u></p> <p>a) 発行前に、<u>適切かどうかの観点から文書をレビューし、承認する。</u></p> <p>b) <u>文書をレビューする。また、必要に応じて更新し、再承認する。</u></p> <p>c) <u>文書の変更の識別および現在有効な版の識別を確実にする。</u></p> <p>d) <u>該当する文書の適切な版が、必要なときに、必要なところで使用可能な状態にあることを確実にする。</u></p> <p>e) <u>文書は、読みやすくかつ容易に識別可能な状態であることを確実にする。</u></p>	<p>4. 2. 2 品質マニュアル 原子力部門は、品質マニュアルである「原子力発電の安全に係る品質保証規程」に次に掲げる事項を定める。</p> <p>a) <u>品質マネジメントシステムの運用に係る組織に関する事項</u> b) <u>保安活動の計画、実施、評価および改善に関する事項</u></p> <p>c) <u>品質マネジメントシステムの適用範囲</u> d) <u>品質マネジメントシステムのために作成した手順書等の参照情報</u> e) <u>プロセスの相互の関係（図3-1参照）</u></p> <p>4. 2. 3 文書の管理 (1) 原子力部門は、<u>次の事項を含む、品質マネジメント文書を管理する。</u></p> <p>a) <u>原子力部門として承認されていない文書の使用、または適切ではない変更の防止</u> b) <u>文書の組織外への流出等の防止</u> c) <u>品質マネジメント文書の発行および改訂に係る審査の結果、当該審査の結果に基づき講じた措置ならびに当該発行および改訂を承認した者に関する情報の維持</u></p> <p>(2) 原子力部門は、<u>要員が判断および決定をするにあたり、適切な品質マネジメント文書を利用できるよう（文書改訂時等の必要な時に当該文書作成時に使用した相違等の情報が確認できることを含む。）</u>、品質マネジメント文書に関する次に掲げる事項を定めた表3-1の4. 2. 3項に係る社内標準を作成する。</p> <p>a) <u>品質マネジメント文書を発行するにあたり、その妥当性を審査し、発行を承認すること。</u> b) <u>品質マネジメント文書の改訂の必要性について評価するとともに、改訂にあたり、その妥当性を審査し、改訂を承認する（改訂の妥当性を審査し、承認することをいう。）こと。</u> c) <u>品質マネジメント文書の審査および評価には、その対象となる文書に定められた活動を実施する部門（第4条に規定する組織の最小単位をいう。）の要員を参画させること。</u> d) <u>品質マネジメント文書の改訂内容及び最新の改訂状況を識別できるようにすること。</u> e) <u>改訂のあった品質マネジメント文書を利用する場合には、当該文書の適切な制定版または改訂版が利用しやすい体制を確保すること。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質管理規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p><u>f)</u> 品質マネジメントシステムの計画および運用のために原子力部門が必要と決定した外部からの文書を明確にし、その配付が管理されていることを確実にする。</p> <p><u>g)</u> 廃止文書が誤って使用されないようにする。また、これらを何らかの目的で保持する場合には、適切な識別をする。</p> <p>4. 2. 4 記録の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、要求事項への適合および品質マネジメントシステムの効果的運用の証拠を示すために作成する記録の対象を明確にし、管理する。</p> <p>(3) 記録は、読みやすく、容易に識別可能かつ検索可能とする。</p> <p>(2) 原子力部門は、記録の識別、保管、保護、検索、保管期間および廃棄に関して必要な管理を規定するために、表3-1の4. 2. 4項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 経営者の責任</p> <p>5. 1 経営者のコミットメント</p> <p>社長は、品質マネジメントシステムの構築および実施ならびにその有効性を継続的に改善することに対するコミットメントの証拠を、次の事項によって示す。</p> <p><u>b)</u> 品質方針を設定する。(5. 3参照)</p> <p><u>c)</u> 管理責任者を指揮し、品質目標が設定されることを確実にする。(5. 4. 1参照)</p> <p><u>d)</u> 安全文化を醸成するための活動を促進する。</p> <p><u>d)</u> マネジメントレビューを実施する。(5. 6参照)</p> <p><u>e)</u> 管理責任者を指揮し、品質マネジメントシステムの確立と維持に必要な資源が使用できることを確実にする。(6. 参照)</p> <p><u>a)</u> 法令・規制要求事項を満たすことは当然のこととして、原子力安全の重要性を原子力部門内に周知する。</p> <p>5. 2 原子力安全の重視</p> <p>原子力安全を最優先に位置付け、社長は、業務・原子炉施設に対する要求事項が決定され、満たされていることを確実にする。(7. 2. 1および8. 2. 1参照)</p> <p>5. 3 品質方針</p> <p>社長は、品質方針について、次の事項を確実にする。</p>	<p><u>f)</u> 品質マネジメント文書を、読みやすく容易に内容を把握することができるようにすること。</p> <p><u>g)</u> 原子力部門の外部で作成された品質マネジメント文書を識別し、その配付を管理すること。</p> <p><u>h)</u> 廃止した品質マネジメント文書が使用されることを防止すること。この場合において、当該文書を保持するときは、その目的にかかわらず、これを識別し、管理すること。</p> <p>4. 2. 4 記録の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、品質規則に規定する個別業務等要求事項への適合および品質マネジメントシステムの有効性を検証する記録を明確にするとともに、当該記録を、読みやすく容易に内容を把握することができ、かつ、検索することができるように作成し、保安活動の重要度に応じてこれを管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)の記録の識別、保存、保護、検索、および廃棄に関し、所要の管理の方法を定めた、表3-1の4. 2. 4項に係る社内標準を作成する。</p> <p>5. 経営責任者の責任</p> <p>5. 1 経営責任者の原子力安全のためのリーダーシップ</p> <p>社長は、原子力安全のためのリーダーシップを発揮し、責任を持って品質マネジメントシステムを確立させ、実施させるとともに、その有効性を維持していることを、次に掲げる業務を行うことにより実証する。</p> <p><u>a)</u> 品質方針を定めること。</p> <p><u>b)</u> 品質目標が定められているようにすること。</p> <p><u>c)</u> 要員が、健全な安全文化を育成し、および維持することに貢献できるようにすること（要員が健全な安全文化を育成し、維持する取組に参画できる環境を整えていることをいう）。</p> <p><u>d)</u> 5. 6. 1に規定するマネジメントレビューを実施すること。</p> <p><u>e)</u> 資源が利用できる体制を確保すること。</p> <p><u>f)</u> 関係法令を遵守することその他原子力安全を確保することの重要性を要員に周知すること。</p> <p><u>g)</u> 保安活動に関する担当業務を理解し、遂行する責任を有することを、要員に認識させること。</p> <p><u>h)</u> 全ての階層で行われる決定が、原子力安全の確保について、その優先順位および説明する責任を考慮して確実に実施されるようにすること。</p> <p>5. 2 原子力安全の確保の重視</p> <p>社長は、原子力部門の意思決定にあたり、機器等および個別業務が個別業務等要求事項に適合し、かつ、原子力安全がそれ以外の事由により損なわれないようにする。</p> <p>5. 3 品質方針</p> <p>社長は、品質方針（健全な安全文化を育成し、および維持することにに関するもの（この場合において、技術的、人的、および組織的要因ならびにそれらの間の相互作用が原子力安全に對して影響を及ぼすものであることを考慮し、組織全体の安全文化のあるべき姿を目標として設定していること）を含む。）が次に掲げる事項に適合しているようにする。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質規則の制定に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>a) 原子力部門の目的に対して適切である。 <u>f) 組織運営に関する方針と整合がとれている。</u> b) 要求事項への適合および品質マネジメントシステムの有効性の継続的な改善に対するコミットメントを含む。 c) 品質目標の設定およびレビューのための枠組みを与える。 d) 原子力部門全体に伝達され、理解される。 e) 適切性の持続のためにレビューされる。</p> <p>5. 4 計画</p> <p>5. 4. 1 品質目標</p> <p>(1) 社長は、原子力部門内しかるべき部門および階層で、業務・原子炉施設に対する要求事項を満たすために必要なものを含む品質目標（7. 1 (3) a) 参照）が設定されていることを確実にする。</p> <p>(2) 品質目標は、その達成度が判定可能で、品質方針との整合をとる。</p> <p>(3) 原子力部門は、品質目標に係る事項について、表 3-2 の 5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 4. 2 品質マネジメントシステムの計画</p> <p>社長は、次の事項を確実にする。</p> <p>a) 品質目標に加えて 4. 1 に規定する要求事項を満たすために、品質マネジメントシステムの構築と維持についての計画を策定する。 b) 品質マネジメントシステムの変更を計画し、実施する場合には、その変更が品質マネジメントシステムの全体の体系に対して矛盾なく、整合性が取れている。</p> <p>5. 5 責任、権限およびコミュニケーション</p> <p>5. 5. 1 責任および権限</p> <p>社長は、第 5 条、第 10 条および第 10 条の 2 に定める責任（保安活動の内容について説明する責任を含む。）と権限が、原子力部門全体に周知されていることを確実にする。</p>	<p>a) 原子力部門の目的および状況に対して適切なものであること（組織運営に関する方針と整合的なものであることを含む）。</p> <p>b) 要求事項への適合および品質マネジメントシステムの有効性の維持に社長が責任を持って関与すること。 c) 品質目標を定め、評価するにあたっての枠組みとなるものであること。 d) 要員に周知され、理解されていること。 e) 品質マネジメントシステムの継続的な改善に社長が責任を持って関与すること。</p> <p>5. 4 計画</p> <p>5. 4. 1 品質目標</p> <p>(1) 社長は、原子力部門において、品質目標（個別業務等要求事項への適合のために必要な目標を含む。）が定められているようにする。これには、品質目標を達成するための計画として、次の事項を含む。</p> <p>a) 実施事項 b) 必要な資源 c) 責任者 d) 実施事項の完了時期 e) 結果の評価方法</p> <p>(2) 社長は、品質目標が、その達成状況を評価し得る（品質目標の達成状況を監視測定し、その達成状況を評価できる状態にあること）ものであって、かつ、品質方針と整合的なものとなるようにする。</p> <p>(3) 原子力部門は、品質目標に係る事項について、表 3-2 の 5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 4. 2 品質マネジメントシステムの計画</p> <p>(1) 社長は、品質マネジメントシステムが 4. 1 の規定に適合するよう、その実施にあたっての計画が策定されているようにする。</p> <p>(2) 社長は、プロセスおよび組織の変更（累積的な影響が生じ得るプロセスおよび組織の軽微な変更を含む。）を含む、品質マネジメントシステムの変更が計画され、それが実施される場合においては、当該品質マネジメントシステムが不備のない状態に維持されているようにする。この場合において、保安活動の重要度に応じて、次に掲げる事項を適切に考慮する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムの変更の目的および当該変更により起こり得る結果（当該変更による原子力の安全への影響の程度の分析および評価、ならびに当該分析および評価の結果に基づき講じた措置を含む。）</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの有効性の維持</p> <p>c) 資源の利用可能性</p> <p>d) 責任および権限の割当て</p> <p>5. 5 責任、権限およびコミュニケーション</p> <p>5. 5. 1 責任および権限</p> <p>社長は、第 5 条、第 10 条および第 10 条の 2 に定める責任（担当業務に応じ、原子力部門の内外に対し保安活動の内容について説明する責任を含む。）および権限ならびに原子力部門相互間の業務の手順（原子力部門間で連携が必要な業務のプロセスにおいて、業務（情報の伝達を含む。）が停滞し、断絶することなく遂行で</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>5. 5. 2 管理責任者</p> <p>(1) 社長は、原子力事業本部長を原子力部門（経営監査室を除く。）の管理責任者と し、経営監査室長を経営監査室の管理責任者として任命する。</p> <p>(2) 管理責任者（原子力事業本部長）は、与えられている他の責任とかかわりな く、次に示す責任および権限をもつ。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに必要なプロセスの確立、実施および維持を確保 する。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況および改善の必要性の有無 について、社長に報告する。</p> <p>c) 原子力部門（経営監査室を除く。）全体にわたって、関係法令の遵守および原 子力安全についての認識を高めることを確実にする。</p> <p>(3) 管理責任者（経営監査室長）は、与えられている他の責任とかかわりなく、次 に示す責任および権限をもつ。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに必要なプロセスの確立、実施および維持を確保 する。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況および改善の必要性の有無 について、社長に報告する。</p> <p>c) 経営監査室全体にわたって、関係法令の遵守および原子力安全についての認 識を高めることを確実にする。</p> <p>5. 5. 3 プロセス責任者</p> <p>社長は、プロセス責任者に対し、所掌する業務に関して、次に示す責任および権 限を与える。</p> <p>a) プロセスが確立され、実施されるとともに、有効性を継続的に改善する。</p> <p>b) 業務に従事する要員の、業務・原子炉施設に対する要求事項についての認識 を高める。</p> <p>c) 業務の成果を含む実施状況について評価する。(5. 4. 1 および 8. 2. 3 参照)。</p> <p>d) 安全文化を醸成するための活動を促進する。</p>	<p>きる仕組みをいう。) を定めさせ、関係する要員が責任を持って業務を遂行できるよ うにする。</p> <p>5. 5. 2 品質マネジメントシステム管理責任者</p> <p>(1) 社長は、原子力事業本部長を原子力部門（経営監査室を除く。）の品質マネジメ ントシステム管理責任者として、経営監査室長を経営監査室の品質マネジメント システム管理責任者として任命する。</p> <p>(2) 社長は、品質マネジメントシステム管理責任者に、次に掲げる業務に係る責任 および権限を与える。</p> <p>a) プロセスが確立され、実施されるとともに、その実効性が維持されているよ うにすること。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの運用状況およびその改善の必要性について、社長 に報告すること。</p> <p>c) 健全な安全文化を育成し、および維持することにより、原子力の安全の確保 についての認識が向上するようにすること。</p> <p>d) 関係法令を遵守すること。</p> <p>5. 5. 3 管理者</p> <p>(1) 社長は、次に掲げる業務を管理監督する地位にある者（品質マニュアルにおい て、管理者として責任および権限を付与されている者、以下、「管理者」とい う。）に、当該管理者が管理監督する業務に係る責任および権限を与える。 なお、管理者に代わり、個別業務のプロセスを管理する責任者を置いて、その 業務を行わせることができる。この場合において、当該責任者の責任および権限 は、文書で明確に定める。</p> <p>a) 個別業務のプロセスが確立され、実施されるとともに、その実効性が維持さ れているようにすること。</p> <p>b) 要員の個別業務等要求事項についての認識が向上するようにすること。</p> <p>c) 個別業務の実施状況に関する評価を行うこと。</p> <p>d) 健全な安全文化を育成し、および維持すること。</p> <p>e) 関係法令を遵守すること。</p> <p>(2) 管理者は、(1)の責任および権限の範囲において、原子力の安全のためのリー ダーシップを発揮し、次に掲げる事項を確実に実施する。</p> <p>a) 品質目標を設定し、その目標の達成状況を確認するため、業務の実施状況を 監視測定すること。</p> <p>b) 要員が、原子力の安全に対する意識を向上し、かつ、原子力の安全への取組 を積極的に行えるようにすること。</p>	<p>原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（品 管規則の制定に伴 う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>5. 5. 4 内部コミュニケーション</p> <p>(1) 社長は、原子力部門内にコミュニケーションのための適切なプロセスが確立されることを確実にする。また、品質マネジメントシステムの有効性に関しての情報交換が行われることを確実にする。</p> <p>(2) 原子力部門は、内部コミュニケーションに係る事項について、表3-2の5.</p> <p>5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 6 マネジメントレビュー</p> <p>5. 6. 1 一般</p> <p>(1) 社長は、原子力部門の品質マネジメントシステムが、引き続き、適切、妥当かつ有効であることを確実にするために、年1回（原則として年度末）以上品質マネジメントシステムをレビューする。</p> <p>(2) 発電所長は、発電所における品質マネジメントシステムを評価し、その結果を表3-2の5. 4 項に係る社内標準に基づき管理責任者（原子力事業本部長）へ報告する。管理責任者（原子力事業本部長および経営監査室長）は、これらの情報を含む自らが所管する品質マネジメントシステムに係る活動を評価し、その結果をマネジメントレビューへのインプットとする。</p> <p>(3) マネジメントレビューでは、品質マネジメントシステムの改善の機会を評価し、ならびに品質方針および品質目標を含む品質マネジメントシステムの変更の必要性の評価も行う。なお、第5条第1項(18)に定める関係する部門についてもマネジメントレビューの結果に基づいて社長が必要な業務の指示を行う。</p> <p>(4) マネジメントレビューの結果の記録は、維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>5. 6. 2 マネジメントレビューへのインプットには、次の情報を含める。</p> <p>a) 監査の結果</p> <p>b) 原子力安全の達成に関する外部の受けとめ方 (8. 2. 1 参照)</p>	<p>c) 原子力の安全に係る意思決定の理由およびその内容を、関係する要員に確実に伝達すること。</p> <p>d) 常に問いかける姿勢および学習する姿勢を要員に定着させるとともに、要員が、積極的に原子炉施設の保安に関する問題の報告を行えるようにすること。</p> <p>e) 要員が、積極的に業務の改善に対する貢献を行えるようにすること。</p> <p>(3) 管理者は、管理監督する業務に関する自己評価（安全文化についての弱点のある分野および強化すべき分野に係るものを含む。）を、あらかじめ定められた間隔（品質マネジメントシステムの有効性の維持および継続的な改善のために保安活動として取り組む必要がある課題ならびに当該品質マネジメントシステムの変更を考慮に入れて設定された間隔をいう。）で行う。</p> <p>5. 5. 4 組織の内部の情報の伝達</p> <p>(1) 社長は、原子力部門の内部の情報が適切に伝達される仕組みが確立されているようにするとともに、品質マネジメントシステムの有効性に関する情報が確実に伝達されるようにする。</p> <p>(2) 原子力部門は、品質マネジメントシステムの運営に必要となるコミュニケーションが必要に応じて行われる場や仕組みを決め、実行するため、表3-2の5.</p> <p>5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 6 マネジメントレビュー</p> <p>5. 6. 1 一般</p> <p>社長は、品質マネジメントシステムの有効性を評価するとともに、改善の機会を得て、保安活動の改善に必要な措置を講ずるため、品質マネジメントシステムの評価（以下、「マネジメントレビュー」という。）を、あらかじめ定められた間隔（品質マネジメントシステムの有効性の維持および継続的な改善のために保安活動として取り組む必要がある課題ならびに当該品質マネジメントシステムの変更を考慮に入れて設定された間隔をいう。）で行う。</p> <p>5. 6. 2 マネジメントレビューに用いる情報</p> <p>原子力部門は、マネジメントレビューにおいて、少なくとも次に掲げる情報を報告する。</p> <p>a) 内部監査の結果</p> <p>b) 原子力部門が外部の組織または者から監査、評価を受ける外部監査（安全文化の外部評価を含む。）の結果（外部監査を受けた場合に限る。）、地域住民の意見、原子力規制委員会の意見等を含む、原子力部門の外部の者の意見</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>c) プロセスの成果を含む実施状況（品質目標の達成状況を含む。）ならびに検査および試験の結果（8. 2. 3 および 8. 2. 4 参照）</p> <p>e) 安全文化を醸成するための活動の実施状況</p> <p>f) 関係法令の遵守状況</p> <p>d) 予防処置および是正処置の状況（8. 5. 2 および 8. 5. 3 参照）</p> <p>g) 前回までのマネジメントレビューの結果に対するフォローアップ（5. 6. 3 参照）</p> <p>h) 品質マネジメントシステムに影響を及ぼす可能性のある変更</p> <p>i) 改善のための提案</p> <p>5. 6. 3 マネジメントレビューからのアウトプット マネジメントレビューからのアウトプットには、次の事項に関する決定および配置すべてを含める。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムおよびそのプロセスの有効性の改善</p> <p>b) 業務の計画および実施にかかわる改善</p> <p>c) 資源の必要性</p> <p>6. 資源の運用管理</p> <p>6. 1 資源の提供</p> <p>原子力部門は、原子力安全に必要な資源を表 3-2 の 6. 1 項、6. 2 項および 7. 1 項に係る社内標準において明確にし、提供する。</p>	<p>c) プロセスの運用状況（JIS Q9001 の「プロセスのパフォーマンスならびに製品およびサービスの適合の状況」および「プロセスの監視測定で得られた結果」に相当するものをいう。）</p> <p>d) 使用前事業者検査および定期事業者検査（以下、「使用前事業者検査等」という。）ならびに自主検査等の結果</p> <p>ここで「自主検査等」とは、要求事項への適合性を判定するため、原子力部門が使用前事業者検査等のほかに自主的に行う、合否判定基準のある検証、妥当性確認、監視測定、試験およびこれらに付随するものをいう。</p> <p>e) 品質目標の達成状況</p> <p>f) 健全な安全文化の育成および維持の状況（内部監査による安全文化の育成および維持の取組状況に係る評価の結果ならびに管理者による安全文化についての弱点のある分野および強化すべき分野に係る自己評価の結果を含む。）</p> <p>g) 関係法令の遵守状況</p> <p>h) 不適合ならびに是正処置および未然防止処置の状況（原子力部門の内外で得られた知見（技術的な進歩により得られたものを含む。）、ならびに不適合その他の事象から得られた教訓を含む。）</p> <p>i) 従前のマネジメントレビューの結果を受けて講じた措置</p> <p>j) 品質マネジメントシステムに影響を及ぼすおそれのある変更</p> <p>k) 原子力部門または要員からの改善のための提案</p> <p>l) 資源の妥当性</p> <p>m) 保安活動の改善のために講じた措置（品質方針に影響を与えるおそれのある原子力部門の内外の課題を明確にし、当該課題に取り組むことを含む。）の実効性</p> <p>5. 6. 3 マネジメントレビューの結果を受けて行う措置</p> <p>(1) 原子力部門は、マネジメントレビューの結果を受けて、少なくとも次に掲げる事項について決定する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムおよびプロセスの実効性の維持に必要な改善（改善の機会を得て実施される原子力部門の業務遂行能力を向上させるための活動をいう。）</p> <p>b) 個別業務に関する計画および個別業務の実施に関連する保安活動の改善</p> <p>c) 品質マネジメントシステムの実効性の維持および継続的な改善のために必要な資源</p> <p>d) 健全な安全文化の育成および維持に関する改善（安全文化についての弱点のある分野および強化すべき分野が確認された場合における改善策の検討を含む。）</p> <p>e) 関係法令の遵守に関する改善</p> <p>(2) 原子力部門は、マネジメントレビューの結果の記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(3) 原子力部門は、(1)の決定をした事項について、必要な措置を講じる。</p> <p>6. 資源の管理</p> <p>6. 1 資源の確保</p> <p>原子力部門は、原子力安全を確保なものにするために必要な次に掲げる資源を表 3-2 の 6. 1 項、6. 2 項および 7. 1 項に係る社内標準において明確に定め（本品質マネジメントシステム計画の事項を実施するために必要な資源を特定した</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質管理規則の制定に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前 (2019/11/22 時点最新版)	変更後	理由
<p>6. 3 原子炉施設およびインフラストラクチャ 原子力部門は、原子力安全の達成のために必要な原子炉施設を表3-2の7. 1 項に係る社内標準において明確にし、維持管理する。 また、原子力安全の達成のために必要なインフラストラクチャを表3-2の 7. 1項に係る社内標準において明確にし、維持する。</p> <p>6. 4 作業環境 原子力部門は、原子力安全の達成のために必要な作業環境を表3-2の7. 1項 に係る社内標準において明確にし、運営管理する。</p> <p>6. 2 人的資源</p> <p>6. 2. 1 一般 原子力安全の達成に影響がある業務に従事する要員は、適切な教育、訓練、技能 および経験を判断の根拠として力量を有する。</p> <p>6. 2. 2 力量、教育・訓練および認識 原子力部門は、表3-2の5. 4項および6. 2項に係る社内標準を確立し、次 の事項を実施する。 a) 原子力安全の達成に影響がある業務に従事する要員に必要な力量を明確にす る。 b) 必要な力量が不足している場合には、その必要な力量に到達することができる ように教育・訓練を行うか、または他の処置をとる。 c) 教育・訓練または他の処置の有効性を評価する。 d) 原子力部門の要員が、自らの活動のもつ意味および重要性を認識し、品質目 標の達成に向けて自らがどのように貢献できるかを認識することを確実にす る。</p> <p>e) 教育、訓練、技能および経験について該当する記録を維持する。(4. 2. 4参照)</p> <p>7. 業務の計画および実施 7. 1 業務の計画 (1) 原子力部門は、表3-1の4. 2. 3項に係る社内標準および表3-2の7. 1項に係る社内標準に基づき、保安活動に関する業務に必要なプロセスを計画 し、構築する。 (2) 業務の計画は、品質マネジメントシステムの他のプロセスの要求事項と整 合をとる。(4. 1参照) (3) 原子力部門は、業務の計画に当たって、次の各事項について適切に明確化す る。 なお、d)については表3-2の7. 1項に係る社内標準において明確にする。</p>	<p>上で、原子力部門の内部で保持すべき資源と原子力部門の外部から調達できる資源 (組織の外部から調達する者を含む。)を明確にし、それを定めていることをい う。)、これを確保し、および管理する。</p> <p>a) 要員 b) 個別業務に必要な施設、設備、およびサービスの体系 (JIS Q9001の「イン フラストラクチャ」をいう。)</p> <p>c) 作業環境 (作業場所の放射線量、温度、照度、狭小の程度等の作業に影響を 及ぼす可能性がある事項を含む。)</p> <p>d) その他必要な資源</p> <p>6. 2 要員の力量の確保および教育訓練 (1) 原子力部門は、個別業務の実施に必要な技能および経験を有し、意図した結果 を達成するために必要な知識および技能ならびにそれを適用する能力 (以下、 「力量」という。また、力量には、原子力部門が必要とする技術的、人的およ び組織的側面に関する知識を含む。)が実証された者を要員に充てる。</p> <p>(2) 原子力部門は、要員の力量を確保するために、保安活動の重要度に応じて、表 3-2の5. 4項および6. 2項に係る社内標準を確立し、次に掲げる業務を 行う。 a) 要員にどのような力量が必要かを明確に定めること。 b) 要員の力量を確保するために教育訓練その他の措置 (必要な力量を有する要 員を新たに配属し、または雇用することを含む。)を講ずること。 c) 教育訓練その他の措置の実効性を評価すること。 d) 要員が自らの個別業務について、次に掲げる事項を認識しているようにする こと。 (a) 品質目標の達成に向けた自らの貢献 (b) 品質マネジメントシステムの実効性を維持するための自らの貢献 (c) 原子力の安全に対する当該個別業務の重要性 e) 要員の力量および教育訓練その他の措置に係る記録を作成し、これを管理す ること。 7. 個別業務に関する計画の策定および個別業務の実施 7. 1 個別業務に必要なプロセスの計画 (1) 原子力部門は、表3-1の4. 2. 3項および表3-2の7. 1項に係る社内 標準に基づき、個別業務に必要なプロセスについて、計画を策定する(4. 1 (2)c)を考慮して計画を策定することを含む。)とともに、そのプロセスを確立 する。 (2) 原子力部門は、(1)の計画と当該個別業務以外のプロセスに係る個別業務等要求 事項との整合性 (業務計画を変更する場合の整合性を含む。)を確保する。 (3) 原子力部門は、個別業務に関する計画 (以下、「個別業務計画」という。)の 策定または変更 (プロセスおよび組織の変更 (累積的な影響が生じ得るプロセ</p>	<p>原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更 (品 管規則の制定に伴 う変更)</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)</p> <p>a) 業務・原子炉施設に対する品質目標および要求事項 b) 業務・原子炉施設に特有な、プロセスおよび文書の確立の必要性、ならびに資源の提供の必要性 c) その業務・原子炉施設のための検証、妥当性確認、監視、測定、検査および試験活動ならびにこれらの適合判定基準 d) 業務・原子炉施設のプロセスおよびその結果が、要求事項を満たしていることを実証するために必要な記録（4. 2. 4 参照） (4) この計画のアウトプットは、原子力部門の運営方法に適した形式にする。</p> <p>7. 2 業務・原子炉施設に対する要求事項に関するプロセス 7. 2. 1 業務・原子炉施設に対する要求事項の明確化 原子力部門は、次の事項を業務の計画（7. 1 参照）で明確にする。 b) 明示されていないが、業務・原子炉施設に不可欠な要求事項</p> <p>a) 業務・原子炉施設に適用される法令・規制要求事項 c) 原子力部門が必要と判断する追加要求事項すべて 7. 2 業務・原子炉施設に対する要求事項のレビュー (1) 原子力部門は、業務・原子炉施設に対する要求事項をレビューする。このレビューは、その要求事項を適用する前に実施する。 (2) レビューでは、次の事項を確保にする。</p> <p>a) 業務・原子炉施設に対する要求事項が定められている。 b) 業務・原子炉施設に対する要求事項が以前に提示されたものと異なる場合には、それについて解決されている。 c) 原子力部門が、定められた要求事項を満たす能力をもっている。</p> <p>(3) このレビューの結果の記録、およびそのレビューを受けてとられた処置の記録を維持する。（4. 2. 4 参照） (4) 業務・原子炉施設に対する要求事項が書面で示されない場合には、原子力部門はその要求事項を適用する前に確認する。 (5) 業務・原子炉施設に対する要求事項が変更された場合には、原子力部門は、関連する文書として業務の計画を修正する。また、変更後の要求事項が、関連する要員に理解されていることを確保にする。 7. 2. 3 外部とのコミュニケーション 原子力部門は、原子力安全に関して外部とのコミュニケーションを図るための効果的な方法を表 3-2 の 7. 2. 3 項に係る社内標準で明確にし、実施する。</p>	<p>および組織の軽微な変更を含む。）を行うに当たり、次に掲げる事項を明確にする。</p> <p>a) 個別業務計画の策定または変更の目的および当該計画の策定または変更により起こり得る結果（当該変更による原子力の安全への影響の程度の分析および評価、ならびに当該分析および評価の結果に基づき講じた措置を含む。） b) 機器等または個別業務に係る品質目標および個別業務等要求事項 c) 機器等または個別業務に固有のプロセス、品質マネジメント文書および資源 d) 使用前事業者検査等、検証、妥当性確認および監視測定ならびにこれらの個別業務等要求事項への適合性を判定するための基準（以下、「<u>適合判定基準</u>」という。） e) 個別業務に必要なプロセスおよび当該プロセスを実施した結果が個別業務等要求事項に適合することを実証するために必要な記録</p> <p>(4) 原子力部門は、策定した個別業務計画を、その個別業務の作業方法に適したものとす。</p> <p>7. 2 個別業務等要求事項に関するプロセス 7. 2. 1 個別業務等要求事項として明確にすべき事項 原子力部門は、次に掲げる事項を個別業務等要求事項として明確に定める。 a) 原子力部門の外部の者が明示してはいないものの、機器等または個別業務に必要な要求事項 b) 関係法令 c) a) および b) に掲げるもののほか、原子力部門が必要とする要求事項 7. 2. 2 個別業務等要求事項の審査 (1) 原子力部門は、機器等の使用または個別業務の実施にあたり、あらかじめ、個別業務等要求事項の審査を実施する。 (2) 原子力部門は、個別業務等要求事項の審査を実施するに当たり、次に掲げる事項を確認する。 a) 当該個別業務等要求事項が定められていること。 b) 当該個別業務等要求事項が、あらかじめ定められた個別業務等要求事項と相違する場合においては、その相違点が説明されていること。 c) 原子力部門が、あらかじめ定められた個別業務等要求事項に適合するための能力を有していること。 (3) 原子力部門は、(1) の審査の結果の記録および当該審査の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(4) 原子力部門は、個別業務等要求事項が変更された場合においては、関連する文書が改訂されるようにするとともに、関連する要員に対し変更後の個別業務等要求事項が周知されるようにする。 7. 2. 3 組織の外部の者との情報の伝達等 原子力部門は、原子力部門の外部の者からの情報の収集および原子力部門の外部の者への情報の伝達のために、次の事項を含む、実効性のある方法を表 3-2 の 7. 2. 3 項に係る社内標準で明確に定め、これを実施する。 a) 原子力部門の外部の者と効果的に連絡し、適切に情報を通知する方法</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>7. 3 設計・開発 原子力部門は、表 3-2 の 7. 3 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 3. 1 設計・開発の計画 (1) 原子力部門は、<u>原子炉施設の設計・開発の計画を策定し、管理する。</u></p> <p>(2) 設計・開発の計画において、<u>原子力部門は、次の事項を明確にする。</u></p> <p>a) <u>設計・開発の段階</u></p> <p>b) <u>設計・開発の各段階に適したレビュー、検証および妥当性確認</u></p> <p>c) <u>設計・開発に関する責任（保安活動の内容について説明する責任を含む。）および権限</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>効果的なコミュニケーションならびに責任および権限の明確な割当てを確保するために、設計・開発に関与するグループ間のインタフェースを運営管理する。</u></p> <p>(4) 設計・開発の進行に応じて、<u>策定した計画を適切に更新する。</u></p> <p>7. 3. 2 設計・開発へのインプット (1) 原子炉施設の要求事項に関連するインプットを明確にし、記録を維持する。 (4. 2. 4 参照) インプットには、<u>次の事項を含める。</u></p> <p>a) <u>機能および性能に関する要求事項</u></p> <p>c) <u>適用可能な場合には、以前の類似した設計から得られた情報</u></p> <p>b) <u>適用される法令・規制要求事項</u></p> <p>d) <u>設計・開発に不可欠なその他の要求事項</u></p> <p>(2) 原子炉施設の要求事項に関連するインプットについては、<u>その適切性をレビューし、承認する。要求事項は、漏れがなく、あいまいでなく、相反することがないようにする。</u></p> <p>7. 3. 3 設計・開発からのアウトプット (1) 設計・開発からのアウトプットは、<u>設計・開発へのインプットと対比した検証を行うのに適した形式とする。また、リリースの前に、承認を受ける。</u></p>	<p>b) <u>予期せぬ事態における原子力部門の外部の者との時宜を得た効果的な連絡方法</u></p> <p>c) <u>原子力の安全に関連する必要な情報を原子力部門の外部の者に確実に提供する</u>方法</p> <p>d) <u>原子力の安全に関連する原子力部門の外部の者の懸念や期待を把握し、意思決定において適切に考慮する方法</u></p> <p>7. 3 設計開発 原子力部門は、表 3-2 の 7. 3 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 3. 1 設計開発計画 (1) 原子力部門は、<u>設計開発（専ら原子炉施設において用いるための設計開発に限る。）の計画（以下、「設計開発計画」という。）を策定する（不適合および予期せぬ事象の発生等を未然に防止するための活動（4. 1 (2)(c)の事項を考慮して行うものを含む。）を行うことを含む。）とともに、設計開発を管理する。</u></p> <p><u>この設計開発には、設備、施設、ソフトウェアおよび手順書等に関する設計開発を含む。この場合において、原子力の安全のために重要な手順書等の設計開発については、新規制定の場合に加え、重要な変更がある場合にも行う。</u></p> <p>(2) 原子力部門は、<u>設計開発計画の策定において、次に掲げる事項を明確にする。</u></p> <p>a) <u>設計開発の性質、期間および複雑さの程度</u></p> <p>b) <u>設計開発の各段階における適切な審査、検証および妥当性確認の方法ならびに管理体制</u></p> <p>c) <u>設計開発に係る部門および要員の責任および権限</u></p> <p>d) <u>設計開発に必要な原子力部門の内部および外部の資源</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>実効性のある情報の伝達ならびに責任および権限の明確な割当てがなされるよう</u>にするために、<u>設計開発に関与する各者間の連絡を管理する。</u></p> <p>(4) 原子力部門は、(1)により策定された設計開発計画を、<u>設計開発の進行に応じて適切に変更する。</u></p> <p>7. 3. 2 設計開発に用いる情報 (1) 原子力部門は、<u>個別業務等要求事項として設計開発に用いる情報であって、次に掲げるものを明確に定めるとともに、当該情報に係る記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>a) <u>機能および性能に係る要求事項</u></p> <p>b) <u>従前の類似した設計開発から得られた情報であって、当該設計開発に用いる情報として適用可能なもの</u></p> <p>c) <u>関係法令</u></p> <p>d) <u>その他設計開発に必要な要求事項</u></p> <p>(2) 原子力部門は、<u>設計開発に用いる情報について、その妥当性を評価し、承認する。</u></p> <p>7. 3. 3 設計開発の結果に係る情報 (1) 原子力部門は、<u>設計開発の結果に係る情報を、設計開発に用いた情報と対比して検証することができる形式により管理する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変更前 (2019/11/22 時点最新版)	変更後	理由
<p>(2) <u>設計・開発からのアウトプットは、次の状態とする。</u></p> <p>a) <u>設計・開発へのインプットで与えられた要求事項を満たす。</u></p> <p>b) <u>調達、業務の実施（原子炉施設の使用を含む。）に対して適切な情報を提供する。</u></p> <p>c) <u>関係する検査および試験の合否判定基準を含むか、またはそれを参照している。</u></p> <p>d) <u>安全な使用および適正な使用に不可欠な原子炉施設の特性を明確にする。</u></p> <p>7. 3. 4 <u>設計・開発のレビュー</u></p> <p>(1) <u>設計・開発の適切な段階において、次の事項を目的として、計画されたとおりに（7. 3. 1 参照）体系的なレビューを行う。</u></p> <p>a) <u>設計・開発の結果が、要求事項を満たせるかどうかを評価する。</u></p> <p>b) <u>問題を明確にし、必要な処置を提案する。</u></p> <p>(2) <u>レビューへの参加者には、レビューの対象となっている設計・開発段階に関連する部門を代表する者および当該設計・開発に係る専門家を含める。このレビューの結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。（4. 2. 4 参照）</u></p> <p>7. 3. 5 <u>設計・開発の検証</u></p> <p>(1) <u>設計・開発からのアウトプットが、設計・開発へのインプットで与えられている要求事項を満たしていることを確実にするために、計画されたとおりに（7. 3. 1 参照）検証を実施する。</u></p> <p>この検証の結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。（4. 2. 4 参照）</p> <p>(2) <u>設計・開発の検証は、原設計者以外の者またはグループが実施する。</u></p> <p>7. 3. 6 <u>設計・開発の妥当性確認</u></p> <p>(1) <u>結果として得られる原子炉施設が、指定された用途または意図された用途に応じた要求事項を満たし得ることを確実にするために、計画した方法（7. 3. 1 参照）に従って、設計・開発の妥当性確認を実施する。</u></p> <p>(2) <u>実行可能な場合にはいつでも、原子炉施設の使用前に、妥当性確認を完了する。</u></p> <p>(3) <u>妥当性確認の結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。（4. 2. 4 参照）</u></p> <p>7. 3. 7 <u>設計・開発の変更管理</u></p>	<p>(2) <u>原子力部門は、設計開発の次の段階のプロセスに進むにあたり、あらかじめ、当該設計開発の結果に係る情報を承認する。</u></p> <p>(3) <u>原子力部門は、設計開発の結果に係る情報を、次に掲げる事項に適合するものとする。</u></p> <p>a) <u>設計開発に係る個別業務等要求事項に適合するものであること。</u></p> <p>b) <u>調達、機器等の使用および個別業務の実施のために適切な情報を提供するものであること。</u></p> <p>c) <u>合否判定基準を含むものであること。</u></p> <p>d) <u>機器等を安全かつ適正に使用するために不可欠な当該機器等の特性が明確であること。</u></p> <p>7. 3. 4 <u>設計開発レビュー</u></p> <p>(1) <u>原子力部門は、設計開発の適切な段階において、設計開発計画に従って、次に掲げる事項を目的とした体系的な審査（以下、「設計開発レビュー」という。）を実施する。</u></p> <p>a) <u>設計開発の結果の個別業務等要求事項への適合性について評価すること。</u></p> <p>b) <u>設計開発に問題がある場合には、当該問題の内容を明確にし、必要な処置を提案すること。</u></p> <p>(2) <u>原子力部門は、設計開発レビューに、当該設計開発レビューの対象となっている設計開発段階に関連する部門の代表者および当該設計開発に係る専門家を参加させる。</u></p> <p>(3) <u>原子力部門は、設計開発レビューの結果の記録および当該設計開発レビューの結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>7. 3. 5 <u>設計開発の検証</u></p> <p>(1) <u>原子力部門は、設計開発の結果が個別業務等要求事項に適合している状態を確保するために、設計開発計画に従って検証を実施する（設計開発計画に従ってプロセスの次の段階に移行する前に、当該設計開発に係る個別業務等要求事項への適合性の確認を行うことを含む）。</u></p> <p>(2) <u>原子力部門は、設計開発の検証の結果の記録、および当該検証の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>(3) <u>原子力部門は、当該設計開発を行った要員に当該設計開発の検証をさせない。</u></p> <p>7. 3. 6 <u>設計開発の妥当性確認</u></p> <p>(1) <u>原子力部門は、設計開発の結果の個別業務等要求事項への適合性を確認するために、設計開発計画に従って、当該設計開発の妥当性確認（以下、「設計開発妥当性確認」という。）を実施する（機器等の設置後でなければ妥当性確認を行うことができない場合において、当該機器等の使用を開始する前に、設計開発妥当性確認を行うことを含む）。</u></p> <p>(2) <u>原子力部門は、機器等の使用または個別業務の実施にあたり、あらかじめ、設計開発妥当性確認を完了する。</u></p> <p>(3) <u>原子力部門は、設計開発妥当性確認の結果の記録および当該設計開発妥当性確認の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>7. 3. 7 <u>設計開発の変更の管理</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>(1) 設計・開発の変更を明確にし、記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(2) 変更に対して、レビュー、検証および妥当性確認を適切に行い、その変更を裏施する前に承認する。</p> <p>(3) 設計・開発の変更のレビューには、その変更が、当該の原子炉施設を構成する要素および関連する原子炉施設に及ぼす影響の評価（当該原子炉施設を構成する材料または部品に及ぼす影響の評価を含む。）を含める。</p> <p>(4) 変更のレビューの結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>7. 4 調達</p> <p>原子力部門は、表 3-2 の 7. 4 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 4. 1 調達プロセス</p> <p>(1) 原子力部門は、規定された調達要求事項に、調達製品が適合することを確実にする。</p> <p>(2) 供給者および調達製品に対する管理の方式および程度は、調達製品が、原子力安全に及ぼす影響に応じて定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、供給者が原子力部門の要求事項に従って調達製品を供給する能力を判断の根拠として、供給者を評価し、選定する。選定、評価および再評価の基準を定める。</p> <p>(4) 評価の結果の記録、および評価によって必要とされた処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(5) 原子力部門は、調達製品の調達後における、維持または運用に必要な保安に係る技術情報の取得およびそれらを他の原子炉設置者と共有する場合に必要な措置に関する管理方法を定める。</p> <p>7. 4. 2 調達要求事項</p> <p>(1) 調達要求事項では、調達製品に関する要求事項を明確にし、次の事項のうち該当するものを含める。</p> <p>a) 製品、手順、プロセスおよび設備の承認に関する要求事項</p> <p>b) 要員の適格性確認に関する要求事項</p> <p>c) 品質マネジメントシステムに関する要求事項</p>	<p>(1) 原子力部門は、設計開発の変更を行った場合においては、当該変更の内容を識別することができるようにするとともに、当該変更に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、設計開発の変更を行うにあたり、あらかじめ、審査、検証および妥当性確認を行い、変更を承認する。</p> <p>(3) 原子力部門は、設計開発の変更の審査において、設計開発の変更が原子炉施設に及ぼす影響の評価（当該原子炉施設を構成する材料または部品に及ぼす影響の評価を含む。）を行う。</p> <p>(4) 原子力部門は、(2)の審査、検証および妥当性確認の結果の記録およびその結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>7. 4 調達</p> <p>原子力部門は、表 3-2 の 7. 4 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 4. 1 調達プロセス</p> <p>(1) 原子力部門は、調達する物品または役務（以下、「調達物品等」という。）が、自ら規定する調達物品等に係る要求事項（以下、「調達物品等要求事項」という。）に適合するようにする。</p> <p>(2) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、調達物品等の供給者および調達物品等に適用される管理の方法（調達物品等が調達物品等要求事項に適合していることを確認する適切な方法（機器単位の検証、調達物品等の妥当性確認等の方法）をいう。）および程度を定める。ここで、管理の方法および程度には、力量を有する者を原子力部門の外部から確保することを含む。なお、この場合において、品質マネジメント文書に明確に定められていることを含む。なお、この場合において、一般産業用工業品については、調達物品等の供給者等から必要な情報を入力し当該一般産業用工業品が調達物品等要求事項に適合していることを確認できるように、管理の方法および程度を定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、調達物品等要求事項に従い、調達物品等を供給する能力を根拠として調達物品等の供給者を評価し、選定する。</p> <p>(4) 原子力部門は、調達物品等の供給者の評価および選定に係る判定基準を定める。</p> <p>(5) 原子力部門は、(3)の評価の結果の記録および当該評価の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(6) 原子力部門は、調達物品等を調達する場合には、個別業務計画において、適切な調達の実施に必要な事項（当該調達物品等の調達後におけるこれらの維持または運用に必要な技術情報（原子炉施設の保安に係るものに限る。）の取得および当該情報を他の原子力事業者等と共有するために必要な措置に関する事項を含む。）を定める。</p> <p>7. 4. 2 調達物品等要求事項</p> <p>(1) 原子力部門は、調達物品等に関する情報に、次に掲げる調達物品等要求事項のうち、該当するものを含める。</p> <p>a) 調達物品等の供給者の業務のプロセスおよび設備に係る要求事項</p> <p>b) 調達物品等の供給者の要員の力量に係る要求事項</p> <p>c) 調達物品等の供給者の品質マネジメントシステムに係る要求事項</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>d) 不適合の報告および処理に関する要求事項</p> <p>e) 安全文化を醸成するための活動に関する必要な要求事項</p> <p>(2) 原子力部門は、供給者に伝達する前に、規定した調達要求事項が妥当であることを確実にする。</p> <p>(3) 原子力部門は、調達製品を受領する場合には、調達製品の供給者に対し、調達要求事項への適合状況を記録した文書を提出させる。</p> <p>7. 4. 3 調達製品の検証</p> <p>(1) 原子力部門は、規定した調達要求事項を満たしていることを確実にするために、必要な検査またはその他の活動を定めて、実施する。</p> <p>(2) 原子力部門が、供給者先で検証を実施することにした場合には、原子力部門は、その検証の要領および調達製品のリリースの方法を調達要求事項の中で明確にする。</p> <p>7. 5 業務の実施</p> <p>原子力部門は、業務の計画（7. 1 参照）に基づき、次の事項を実施する。</p> <p>7. 5. 1 業務の管理</p> <p>原子力部門は、業務を管理された状態で実施する。管理された状態には、次の事項のうち該当するものを含める。</p> <p>a) 原子力安全との係わりを述べた情報が利用できる。</p> <p>b) 必要に応じて、作業手順が利用できる。</p> <p>c) 適切な設備を使用している。</p> <p>d) 監視機器および測定機器が利用でき、使用している。</p> <p>e) 監視および測定が実施されている。</p> <p>f) 業務のリリースが実施されている。</p> <p>7. 5. 2 業務の実施に関するプロセスの妥当性確認</p> <p>(1) 業務の実施の過程で結果として生じるアウトプットが、それ以降の監視または測定で検証することが不可能で、その結果、業務が実施された後でしか不具合が顕在化しない場合には、原子力部門は、その業務の該当するプロセスの妥当性確認を行う。</p> <p>(2) 妥当性確認によって、これらのプロセスが計画どおりの結果を出せることを実証する。</p>	<p>d) 調達物品等の不適合の報告（偽造品または模造品等の報告を含む。）および処理に係る要求事項</p> <p>e) 調達物品等の供給者が健全な安全文化を育成し、および維持するために必要な要求事項</p> <p>f) 一般産業用工業品を機器等に使用するにあたっての評価に必要な要求事項</p> <p>g) その他調達物品等に必要な要求事項</p> <p>(2) 原子力部門は、調達物品等要求事項として、原子力部門が調達物品等の供給者の工場等において使用前事業者検査等その他の個別業務を行う際の原子力親制委員会の職員による当該工場等への立入りに関することを定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、調達物品等の供給者に対し調達物品等に関する情報を提供するにあたり、あらかじめ、当該調達物品等要求事項の妥当性を確認する。</p> <p>(4) 原子力部門は、調達物品等を受領する場合には、調達物品等の供給者に対し、調達物品等要求事項への適合状況を記録した文書を提出させる。</p> <p>7. 4. 3 調達物品等の検証</p> <p>(1) 原子力部門は、調達物品等が調達物品等要求事項に適合しているようにするために必要な検証の方法を定め、実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、調達物品等の供給者の工場等において調達物品等の検証を実施することとしたときは、当該検証の実施要領および調達物品等の供給者からの出荷の可否の決定の方法について調達物品等要求事項の中で明確に定める。</p> <p>7. 5 個別業務の管理</p> <p>7. 5. 1 個別業務の管理</p> <p>原子力部門は、個別業務計画に基づき、個別業務を次に掲げる事項（当該個別業務の内容等から該当しないと認められるものを除く。）に適合するように実施する。</p> <p>a) 原子力施設の保安のために必要な情報（保安のために使用する機器等または実施する個別業務の特性、および、当該機器等の使用または個別業務の実施により達成すべき結果を含む。）が利用できる体制にあること。</p> <p>b) 手順書等が必要な時に利用できる体制にあること。</p> <p>c) 当該個別業務に見合う設備を使用していること。</p> <p>d) 監視測定のための設備が利用できる体制にあり、かつ、当該設備を使用していること。</p> <p>e) 8. 2. 3項に基づき監視測定を実施していること。</p> <p>f) 本品質マネジメントシステム計画に基づき、プロセスの次の段階に進むことの承認を行っていること。</p> <p>7. 5. 2 個別業務の実施に係るプロセスの妥当性確認</p> <p>(1) 原子力部門は、個別業務の実施に係るプロセスについて、それ以降の監視測定では当該プロセスの結果を検証することができない場合（個別業務が実施された後にのみ不適合その他の事象が明確になる場合を含む。）においては、妥当性確認を行う。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)のプロセスが個別業務計画に定めた結果を得ることができるとを、(1)の妥当性確認によって実証する。</p> <p>(3) 原子力部門は、妥当性確認を行った場合は、その結果の記録を作成し、これを管理する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>(3) 原子力部門は、これらのプロセスについて、次の事項のうち該当するものを含む手続きを確立する。</p> <p>a) プロセスのレビューおよび承認のための明確な基準</p> <p>b) 設備の承認および要員の適格性確認</p> <p>c) 所定の方法および手順の適用</p> <p>d) 記録に関する要求事項 (4. 2. 4 参照)</p> <p>e) 妥当性の再確認</p> <p>7. 5. 3 識別およびトレーサビリティ</p> <p>(1) 必要な場合には、原子力部門は、業務の計画および実施の全過程において、適切な手段により、業務・原子炉施設を識別する。</p> <p>(2) 原子力部門は、業務の計画および実施の全過程において、監視および測定に関する事項に関連して、業務・原子炉施設の状態を識別する。</p> <p>(3) トレーサビリティが要求事項となっている場合には、原子力部門は業務・原子炉施設について一意の識別を管理し、記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>7. 5. 4 原子力部門外の所有物</p> <p>原子力部門は、原子力部門外の所有物について、それが原子力部門の管理下にある間、注意を払い、必要に応じて記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>7. 5. 5 調達製品の保存</p> <p>(1) 原子力部門は、調達製品の検査後、受入から据付（使用）までの間、要求事項への適合を維持するように調達製品を保存する。この保存には、該当する場合、識別、取扱い、包装、保管および保護を含める。保存は、取替品、予備品にも適用する。</p> <p>(2) 原子力部門は、調達製品の保存に関する事項について、表 3-2 の 7. 5. 5 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>7. 6 監視機器および測定機器の管理</p> <p>原子力部門は、業務の計画 (7. 1 参照) に基づき、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 業務・原子炉施設に対する要求事項への適合性を実証するために、原子力部門は、実施すべき監視および測定を表 3-2 の 7. 1 項および 8. 2. 4 項に係る社内標準において明確にする。また、そのために必要な監視機器および測定機器を表 3-2 の 7. 6 項に係る社内標準において明確にする。</p> <p>(2) 原子力部門は、監視および測定に関する要求事項との整合性を確保する方法で監視および測定が実施できることを確実にするプロセスを、表 3-2 の 7. 1 項に係る社内標準において確立する。</p> <p>(3) 測定値の正当性が保証されなければならない場合には、測定機器に関し、次の事項を満たす。</p> <p>a) 定められた間隔または使用前に、国際または国家計量標準にトレーサブルな計量標準に照らして校正もしくは検証、またはその両方を行う。そのような標準が存在しない場合には、校正または検証に用いた基準を記録する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>c) 校正の状態を明確にするために識別を行う。</p>	<p>(4) 原子力部門は、(1)の妥当性確認の対象とされたプロセスについて、次に掲げる事項（当該プロセスの内容等から該当しないと認められるものを除く。）を明確にする。</p> <p>a) 当該プロセスの審査および承認のための判定基準</p> <p>b) 妥当性確認に用いる設備の承認および要員の力量を確認する方法</p> <p>c) 妥当性確認（対象となる個別業務計画の変更時の再確認および一定期間が経過した後に行う定期的な再確認を含む。）の方法</p> <p>7. 5. 3 識別管理およびトレーサビリティの確保</p> <p>(1) 原子力部門は、個別業務計画および個別業務の実施に係る全てのプロセスにおいて、適切な手段により、機器等および個別業務の状態を識別し、管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、トレーサビリティ（機器等の使用または個別業務の実施に係る履歴、適用または所在を追跡できる状態をいう。）の確保が個別業務等要求事項である場合には、機器等または個別業務を識別し、これを記録するとともに、当該記録を管理する。</p> <p>7. 5. 4 組織の外部の者の物品</p> <p>原子力部門は、原子力部門の外部の者の物品 (JIS Q9001 の「顧客または外部提供者の所有物」をいう。) を所持している場合においては、必要に応じ、記録を作成し、これを管理する。</p> <p>7. 5. 5 調達物品の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、調達した物品が使用されるまでの間、当該物品を調達物品等要求事項に適合するように管理（識別表示、取扱い、包装、保管および保護を含む。）する。</p> <p>(2) 原子力部門は、調達物品の管理に関する事項について、表 3-2 の 7. 5. 5 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>7. 6 監視測定のための設備の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、機器等または個別業務の個別業務等要求事項への適合性の実証に必要な監視測定および当該監視測定のための設備を表 3-2 の 7. 1 項、7. 6 項、および 8. 2. 4 項に係る社内標準において明確に定める。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)の監視測定について、実施可能であり、かつ、当該監視測定に係る要求事項と整合性のとれた方法を、表 3-2 の 7. 1 項に係る社内標準において確立し、実施する。</p> <p>(3) 原子力部門は、監視測定の結果の妥当性を確保するために、監視測定のために必要な設備を、次に掲げる事項に適合するものとする。</p> <p>a) あらかじめ定められた間隔 (7. 1 (1) に基づき定めた計画に基づく間隔をいう。) で、または使用の前に、計量の標準まで追跡することが可能な方法（当該計量の標準が存在しない場合には、校正または検証の根拠について記録する方法により校正または検証がなされていること。</p> <p>b) 校正の状態が明確になるよう、識別がなされていること。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>b) 機器の調整をす、または必要に応じて再調整する。</p> <p>d) 測定した結果が無効になるような操作ができないようにする。</p> <p>e) 取扱い、保守および保管において、損傷および劣化しないように保護する。</p> <p>さらに、測定機器が要求事項に適合していないことが判明した場合には、原子力部門は、その測定機器でそれまでに測定した結果の妥当性を評価し、記録する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>原子力部門は、その機器、および影響を受けた業務・原子炉施設すべてに対して、適切な処置をとる。校正および検証の結果の記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(4) 規定要求事項にかかわる監視および測定にコンピュータソフトウェアを使う場合には、そのコンピュータソフトウェアによって意図した監視および測定ができることを確認する。</p> <p>この確認は、最初に使用するのに先立って実施する。また、必要に応じて再確認する。</p> <p>8. 評価および改善</p> <p>8. 1 一般</p> <p>(1) 原子力部門は、次の事項のために必要となる監視、測定、分析および改善のプロセスを計画し、実施する。</p> <p>a) 業務・原子炉施設に対する要求事項への適合を実証する。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの適合性を確保にする。</p> <p>c) 品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>(2) これには、統計的手法を含め、適用可能な方法、およびその使用の程度を決定することを定める。</p> <p>8. 2 監視および測定</p> <p>8. 2. 1 原子力安全の達成</p> <p>原子力部門は、品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況の測定の一つとして、原子力安全を達成しているかどうかに関して外部がどのように受けとめているかについての情報を監視する。この情報の入手および使用の方法を表 3-2 の</p> <p>8. 2. 1 項に係る社内標準に定める。</p> <p>8. 2. 2 内部監査</p> <p>原子力部門は、表 3-1 の 8. 2. 2 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 品質マネジメントシステムの次の事項が満たされているかを確かを明確にするために、あらかじめ定められた間隔で、客観的な評価を行うことができる組織が内部監査を実施する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムが、業務の計画(7. 1 参照)に適合しているか、JEAC4111 の要求事項に適合しているか、および原子力部門が決めた品質マネジメントシステム要求事項に適合しているか。</p>	<p>c) 所要の調整がなされていること。</p> <p>d) 監視測定の結果を無効とする操作から保護されていること。</p> <p>e) 取扱い、維持および保管の間、損傷および劣化から保護されていること。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視測定のための設備に係る要求事項への不適合が判明した場合においては、従前の監視測定の結果の妥当性を評価し、これを記録する。</p> <p>(5) 原子力部門は、(4)の場合において、当該監視測定のための設備および(4)の不適合により影響を受けた機器等または個別業務については個別業務について、適切な措置を講じる。</p> <p>(6) 原子力部門は、監視測定のための設備の校正および検証の結果の記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(7) 原子力部門は、監視測定においてソフトウェアを使用することとしたときは、その初回の使用に当たり、あらかじめ、当該ソフトウェアが意図したとおりに当該監視測定に適用されていることを確認する。</p> <p>8. 評価および改善</p> <p>8. 1 監視測定、分析、評価および改善</p> <p>(1) 原子力部門は、監視測定、分析、評価および改善に係るプロセス(取り組むべき改善に係る原子力部門の管理者等の要員を含め、原子力部門が当該改善の必要性、方針、方法等について検討するプロセスを含む。)を計画し、実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、要員が(1)の監視測定の結果を利用できるようにする(要員が情報を容易に取得し、改善活動に用いることができる体制があることという)。</p> <p>8. 2 監視および測定</p> <p>8. 2. 1 組織の外部の者の意見</p> <p>(1) 原子力部門は、監視測定の一環として、原子力の安全の確保に対する原子力部門の外部の者の意見を把握する。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)の意見の把握および当該意見の反映に係る方法を表 3-2 の</p> <p>8. 2. 1 項に係る社内標準に定める。</p> <p>8. 2. 2 内部監査</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムについて、次に掲げる要件への適合性を確認するために、保安活動の重要度に応じて、あらかじめ定められた間隔で、客観的な評価を行う部門その他の体制により内部監査を実施する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに基づく品質マネジメントシステムに係る要求事項</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(品管規則の制定に伴う変更)</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>b) 品質マネジメントシステムが効果的に実施され、維持されているか。</p> <p>(2) 監査の対象となるプロセスおよび領域の状態および重要性、ならびにこれまでの監査結果を考慮して、監査プログラムの策定する。監査の基準、範囲、頻度および方法を規定する。監査員の選定および監査の実施においては、監査プロセスの客観性および公平性を確保する。ただし、監査員は、自らの業務を監査しない。</p> <p>(3) 監査の計画および実施、記録の作成および結果の報告に関する責任および権限、ならびに要求事項を規定する。</p> <p>(4) 監査およびその結果の記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(5) 監査された領域に責任をもつ管理者は、検出された不適合およびその原因を除くするための遅滞なく、必要な修正および是正処置すべてがとられることを確実にする。フォローアップには、とられた処置の検証および検証結果の報告を含める。(8. 5. 2 参照)</p> <p>(6) 監査のプログラムおよび結果について、管理責任者に報告する。</p> <p>(7) 経営監査室は、原子力事業本部および発電所が実施した内部監査を評価する。その結果、経営監査室長が必要と判断した場合には、原子力事業本部、発電所に内部監査の実施を指示する。</p> <p>(8) 原子力事業本部および発電所は、経営監査室長から内部監査の実施について指示がある場合は内部監査を実施する。</p> <p>8. 2. 3 プロセスの監視および測定</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムのプロセスの監視、および適用可能な場合に行う測定には、適切な方法を適用する。</p> <p>(2) これらの方法は、プロセスが計画どおりの結果を達成する能力があることを実証するものとする。</p> <p>(3) 計画どおりの結果が達成できない場合には、適切に、修正ならびに是正処置をとる。</p>	<p>b) 実効性のある実施および実効性の維持</p> <p>(2) 原子力部門は、内部監査の判定基準、監査範囲、頻度、方法および責任を定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、内部監査の対象となり得る部門、個別業務、プロセスその他の領域（以下、「領域」という。）の状態および重要性ならびに従前の監査の結果を考慮して内部監査の対象を選定し、かつ、内部監査の実施に関する計画（以下、「内部監査実施計画」という。）を策定し、および実施することにより、内部監査の実効性を維持する。</p> <p>(4) 原子力部門は、内部監査を行う要員（以下、「内部監査員」という。）の選定および内部監査の実施においては、客観性および公平性を確保する。</p> <p>(5) 原子力部門は、内部監査員または管理者に自らの個別業務または管理下にある個別業務に関する内部監査をさせない。</p> <p>(6) 原子力部門は、内部監査実施計画の策定および実施ならびに内部監査結果の報告ならびに記録の作成および管理について、その責任および権限（必要に応じ、内部監査員または内部監査を実施した部門が内部監査結果を社長に直接報告する権限を含む。）ならびに内部監査に係る要求事項を、表 3-1 の 8. 2. 2 項に係る社内標準に定める。</p> <p>(7) 原子力部門は、内部監査の対象として選定された領域に責任を有する管理者に内部監査結果を通知する。</p> <p>(8) 原子力部門は、不適合が発見された場合には、(7)の通知を受けた管理者に、不適合を除去するための措置および是正処置を遅滞なく講じさせるとともに、当該措置の検証を行わせ、その結果を報告させる。</p> <p>8. 2. 3 プロセスの監視測定</p> <p>(1) 原子力部門は、プロセスの監視測定（対象には、機器等および保安活動に係る不適合についての弱点のある分野および強化すべき分野等に関する情報を含む。）を行う場合においては、当該プロセスの監視測定に見合う方法によりこれを行う。</p> <p>監視測定の方法には次の事項を含む。</p> <p>a) 監視測定の実施時期</p> <p>b) 監視測定の結果の分析および評価の方法ならびに時期</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)の監視測定の実施にあたり、保安活動の重要度に応じて、保安活動指標を用いる。</p> <p>(3) 原子力部門は、(1)の方法により、プロセスが 5. 4. 2 (1) および 7. 1 (1) の計画に定めた結果を得ることができるときを実証する。</p> <p>(4) 原子力部門は、(1)の監視測定の結果に基づき、保安活動の改善のために、必要な措置を講じる。</p> <p>(5) 原子力部門は、5. 4. 2 (1) および 7. 1 (1) の計画に定めた結果を得ることができな場合または当該結果を得ることができないおそれがある場合において、個別業務等要求事項への適合性を確保するために、当該プロセスの問題を特定し、当該問題に対して適切な措置を講じる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>8. 2. 4 検査および試験</p> <p>(1) 原子力部門は、原子炉施設の要求事項が満たされていることを検証するために、<u>表3-2の8. 2. 4項に係る社内標準を確立し、原子炉施設を検査および試験する。検査および試験は、業務の計画（7. 1参照）に従って、適切な段階で実施する。検査および試験の合格判定基準への適合の証拠を維持する。（4. 2. 4参照）</u></p> <p>(3) <u>リリース（次工程への引渡し）を正式に許可した人を、記録する。（4. 2. 4参照）</u></p> <p>(4) <u>業務の計画（7. 1参照）で決めた検査および試験が完了するまでは、当該原子炉施設を据え付けたり、運転したりしない。ただし、当該の権限をもつ者が承認したときは、この限りではない。</u></p> <p>(2) <u>検査および試験要員の独立の程度を定める。</u></p> <p>8. 3 不適合管理</p> <p>原子力部門は、<u>表3-1の8. 3項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</u></p> <p>(1) <u>原子力部門は、業務・原子炉施設に対する要求事項に適合しない状況が放置されることを防ぐために、それらを識別し、管理することを確実にする。</u></p> <p>(2) <u>不適合の処理に関する管理およびそれに関連する責任および権限を規定する。</u></p>	<p>8. 2. 4 機器等の検査等</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>機器等に係る要求事項への適合性を検証するために、個別業務計画に従って、個別業務の実施に係るプロセスの適切な段階において、使用前事業者検査等または自主検査等を実施する。</u></p> <p>ここで「<u>自主検査等</u>とは、要求事項への適合性を判定するため、原子力部門が使用前事業者検査等のほかに自主的に行う、合格判定基準のある検証、妥当性確認、監視測定、試験およびこれらに付随するものをいう。</p> <p>(2) <u>原子力部門は、使用前事業者検査等または自主検査等の結果に係る記録（必要に応じ、検査において使用した試験体や計測機器等に関する記録を含む。）を作成し、これを管理する。</u></p> <p>(3) <u>原子力部門は、プロセスの次の段階に進むことの承認を行った要員を特定することができる記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>(4) <u>原子力部門は、個別業務計画に基づく使用前事業者検査等または自主検査等を支障なく完了するまでは、プロセスの次の段階に進むことの承認をしない。ただし、当該承認の権限を持つ要員が、個別業務計画に定める手順により特に承認をする場合は、この限りでない。</u></p> <p>(5) <u>原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、使用前事業者検査等の独立性（使用前事業者検査等を実施する要員をその対象となる機器等を所管する部門に属する要員と部門を異にする要員とすること（使用前事業者検査等を実施する要員と当該検査対象となる機器等を所管する部門に属する要員が、第5条に規定する職務の内容に照らして、別の部門に所属していることをいう。）その他の方法により、使用前事業者検査等の中立性および信頼性が損なわれないこと（使用前事業者検査等を実施する要員が、当該検査に必要な力量を持ち、適正な判定を行うに当たり、何人からも不当な影響を受けることなく、当該検査等を実施できる状況にあることをいう。）をいう。）を確保する。</u></p> <p>(6) <u>原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、自主検査等の独立性（自主検査等を実施する要員をその対象となる機器等を所管する部門に属する要員と必要に応じて部門を異にする要員とすること（自主検査等を実施する要員と当該検査対象となる機器等を所管する部門に属する要員が、第5条に規定する職務の内容に照らして、必要に応じて別の部門に所属していることをいう。）その他の方法により、自主検査等の中立性および信頼性が損なわれないこと（自主検査等を実施する要員が、当該検査に必要な力量を持ち、適正な判定を行うに当たり、何人からも不当な影響を受けることなく、当該検査等を実施できることをいう。）をいう。）を確保する。</u></p> <p>8. 3 不適合の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>個別業務等要求事項に適合しない機器等が使用され、または個別業務が実施されることがないよう、当該機器等または個別業務を特定し、これを管理する（不適合が確認された機器等または個別業務が識別され、不適合が全て管理されていることをいう。）</u></p> <p>(2) 原子力部門は、<u>不適合の処理に係る管理（不適合に関連する管理者に報告することを含む。）ならびにそれに関連する責任および権限を、表3-1の8. 3項に係る社内標準に定める。</u></p> <p>(3) <u>原子力部門は、次に掲げる方法のいずれかにより、不適合を処理する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

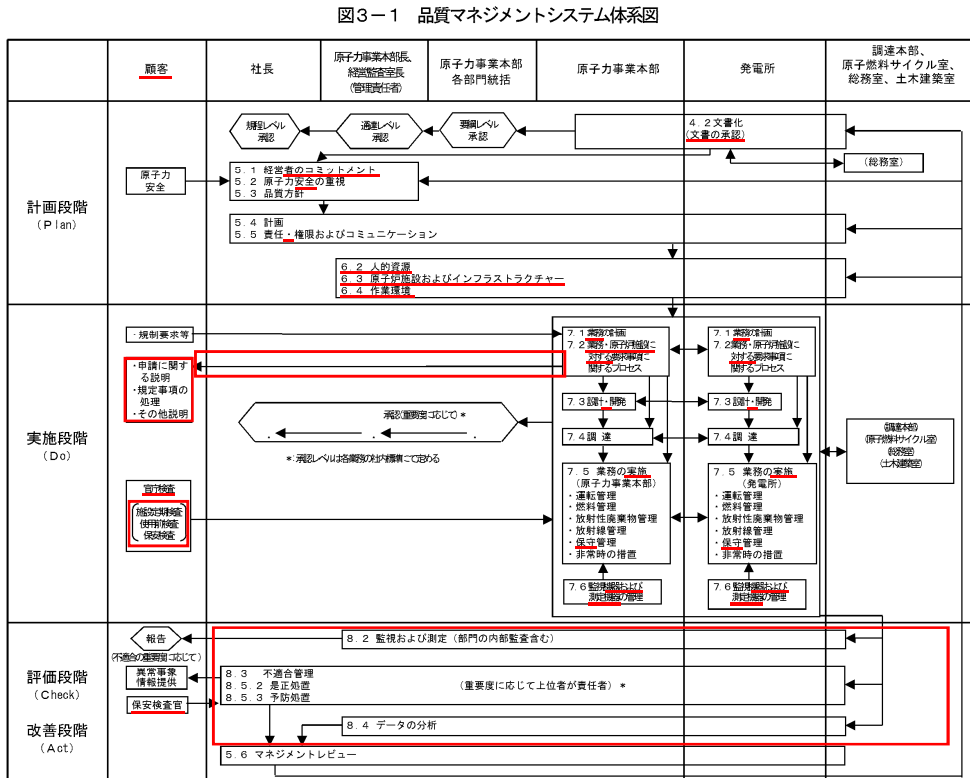
変 更 後	理 由
<p>(3) 該当する場合には、原子力部門は、次の一つまたはそれ以上の方法で、不適合を処理する。</p> <p>a) <u>検出された不適合を除去するための処置をとる。</u></p> <p>b) <u>当該の権限をもつ者が、特別採用によって、その使用、リリース、または合格と判定することを正式に許可する。</u></p> <p>c) <u>本来の意図された使用または適用ができないような処置をとる。</u></p> <p>d) <u>外部への引渡し後または業務の実施後に不適合が検出された場合には、その不適合による影響または起こり得る影響に対して適切な処置をとる。</u></p> <p>(5) <u>不適合の性質の記録、および不適合に対してとられた特別採用を含む処置の記録を維持する。</u>（4. 2. 4 参照）</p> <p>(4) <u>不適合に修正を施した場合には、要求事項への適合を実証するための再検証を行う。</u></p> <p>(6) 原子力部門は、原子炉施設の保安の向上に役立たせたい観点から、公開基準に従い、<u>不適合の内容をニュースシアへ登録することにより、情報の公開を行う。</u></p> <p>8. 4 データの分析</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムの適切性および有効性を実証するため、また、品質マネジメントシステムの有効性の継続的な改善の可能性を評価するために、表 3-2 の 8. 4 項に係る社内標準において適切なデータを明確にし、それらのデータを収集し、分析する。この中には、監視および測定の結果から得られたデータならびにそれ以外の該当する情報源からのデータを含める。</p> <p>(2) データの分析によって、次の事項に関連する情報を提供する。</p> <p>a) <u>原子力安全の達成に関する外部の受けとめ方</u>（8. 2. 1 参照）</p> <p>b) <u>業務・原子炉施設に対する要求事項への適合</u>（8. 2. 3 および 8. 2. 4 参照）</p> <p>c) <u>予防処置の機会を得ることを含む、プロセスおよび原子炉施設の、特性および傾向</u>（8. 2. 3 および 8. 2. 4 参照）</p> <p>d) <u>供給者の能力</u>（7. 4 参照）</p> <p>8. 5 改善</p> <p>8. 5. 1 継続的な改善</p> <p>原子力部門は、品質目標、品質方針、品質目標、監査結果、データの分析、是正処置、予防処置およびマネジメントレビューを通じて、品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>8. 5. 2 是正処置</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p> <p>a) <u>発見された不適合を除去するための措置を講ずること。</u></p> <p>b) <u>不適合について、あらかじめ定められた手順により原子力の安全に及ぼす影響について評価し、機器等の使用または個別業務の実施についての承認を行うこと</u>（以下、「特別採用」という。）</p> <p>c) <u>機器等の使用または個別業務の実施ができないようにするための措置を講ずること。</u></p> <p>d) <u>機器等の使用または個別業務の実施後に発見した不適合については、その不適合による影響または起こり得る影響に応じて適切な措置を講ずること。</u></p> <p>(4) 原子力部門は、<u>不適合の内容の記録および当該不適合に対して講じた措置（特別採用を含む。）に係る記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>(5) 原子力部門は、(3)a)の措置を講じた場合においては、<u>個別業務等要求事項への適合性を実証するための検証を行う。</u></p> <p>(6) 原子力部門は、原子炉施設の保安の向上に役立たせたい観点から、公開基準に従い、<u>不適合の内容をニュースシアへ登録することにより、情報の公開を行う。</u></p> <p>8. 4 データの分析および評価</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムが実効性のあるものであることを実証するため、および当該品質マネジメントシステムの有効性の改善（品質マネジメントシステムの有効性に関するデータ分析の結果、課題や問題が確認されたプロセスを抽出し、当該プロセスの改良、変更等を行い、品質マネジメントシステムの有効性を改善することを含む。）の必要性を評価するために、表 3-2 の 8. 4 項に係る社内標準において、<u>適切なデータ（監視測定の結果から得られたデータおよびそれ以外の関連情報源からのデータを含む。）を明確にし、収集し、および分析する。</u></p> <p>(2) 原子力部門は、(1)のデータの分析およびこれに基づく評価を行い、次に掲げる事項に係る情報を得る。</p> <p>a) <u>原子力部門の外部の者からの意見の傾向および特徴その他分析により得られる知見</u></p> <p>b) <u>個別業務等要求事項への適合性</u></p> <p>c) <u>機器等およびプロセスの特性および傾向（是正処置を行う端緒（不適合には至らない機器等およびプロセスの特性および傾向から得られた情報に基づき、是正処置の必要性について検討する機会を得ることをいう。）となるものを含む。）</u></p> <p>d) <u>調達物品等の供給者の供給能力</u></p> <p>8. 5 改善</p> <p>8. 5. 1 継続的な改善</p> <p>原子力部門は、品質マネジメントシステムの継続的な改善（品質マネジメントシステムの有効性を向上させるための継続的な活動をいう。）を行うために、品質方針および品質目標の設定、マネジメントレビューおよび内部監査の結果の活用、データの分析ならびに是正処置の予防防止処置の評価を通じて改善が必要な事項を明確にするとともに、<u>当該改善の実施その他の措置を講じる。</u></p> <p>8. 5. 2 是正処置等</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>原子力部門は、表3-1の8. 5. 2項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 原子力部門は、再発防止のため、不適合の原因を除去する処置をとる。</p> <p>(2) 是正処置は、検出された不適合もつ影響にに応じたものとする。</p> <p>(3) 次の事項に関する要求事項（JFAC4111 附属書「根本原因分析に関する要求事項」を含む。）を規定する。</p> <p>a) 不適合のレビュー</p> <p>b) 不適合の原因の特定</p> <p>c) 不適合の再発防止を確実にするための処置の必要性の評価</p> <p>d) 必要な処置の決定および実施</p> <p>f) とつたは是正処置の有効性のレビュー</p>	<p>(1) 原子力部門は、個々の不適合その他の事象が原子力の安全に及ぼす影響に応じて、次に掲げるところにより、速やかに適切な是正処置を講じる。</p> <p>a) 是正処置を講ずる必要性について次に掲げる手順により評価を行う。</p> <p>(a) 不適合その他の事象の分析（情報の収集および整理、ならびに、技術的、人的および組織的側面等の考慮を含む。）および当該不適合の原因の明確化（必要に応じて、日常業務のマネジメントや安全文化の弱点のある分野および強化すべき分野との関係を整理することを含む。）</p> <p>(b) 類似の不適合その他の事象の有無または当該類似の不適合その他の事象が発生する可能性の明確化</p> <p>b) 必要な是正処置を明確にし、実施する。</p> <p>c) 講じた全ての是正処置の実効性の評価を行う。</p> <p>d) 必要に応じて、計画において決定した保安活動の改善のために講じた措置（品質方針に影響を与えるおそれのある原子力部門の内外の課題を明確にし、当該課題に取り組みことを含む。）を変更する。</p> <p>e) 必要に応じて、品質マネジメントシステムを変更する。</p> <p>f) 原子力の安全に及ぼす影響の程度が大きい不適合（単独の事象では原子力の安全に及ぼす影響の程度は小さいが、同様の事象が繰り返し発生することにより、原子力の安全に及ぼす影響の程度が増大するおそれのあるものを含む。）に関して、根本的な原因を究明するために行う分析の手順を、表3-1の8. 5. 2項および8. 5. 3項に係る社内標準に確立し、実施する。</p> <p>g) 講じた全ての是正処置およびその結果の記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)に掲げる事項について、表3-1の8. 5. 2項および8. 5. 3項に係る社内標準に定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、手順書等に基づき、複数の不適合その他の事象に係る情報から類似する事象に係る情報を抽出し、その分析を行い、当該類似の事象に共通する原因を明確にした上で、適切な措置を講じる（(1)のうち、必要なものについて実施することを含む。）。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>
<p>8. 5. 3 予防処置</p> <p>原子力部門は、表3-1の8. 5. 3項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 原子力部門は、起こり得る不適合が発生することを防止するために、保安活動の実施によって得られた知見（良好事例を含む。）および他の施設から得られた知見（PWR事業者連絡会で取り扱う技術情報およびニューシニア登録情報を含む。）の活用を含め、その原因を除去する処置を決める。この活用には、原子力安全に係る業務の実施によって得られた知見を他の原子炉設置者と共有することを含む。</p> <p>(2) 予防処置は、起こり得る問題の影響にに応じたものとする。</p> <p>(3) 次の事項に関する要求事項（JFAC4111 附属書「根本原因分析に関する要求事項」を含む。）を規定する。</p> <p>a) 起こり得る不適合およびその原因の特定</p> <p>b) 不適合の発生を予防するための処置の必要性の評価</p>	<p>8. 5. 3 未然防止処置</p> <p>(1) 原子力部門は、原子力施設その他の施設の運転経験等の知見（PWR事業者連絡会で取り扱う技術情報およびニューシニア登録情報を含む。）を収集し、自らの組織で起こり得る不適合（原子力施設その他の施設における不適合その他の事象が自らの施設で起こる可能性について分析を行った結果、特定した問題を含む。）の重要性に応じて、次に掲げるところにより、適切な未然防止処置を講じる。</p> <p>a) 起こり得る不適合およびその原因について調査する。</p> <p>b) 未然防止処置を講ずる必要性について評価する。</p>	

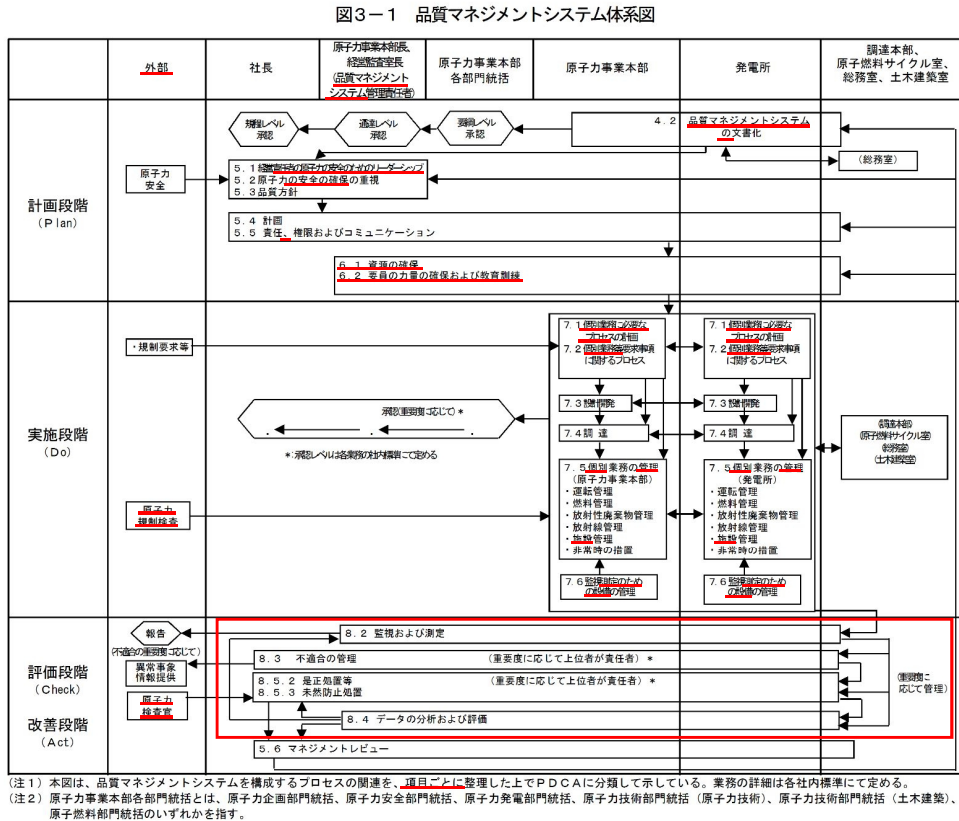
大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>c) 必要な処置の決定および実施 e) とった予防処置の有効性のレビュー d) とった処置の結果の記録 (4. 2. 4 参照)</p>	<p>c) 必要な未然防止処置を明確にし、実施する。 d) 講じた全ての未然防止処置の実効性の評価を行う。 e) 講じた全ての未然防止処置およびその結果の記録を作成し、これを管理する。 (2) 原子力部門は、(1)に掲げる事項について、表 3-1 の 8. 5. 3 項に係る社内標準に定める。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変更前



変更後



理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質規則の制定に伴う変更、法令改正に伴う用語の変更（「保守管理」を「施設管理」、「保安検査官」を「原子力検査官」に変更）、「申請に関する説明」等事業者による検査が主体となるための変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	変更後	理由
		<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

図3-2 品質マネジメントシステム文書体系図

図3-2 品質マネジメントシステム文書体系図

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前				変 更 後				理 由
<p>表3-1：本品質保証計画関連条項とJEA4111の要求事項に基づき作成する社内標準との関係</p>								
本品質保証計画関連条項	項目	社内標準名		項目	社内標準名	所管箇所	理由	理由
		1次文書	2次文書					
4. 2. 3 4. 2. 4	文書管理 記録の管理	原子力部門における 文書・記録管理通達	原子力部門における 文書・記録管理通達	文書の管理 記録の管理	原子力部門における 文書・記録管理通達	原子力事業本部 原子力企画部門	原子力規制における 検査制度の見直しに伴う変更（本 品質マネジメント システム計画の関 連条項と1次文 書、2次文書との 関係の一部見直 し、文書番号の削 除）	
8. 2. 2	内部監査	原子力部門における 内部監査通達	原子力部門における 内部監査通達	内部監査	原子力部門における 内部監査通達	経営監査室		
8. 3 8. 5. 2	不適合管理 是正処置	不適合管理および 是正処置	不適合管理および 是正処置	不適合の管理 是正処置等	不適合管理および 是正処置	原子力事業本部 原子力発電部門		
8. 5. 3	予防処置	予防処置通達	予防処置通達	是正処置等 未然防止処置	未然防止処置通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
<p>表3-1：本品質マネジメントシステム計画関連条項と品質規則の要求事項に基づき作成する社内標準との関係</p>								
本品質マネジメントシステム計画関連条項	項目	社内標準名		項目	社内標準名	所管箇所	理由	理由
		1次文書	2次文書					
4. 2. 3 4. 2. 4	文書管理 記録の管理	原子力部門における 文書・記録管理通達	原子力部門における 文書・記録管理通達	文書の管理 記録の管理	原子力部門における 文書・記録管理通達	原子力事業本部 原子力企画部門	原子力規制における 検査制度の見直しに伴う変更（本 品質マネジメント システム計画の関 連条項と1次文 書、2次文書との 関係の一部見直 し、文書番号の削 除）	
8. 2. 2	内部監査	原子力部門における 内部監査通達	原子力部門における 内部監査通達	内部監査	原子力部門における 内部監査通達	経営監査室		
8. 3 8. 5. 2	不適合管理 是正処置	不適合管理および 是正処置	不適合管理および 是正処置	不適合の管理 是正処置等	不適合管理および 是正処置	原子力事業本部 原子力発電部門		
8. 5. 3	予防処置	予防処置通達	予防処置通達	是正処置等 未然防止処置	未然防止処置通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
<p>※1：原子力発電の安全に係る品質保証規程の所管箇所は、原子力事業本部、総務室および経営監査室であり、文書番号は平成15規程第5号とする（以下、本条において同じ）。</p>								
<p>※1：原子力発電の安全に係る品質保証規程の所管箇所は、原子力事業本部、総務室および経営監査室である（以下、本条において同じ）。</p>								

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	表3-2：本品質保証計画関連条項および本規定関連条項と原子力部門が必要と決定した社内標準との関係						
	本品質保証計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
			1次文書	2次文書			
	4. 1	重要度分類	原子力発電の安全に係る品質保証規程	グレード分け通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原品証通達 第2号	
	4. 1	安全文化		安全文化通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成25 原品証通達 第1号	第2条の2、 <u>第2条の3</u> 、第3条
	5. 4 5. 5. 3 6. 2. 2	品質目標		品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原品証通達 第3号	
	5. 5. 3	<u>プロセス責任者</u>		原子力部門における文書・記録管理通達	原子力事業本部 原子力企画部門	平成18 原総通達 第3号	
	5. 5. 4 5. 6	<u>内部コミュニケーション</u>		内部コミュニケーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原品証通達 第4号	第6条、第8条
6. 1	<u>資源の提供</u>	要員・組織計画通達		原子力事業本部 原子力企画部門	平成18 原原企通達 第1号		
6. 1 6. 2	<u>力量、教育、訓練および認識</u>	教育・訓練通達		原子力事業本部 原子力企画部門	平成18 原原企通達 第2号	第136条、第137条	
変更後	表3-2：本品質マネジメントシステム計画関連条項および本規定関連条項と原子力部門が必要と決定した社内標準との関係						
	本品質マネジメントシステム計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項	
			1次文書	2次文書			
	4. 1	重要度分類	原子力発電の安全に係る品質保証規程	グレード分け通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
	4. 1	安全文化		安全文化通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第2条の2、第3条	
	5. 4 5. 5. 3 6. 2	品質目標		品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
	5. 5. 3	<u>管理者</u>		原子力部門における文書・記録管理通達	原子力事業本部 原子力企画部門		
	5. 5. 4 5. 6	<u>組織の内部情報の伝達</u>		内部コミュニケーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第6条、第8条	
6. 1	<u>資源の確保</u>	要員・組織計画通達		原子力事業本部 原子力企画部門			
6. 2	<u>要員の力量の確保および教育訓練</u>	教育・訓練通達		原子力事業本部 原子力企画部門	第136条、第137条		
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）						

変更前	表3-2（続き）						
	本品質保証計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
			1次文書	2次文書			
	6. 1 <u>6. 3</u> <u>6. 4</u> 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	運転管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程	運転管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原発電 通達 第1号	第9条の2、第10条の2、第12条の2から 第98条、第125条、第125条の3、第125条の4、第139条
				燃料管理	原子燃料管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原燃保 通達 第1号
		放射性廃棄物管理		放射性廃棄物管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原放管 通達 第1号	第105条から第109条、第139条
				放射線管理	放射線管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原放管 通達 第2号
		保守管理		保守管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原保修 通達 第1号	第12条の2、第125条
		非常時の措置		非常時の措置通達	原子力事業本部 原子力安全部門	平成26 原危管 通達 第1号	第18条の5、第18条の6、第126条、第127条、第128条から第134条、第135条
		その他		安全管理通達	原子力事業本部 原子力安全部門	平成26 原安管 通達 第1号	第9条、第10条、第12条の2、第125条の2
原子燃料サイクル通達				原子力事業本部 原子燃料部門	平成18 原燃品 通達 第1号	第99条から第104条	
火災防護通達				原子力事業本部 原子力発電部門	平成27 原発電 通達 第1号	第18条	
変更後		表3-2（続き）					
	本品質マネジメントシステム計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項	
			1次文書	2次文書			
	6. 1 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	運転管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程	運転管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第9条の2、第10条の2、第12条の2から 第98条、第125条、第125条の4、第125条の5、第139条	
				燃料管理	原子燃料管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第99条から第104条、第139条
		放射性廃棄物管理		放射性廃棄物管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第105条から第109条、第139条	
				放射線管理	放射線管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第110条から第124条、第127条の2、 第134条の2、第139条
		施設管理		施設管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第12条の2、第125条から第125条の5	
		非常時の措置		非常時の措置通達	原子力事業本部 原子力安全部門	第18条の5、第18条の6、第126条、第127条、第128条から第134条、第135条	
		その他		安全管理通達	原子力事業本部 原子力安全部門	第9条、第10条、第12条の2、第125条の6	
原子燃料サイクル通達				原子力事業本部 原子燃料部門	第99条から第104条、 <u>第105条の5</u>		
火災防護通達				原子力事業本部 原子力発電部門	第18条		
理由		原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）					

表3-2（続き）

本品質保証 計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
		1次 文書	2次文書			
6. 1 <u>6. 3</u> <u>6. 4</u> 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	その他	原子力発電の安全に係る品質保証規程	原子力技術業務 要綱	原子力事業本部 原子力技術部門	平成17 原プ技 要綱 第2号	
<u>7. 2. 2</u> 7. 2. 3 8. 2. 1	<u>外部との コミュニ ケーション</u> <u>原子力安 全の達成</u>		外部コミュニケ ーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原発電 通達 第3号	
7. 3	設計・開 発		設計・開発通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原保修 通達 第2号	第125条
7. 4 7. 5. 5	調達 <u>調達製品 の保存</u>		原子力部門にお ける調達管理通 達	調達本部	平成27 調原通 達 第1号	
7. 6	<u>監視機器 および測 定機器の 管理</u>		監視機器・測定機 器管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原保修 通達 第3号	

表3-2（続き）

本品質マネジ メントシステ ム計画関連条 項	項目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項
		1次 文書	2次文書		
6. 1 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	その他	原子力発電の安全に係る品質保証規程	原子力技術業務 要綱	原子力事業本部 原子力技術部門	
7. 2. 3 8. 2. 1	<u>組織の外 部の者と の情報の 伝達等</u> <u>組織の外 部の者の 意見</u>		外部コミュニケ ーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	
7. 3	設計開発		設計・開発通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第125条
7. 4 7. 5. 5	調達 <u>調達物品 の管理</u>		原子力部門にお ける調達管理通 達	調達本部	
7. 6	<u>監視測定 のための 設備の管 理</u>		監視機器・測定機 器管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）

変更前	表3-2（続き）						
	本品質保証 計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
			1次 文書	2次文書			
	8. 2. 3	プロセス の監視お よび測定	原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原品証 通達 第3号	
原子力部門にお ける内部監査通 達				経営監査室	平成18 経営原 通達 第1号		
7. 6 8. 2. 4	検査およ び試験	検査・試験通達		原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原保修 通達 第4号		
8. 4	データの 分析	データ分析通達		原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原品証 通達 第5号		
変更後	表3-2（続き）						
	本品質マネジメ ントシステム 計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項	
			1次 文書	2次文書			
	8. 2. 3	プロセス の監視測 定	原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
				原子力部門にお ける内部監査通 達	経営監査室		
				運転管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
				不適合管理およ び是正処置通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
				未然防止処置通 達	原子力事業本部 原子力発電部門		
7. 6 8. 2. 4	機器等の 検査等	検査・試験通達		原子力事業本部 原子力発電部門			
8. 4 8. 5. 2	データの 分析およ び評価	データ分析通達		原子力事業本部 原子力発電部門			
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）						

変 更 前	変 更 後	理 由
<p style="text-align: center;">第 3 章 保安管理体制</p> <p style="text-align: center;">第 1 節 組織および職務</p> <p>(保安に関する組織)</p> <p>第 4 条 発電所の保安に関する組織は、図 4のとおりとする。</p> <p>図 4</p>	<p style="text-align: center;">第 3 章 保安管理体制</p> <p style="text-align: center;">第 1 節 組織および職務</p> <p>(保安に関する組織)</p> <p>第 4 条 発電所の保安に関する組織は、図 4のとおりとする。</p> <p>図 4</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質管理規則の制定に伴う用語の変更（「品質管理責任者」を「品質マネジメントシステム管理責任者」に変更））</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>図 4（続き）</p> <p>【発電所】</p> <p>(※1) 発電用原子炉主任技術者</p> <p>(※2) 発電所長</p> <p>原子力発電 安全運営委員会 発電所レビュー</p> <p>電気主任技術者 ボイラー・タービン 主任技術者</p> <p>品質保証室長 安全・防災室長 所長室長</p> <p>技術課長 原子燃料課長 放射線管理課 発電室長 保安計画課長 電気保修課長 計装保修課長 原子炉保修課長 タービン保修課長 土木建築課長 電気工事グループ課長 機械工事グループ課長 土木建築工事グループ課長</p> <p>※3：1，2号炉担当および3，4号炉担当</p>	<p>図 4（続き）</p> <p>【発電所】</p> <p>(※1) 発電用原子炉主任技術者</p> <p>(※2) 発電所長</p> <p>原子力発電 安全運営委員会 発電所レビュー</p> <p>電気主任技術者 ボイラー・タービン 主任技術者</p> <p>品質保証室長 安全・防災室長 所長室長</p> <p>技術課長 原子燃料課長 放射線管理課 発電室長 保安計画課長 電気保修課長 計装保修課長 原子炉保修課長 タービン保修課長 土木建築課長 電気工事グループ課長 機械工事グループ課長 土木建築工事グループ課長</p> <p>※3：1，2号炉担当および3，4号炉担当</p>	<p>変更なし</p>

大阪発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>(保安に関する職務)</p> <p>第 5 条 本店における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(3) 原子力事業本部長は、第 1 項(5)から(10)に定める各部門統括を指導監督し、原子力業務を統括する。また、第 2 条の第 3 項および第 2 条の第 3 項の職務を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(16) 第 1 項(6)から(10)、(14)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(17) 第 1 項(5)から(15)に定める各職位は、所属員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各所属員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</p> <p>(18) その他関係する部門は、別途定められた「職制規程」に基づき所管業務を遂行する。</p> <p>2. 発電所における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(14) 定検課長は、発電室長の原子炉施設の運転に関する業務のうち、<u>施設定期検査</u>（以下、「<u>定期検査</u>」という。）に関する業務の補佐を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(26) 第 2 項(5)、(6)、(10)から(13)および(15)から(23)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における運転および保守、設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(27) 各課（室）長は、課（室）員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各課（室）員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</p> <p>(28) 発電用原子炉主任技術者（以下、「原子炉主任技術者」という。）を兼任することができる品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、技術課長または保安計画課長は、兼任した場合、担当する原子炉について兼任する職位の職務を遂行しないこととし、兼任する職位の職務はその上位職が行う。</p>	<p>(保安に関する職務)</p> <p>第 5 条 本店における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(3) 原子力事業本部長は、第 1 項(5)から(10)に定める各部門統括を指導監督し、原子力業務を統括する。また、第 2 条の第 3 項の職務を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(16) 第 1 項(6)から(10)、(14)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(17) 各職位は、第 3 条 8. 2. 4 項で要求される使用前事業者検査等における独立性を確保するために必要な場合は、<u>本項の職務の内容によらず、当該検査実施責任者の業務を実施することができる。</u></p> <p>(18) <u>第 1 項(5)から(15)に定める各職位は、所属員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各所属員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</u></p> <p>(19) その他関係する部門は、別途定められた「職制規程」に基づき所管業務を遂行する。</p> <p>2. 発電所における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(14) 定検課長は、発電室長の原子炉施設の運転に関する業務のうち、<u>定期事業者検査</u>に関する業務の補佐を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(26) 第 2 項(5)、(6)、(10)から(13)および(15)から(23)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における運転および保守、設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(27) 各職位は、第 3 条 8. 2. 4 項で要求される使用前事業者検査等における独立性を確保するために必要な場合は、<u>本項の職務の内容によらず、当該検査実施責任者の業務を実施することができる。</u></p> <p>(28) <u>各課（室）長は、課（室）員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各課（室）員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</u></p> <p>(29) 発電用原子炉主任技術者（以下、「原子炉主任技術者」という。）を兼任することができる品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、技術課長または保安計画課長は、兼任した場合、担当する原子炉について兼任する職位の職務を遂行しないこととし、兼任する職位の職務はその上位職が行う。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（番号の繰り下げ）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（事業者検査の独立性確保のため、必要な場合は他の職位が所管する業務の検査に関する業務を実施することができる旨規定、番号の繰り下げ）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴う変更）</p> <p>原子力規制検査導入に伴う変更（事業者検査の独立性確保のため、必要な場合は他の職位が所管する業務の検査に関する業務を実施することができる旨規定、番号の繰り下げ）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 2 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子力発電安全運営委員会) 第 8 条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 運転管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 原子炉の起動および停止操作に関する事項</p> <p>(d) 巡視点検に関する事項</p> <p>(e) 異常時の措置に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(i) 誤操作の防止に関する事項</p> <p>(j) 火災、内部溢水、火山影響等およびその他自然災害発生時等の体制の整備に関する事項</p> <p>(k) 重大事故等および大規模損壊発生時の体制の整備に関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(c) 燃料の検査および取替に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 保守管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項（第 2 編第 160 条第 2 項に関する事項を含む）</p> <p>(7) 非常事態における運転操作に関する社内標準の制定および改正（第 128 条）</p> <p>(8) 保安教育実施計画の策定（第 136 条）に関する事項</p> <p>(9) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p>	<p>(原子力発電安全運営委員会) 第 8 条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 運転管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 原子炉の起動および停止操作に関する事項</p> <p>(d) 巡視点検に関する事項</p> <p>(e) 異常時の措置に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(i) 誤操作の防止に関する事項</p> <p>(j) 火災、内部溢水、火山影響等およびその他自然災害発生時等の体制の整備に関する事項</p> <p>(k) 重大事故等および大規模損壊発生時の体制の整備に関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(c) 燃料の検査および取替に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 保守管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項（第 2 編第 160 条第 2 項に関する事項を含む）</p> <p>(7) 非常事態における運転操作に関する社内標準の制定および改正（第 128 条）</p> <p>(8) 保安教育実施計画の策定（第 136 条）に関する事項</p> <p>(9) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安規定審査基準改正に伴い「サーベランス」を「サーベイランス」に変更）</p>
<p>(原子力発電安全運営委員会) 第 8 条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 運転管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 原子炉の起動および停止操作に関する事項</p> <p>(d) 巡視点検に関する事項</p> <p>(e) 異常時の措置に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(i) 誤操作の防止に関する事項</p> <p>(j) 火災、内部溢水、火山影響等およびその他自然災害発生時等の体制の整備に関する事項</p> <p>(k) 重大事故等および大規模損壊発生時の体制の整備に関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(c) 燃料の検査および取替に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 保守管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項（第 2 編第 160 条第 2 項に関する事項を含む）</p> <p>(7) 非常事態における運転操作に関する社内標準の制定および改正（第 128 条）</p> <p>(8) 保安教育実施計画の策定（第 136 条）に関する事項</p> <p>(9) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p>	<p>(原子力発電安全運営委員会) 第 8 条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 運転管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 原子炉の起動および停止操作に関する事項</p> <p>(d) 巡視点検に関する事項</p> <p>(e) 異常時の措置に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(i) 誤操作の防止に関する事項</p> <p>(j) 火災、内部溢水、火山影響等およびその他自然災害発生時等の体制の整備に関する事項</p> <p>(k) 重大事故等および大規模損壊発生時の体制の整備に関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(c) 燃料の検査および取替に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 保守管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項（第 2 編第 160 条第 2 項に関する事項を含む）</p> <p>(7) 非常事態における運転操作に関する社内標準の制定および改正（第 128 条）</p> <p>(8) 保安教育実施計画の策定（第 136 条）に関する事項</p> <p>(9) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い「保安管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>4. 運営委員会は、委員長、原子炉主任技術者、電気主任技術者、ボイラー・タービン主任技術者、第5条第2項(3)、(5)、(7)、同項(9)から(12)および(15)から(23)に定める職位に加え、委員長が指名した者で構成する。</p>	<p>4. 運営委員会は、委員長、原子炉主任技術者、電気主任技術者、ボイラー・タービン主任技術者、第5条第2項(3)、(5)、(7)、同項(9)から(12)および(15)から(23)に定める職位に加え、委員長が指名した者で構成する。</p>	<p>変更なし</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子炉主任技術者の選任)</p> <p>第 9 条 原子炉事業本部長は、原子炉主任技術者および代行者を、原子炉主任技術者免状を有する者であって、次の各号の業務に通算して3年以上従事した経験を有する者の中から選任する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉施設の工事または保守管理に関する業務 (2) 原子炉の運転に関する業務 (3) 原子炉施設の設計に係る安全性の解析および評価に関する業務 (4) 原子炉に使用する燃料体の設計または管理に関する業務 <p>2. 原子炉主任技術者は原子炉毎に選任する。</p> <p>3. 原子炉主任技術者は、本店の保安に関する役職者とする。なお、原子炉主任技術者は、品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、技術課長および保全計画課長のいずれかの職位を兼任することができる。</p> <p>4. 代行者の職位は、課（室）長以上の役職者とする。</p> <p>5. 原子炉主任技術者がいずれかの職位を兼任する場合は、担当する原子炉について兼任する職位の職務は遂行せず、兼任する職位の職務はその上位職が行うこととする。また、代行者が原子炉主任技術者と交代した場合においても同様とする。</p> <p>6. 原子炉主任技術者が職務を遂行できない場合（原子炉主任技術者については、非常可能圏外に離れる場合を含む）は、代行者と交代する。ただし、職務を遂行できない期間が長期にわたる場合は、第1項から第3項に基づき、あらかじめ原子炉主任技術者を選任する。</p>	<p>(原子炉主任技術者の選任)</p> <p>第 9 条 原子炉事業本部長は、原子炉主任技術者および代行者を、原子炉主任技術者免状を有する者であって、次の各号の業務に通算して3年以上従事した経験を有する者の中から選任する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉施設の施設管理に関する業務 (2) 原子炉の運転に関する業務 (3) 原子炉施設の設計に係る安全性の解析および評価に関する業務 (4) 原子炉に使用する燃料体の設計または管理に関する業務 <p>2. 原子炉主任技術者は原子炉毎に選任する。</p> <p>3. 原子炉主任技術者は、本店の保安に関する役職者とする。なお、原子炉主任技術者は、品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、技術課長および保全計画課長のいずれかの職位を兼任することができる。</p> <p>4. 代行者の職位は、課（室）長以上の役職者とする。</p> <p>5. 原子炉主任技術者がいずれかの職位を兼任する場合は、担当する原子炉について兼任する職位の職務は遂行せず、兼任する職位の職務はその上位職が行うこととする。また、代行者が原子炉主任技術者と交代した場合においても同様とする。</p> <p>6. 原子炉主任技術者が職務を遂行できない場合（原子炉主任技術者については、非常可能圏外に離れる場合を含む）は、代行者と交代する。ただし、職務を遂行できない期間が長期にわたる場合は、第1項から第3項に基づき、あらかじめ原子炉主任技術者を選任する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い「工事または保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由																																																								
<p>(原子炉主任技術者の職務等) 第 10 条 原子炉主任技術者は、原子炉施設の運転に関し保安の監督を誠実に、かつ、最優先に行うことを任務とし、次の職務を遂行する。</p> <p>(略)</p> <p>表 10-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>条 文</th> <th>内 容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第 13 条 (運転員等の確保)</td> <td>第 5 項および第 7 項に定める体制の構築</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 5 (重大事故等発生時の体制の整備)</td> <td>第 4 項に定める成立性の確認訓練の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 6 (大規模損壊発生時の体制の整備)</td> <td>第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 24 条 (制御棒の挿入限界)</td> <td>制御棒の挿入限界</td> </tr> <tr> <td>第 32 条 (軸方向中性子束出力偏差)</td> <td>軸方向中性子束出力偏差の目標範囲および許容運転制限範囲</td> </tr> <tr> <td>第 36 条 (1 次冷却材の温度・圧力および 1 次冷却材温度変化率)</td> <td>1 次冷却材温度・圧力の制限範囲</td> </tr> <tr> <td>第 98 条 (異常収束後の措置)</td> <td>原子炉の再起動</td> </tr> <tr> <td>第 100 条 (新燃料の貯蔵)</td> <td>第 2 項に定める燃料移動の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 102 条 (燃料の取替等)</td> <td>第 1 項に定める燃料装荷実施計画 第 3 項に定める取替炉心の安全性評価の結果 第 5 項に定める燃料移動の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 103 条 (使用済燃料の貯蔵)</td> <td>第 2 項に定める燃料移動の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 110 条 (管理区域の設定・解除)</td> <td>第 5 項に定める一時的な管理区域の設定・解除 第 7 項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 136 条 (所員への保安教育)</td> <td>所員への保安教育実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 137 条 (請負会社従業員への保安教育)</td> <td>請負会社従業員への保安教育実施計画</td> </tr> </tbody> </table>	条 文	内 容	第 13 条 (運転員等の確保)	第 5 項および第 7 項に定める体制の構築	第 18 条の 5 (重大事故等発生時の体制の整備)	第 4 項に定める成立性の確認訓練の実施計画	第 18 条の 6 (大規模損壊発生時の体制の整備)	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の実施計画	第 24 条 (制御棒の挿入限界)	制御棒の挿入限界	第 32 条 (軸方向中性子束出力偏差)	軸方向中性子束出力偏差の目標範囲および許容運転制限範囲	第 36 条 (1 次冷却材の温度・圧力および 1 次冷却材温度変化率)	1 次冷却材温度・圧力の制限範囲	第 98 条 (異常収束後の措置)	原子炉の再起動	第 100 条 (新燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画	第 102 条 (燃料の取替等)	第 1 項に定める燃料装荷実施計画 第 3 項に定める取替炉心の安全性評価の結果 第 5 項に定める燃料移動の実施計画	第 103 条 (使用済燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画	第 110 条 (管理区域の設定・解除)	第 5 項に定める一時的な管理区域の設定・解除 第 7 項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画	第 136 条 (所員への保安教育)	所員への保安教育実施計画	第 137 条 (請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画	<p>(原子炉主任技術者の職務等) 第 10 条 原子炉主任技術者は、原子炉施設の運転に関し保安の監督を誠実に、かつ、最優先に行うことを任務とし、次の職務を遂行する。</p> <p>(略)</p> <p>表 10-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>条 文</th> <th>内 容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第 13 条 (運転員等の確保)</td> <td>第 5 項および第 7 項に定める体制の構築</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 5 (重大事故等発生時の体制の整備)</td> <td>第 4 項に定める成立性の確認訓練の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 6 (大規模損壊発生時の体制の整備)</td> <td>第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 24 条 (制御棒の挿入限界)</td> <td>制御棒の挿入限界</td> </tr> <tr> <td>第 32 条 (軸方向中性子束出力偏差)</td> <td>軸方向中性子束出力偏差の目標範囲および許容運転制限範囲</td> </tr> <tr> <td>第 36 条 (1 次冷却材の温度・圧力および 1 次冷却材温度変化率)</td> <td>1 次冷却材温度・圧力の制限範囲</td> </tr> <tr> <td>第 98 条 (異常収束後の措置)</td> <td>原子炉の再起動</td> </tr> <tr> <td>第 100 条 (新燃料の貯蔵)</td> <td>第 2 項に定める燃料移動の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 102 条 (燃料の取替等)</td> <td>第 1 項に定める燃料装荷実施計画 第 2 項および第 4 項に定める取替炉心の安全性評価の結果 第 6 項に定める燃料移動の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 103 条 (使用済燃料の貯蔵)</td> <td>第 2 項に定める燃料移動の実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 110 条 (管理区域の設定・解除)</td> <td>第 5 項に定める一時的な管理区域の設定・解除 第 7 項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 136 条 (所員への保安教育)</td> <td>所員への保安教育実施計画</td> </tr> <tr> <td>第 137 条 (請負会社従業員への保安教育)</td> <td>請負会社従業員への保安教育実施計画</td> </tr> </tbody> </table>	条 文	内 容	第 13 条 (運転員等の確保)	第 5 項および第 7 項に定める体制の構築	第 18 条の 5 (重大事故等発生時の体制の整備)	第 4 項に定める成立性の確認訓練の実施計画	第 18 条の 6 (大規模損壊発生時の体制の整備)	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の実施計画	第 24 条 (制御棒の挿入限界)	制御棒の挿入限界	第 32 条 (軸方向中性子束出力偏差)	軸方向中性子束出力偏差の目標範囲および許容運転制限範囲	第 36 条 (1 次冷却材の温度・圧力および 1 次冷却材温度変化率)	1 次冷却材温度・圧力の制限範囲	第 98 条 (異常収束後の措置)	原子炉の再起動	第 100 条 (新燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画	第 102 条 (燃料の取替等)	第 1 項に定める燃料装荷実施計画 第 2 項および第 4 項に定める取替炉心の安全性評価の結果 第 6 項に定める燃料移動の実施計画	第 103 条 (使用済燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画	第 110 条 (管理区域の設定・解除)	第 5 項に定める一時的な管理区域の設定・解除 第 7 項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画	第 136 条 (所員への保安教育)	所員への保安教育実施計画	第 137 条 (請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（条番号及び項目番号の繰り下げ）</p>
条 文	内 容																																																									
第 13 条 (運転員等の確保)	第 5 項および第 7 項に定める体制の構築																																																									
第 18 条の 5 (重大事故等発生時の体制の整備)	第 4 項に定める成立性の確認訓練の実施計画																																																									
第 18 条の 6 (大規模損壊発生時の体制の整備)	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の実施計画																																																									
第 24 条 (制御棒の挿入限界)	制御棒の挿入限界																																																									
第 32 条 (軸方向中性子束出力偏差)	軸方向中性子束出力偏差の目標範囲および許容運転制限範囲																																																									
第 36 条 (1 次冷却材の温度・圧力および 1 次冷却材温度変化率)	1 次冷却材温度・圧力の制限範囲																																																									
第 98 条 (異常収束後の措置)	原子炉の再起動																																																									
第 100 条 (新燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画																																																									
第 102 条 (燃料の取替等)	第 1 項に定める燃料装荷実施計画 第 3 項に定める取替炉心の安全性評価の結果 第 5 項に定める燃料移動の実施計画																																																									
第 103 条 (使用済燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画																																																									
第 110 条 (管理区域の設定・解除)	第 5 項に定める一時的な管理区域の設定・解除 第 7 項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画																																																									
第 136 条 (所員への保安教育)	所員への保安教育実施計画																																																									
第 137 条 (請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画																																																									
条 文	内 容																																																									
第 13 条 (運転員等の確保)	第 5 項および第 7 項に定める体制の構築																																																									
第 18 条の 5 (重大事故等発生時の体制の整備)	第 4 項に定める成立性の確認訓練の実施計画																																																									
第 18 条の 6 (大規模損壊発生時の体制の整備)	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の実施計画																																																									
第 24 条 (制御棒の挿入限界)	制御棒の挿入限界																																																									
第 32 条 (軸方向中性子束出力偏差)	軸方向中性子束出力偏差の目標範囲および許容運転制限範囲																																																									
第 36 条 (1 次冷却材の温度・圧力および 1 次冷却材温度変化率)	1 次冷却材温度・圧力の制限範囲																																																									
第 98 条 (異常収束後の措置)	原子炉の再起動																																																									
第 100 条 (新燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画																																																									
第 102 条 (燃料の取替等)	第 1 項に定める燃料装荷実施計画 第 2 項および第 4 項に定める取替炉心の安全性評価の結果 第 6 項に定める燃料移動の実施計画																																																									
第 103 条 (使用済燃料の貯蔵)	第 2 項に定める燃料移動の実施計画																																																									
第 110 条 (管理区域の設定・解除)	第 5 項に定める一時的な管理区域の設定・解除 第 7 項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画																																																									
第 136 条 (所員への保安教育)	所員への保安教育実施計画																																																									
第 137 条 (請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画																																																									

変更前		変更後		理由																																																			
表 10-2	<table border="1"> <thead> <tr> <th>条文</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第 18 条（火災発生時の体制の整備）</td> <td>火災が発生した場合に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 2（内部溢水発生時の体制の整備）</td> <td>内部溢水が発生した場合に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 2 の 2（火山影響等発生時の体制の整備）</td> <td>火山影響等発生時に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 3（その他自然災害発生時の体制の整備）</td> <td>地震、津波および竜巻等が発生した場合に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 5（重大事故等発生時の体制の整備）</td> <td>第 4 項に定める成立性の確認訓練の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 6（大規模損壊発生時の体制の整備）</td> <td>第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の結果</td> </tr> <tr> <td>第 90 条（重大事故等対処設備）</td> <td>要求される代替措置の確認</td> </tr> <tr> <td>第 93 条（運転上の制限を満足しない場合）</td> <td>第 11 項に定める運転上の制限を満足しているとは判断した場合 第 11 項に定める原子炉熱出力の上昇または原子炉起動状態へ近づくモードへの移行</td> </tr> <tr> <td>第 94 条（予防安全を目的とした点検・保修を実施する場合）</td> <td>第 2 項に定める必要な安全措置 第 11 項に定める運転上の制限外から復帰しているとは判断した場合</td> </tr> <tr> <td>第 96 条（異常時の基本的対応）</td> <td>異常が発生した場合の原因調査および対応措置</td> </tr> <tr> <td>第 97 条（異常時の措置）</td> <td>異常の収束</td> </tr> <tr> <td>第 139 条（報告）</td> <td>運転上の制限を満足していないと判断した場合（実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（以下、「実用炉規則」という。）第 87 条第 9 号に定める事象が生じた場合） 第 96 条に定める異常が発生した場合 放射性液体廃棄物または放射性気体廃棄物について放出管理目標値を超えて放出した場合 外部放射線に係る線量当量率等に異常が認められた場合 実用炉規則第 134 条第 2 号から第 14 号に定める報告事象が生じた場合</td> </tr> </tbody> </table>	条文	内容	第 18 条（火災発生時の体制の整備）	火災が発生した場合に講じた措置の結果	第 18 条の 2（内部溢水発生時の体制の整備）	内部溢水が発生した場合に講じた措置の結果	第 18 条の 2 の 2（火山影響等発生時の体制の整備）	火山影響等発生時に講じた措置の結果	第 18 条の 3（その他自然災害発生時の体制の整備）	地震、津波および竜巻等が発生した場合に講じた措置の結果	第 18 条の 5（重大事故等発生時の体制の整備）	第 4 項に定める成立性の確認訓練の結果	第 18 条の 6（大規模損壊発生時の体制の整備）	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の結果	第 90 条（重大事故等対処設備）	要求される代替措置の確認	第 93 条（運転上の制限を満足しない場合）	第 11 項に定める運転上の制限を満足しているとは判断した場合 第 11 項に定める原子炉熱出力の上昇または原子炉起動状態へ近づくモードへの移行	第 94 条（予防安全を目的とした点検・保修を実施する場合）	第 2 項に定める必要な安全措置 第 11 項に定める運転上の制限外から復帰しているとは判断した場合	第 96 条（異常時の基本的対応）	異常が発生した場合の原因調査および対応措置	第 97 条（異常時の措置）	異常の収束	第 139 条（報告）	運転上の制限を満足していないと判断した場合（実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（以下、「実用炉規則」という。）第 87 条第 9 号に定める事象が生じた場合） 第 96 条に定める異常が発生した場合 放射性液体廃棄物または放射性気体廃棄物について放出管理目標値を超えて放出した場合 外部放射線に係る線量当量率等に異常が認められた場合 実用炉規則第 134 条第 2 号から第 14 号に定める報告事象が生じた場合	<table border="1"> <thead> <tr> <th>条文</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第 18 条（火災発生時の体制の整備）</td> <td>火災が発生した場合に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 2（内部溢水発生時の体制の整備）</td> <td>内部溢水が発生した場合に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 2 の 2（火山影響等発生時の体制の整備）</td> <td>火山影響等発生時に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 3（その他自然災害発生時の体制の整備）</td> <td>地震、津波および竜巻等が発生した場合に講じた措置の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 5（重大事故等発生時の体制の整備）</td> <td>第 4 項に定める成立性の確認訓練の結果</td> </tr> <tr> <td>第 18 条の 6（大規模損壊発生時の体制の整備）</td> <td>第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の結果</td> </tr> <tr> <td>第 90 条（重大事故等対処設備）</td> <td>要求される代替措置の確認</td> </tr> <tr> <td>第 93 条（運転上の制限を満足しない場合）</td> <td>第 11 項に定める運転上の制限を満足しているとは判断した場合 第 11 項に定める原子炉熱出力の上昇または原子炉起動状態へ近づくモードへの移行</td> </tr> <tr> <td>第 94 条（予防安全を目的とした点検・保修を実施する場合）</td> <td>第 2 項に定める必要な安全措置 第 11 項に定める運転上の制限外から復帰しているとは判断した場合</td> </tr> <tr> <td>第 96 条（異常時の基本的対応）</td> <td>異常が発生した場合の原因調査および対応措置</td> </tr> <tr> <td>第 97 条（異常時の措置）</td> <td>異常の収束</td> </tr> <tr> <td>第 139 条（報告）</td> <td>運転上の制限を満足していないと判断した場合（実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（以下、「実用炉規則」という。）第 87 条第 9 号に定める事象が生じた場合） 第 96 条に定める異常が発生した場合 放射性液体廃棄物または放射性気体廃棄物について放出管理目標値を超えて放出した場合 外部放射線に係る線量当量率等に異常が認められた場合 実用炉規則第 134 条第 2 号から第 14 号に定める報告事象が生じた場合</td> </tr> </tbody> </table>	条文	内容	第 18 条（火災発生時の体制の整備）	火災が発生した場合に講じた措置の結果	第 18 条の 2（内部溢水発生時の体制の整備）	内部溢水が発生した場合に講じた措置の結果	第 18 条の 2 の 2（火山影響等発生時の体制の整備）	火山影響等発生時に講じた措置の結果	第 18 条の 3（その他自然災害発生時の体制の整備）	地震、津波および竜巻等が発生した場合に講じた措置の結果	第 18 条の 5（重大事故等発生時の体制の整備）	第 4 項に定める成立性の確認訓練の結果	第 18 条の 6（大規模損壊発生時の体制の整備）	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の結果	第 90 条（重大事故等対処設備）	要求される代替措置の確認	第 93 条（運転上の制限を満足しない場合）	第 11 項に定める運転上の制限を満足しているとは判断した場合 第 11 項に定める原子炉熱出力の上昇または原子炉起動状態へ近づくモードへの移行	第 94 条（予防安全を目的とした点検・保修を実施する場合）	第 2 項に定める必要な安全措置 第 11 項に定める運転上の制限外から復帰しているとは判断した場合	第 96 条（異常時の基本的対応）	異常が発生した場合の原因調査および対応措置	第 97 条（異常時の措置）	異常の収束	第 139 条（報告）	運転上の制限を満足していないと判断した場合（実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（以下、「実用炉規則」という。）第 87 条第 9 号に定める事象が生じた場合） 第 96 条に定める異常が発生した場合 放射性液体廃棄物または放射性気体廃棄物について放出管理目標値を超えて放出した場合 外部放射線に係る線量当量率等に異常が認められた場合 実用炉規則第 134 条第 2 号から第 14 号に定める報告事象が生じた場合	変更なし
条文	内容																																																						
第 18 条（火災発生時の体制の整備）	火災が発生した場合に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 2（内部溢水発生時の体制の整備）	内部溢水が発生した場合に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 2 の 2（火山影響等発生時の体制の整備）	火山影響等発生時に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 3（その他自然災害発生時の体制の整備）	地震、津波および竜巻等が発生した場合に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 5（重大事故等発生時の体制の整備）	第 4 項に定める成立性の確認訓練の結果																																																						
第 18 条の 6（大規模損壊発生時の体制の整備）	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の結果																																																						
第 90 条（重大事故等対処設備）	要求される代替措置の確認																																																						
第 93 条（運転上の制限を満足しない場合）	第 11 項に定める運転上の制限を満足しているとは判断した場合 第 11 項に定める原子炉熱出力の上昇または原子炉起動状態へ近づくモードへの移行																																																						
第 94 条（予防安全を目的とした点検・保修を実施する場合）	第 2 項に定める必要な安全措置 第 11 項に定める運転上の制限外から復帰しているとは判断した場合																																																						
第 96 条（異常時の基本的対応）	異常が発生した場合の原因調査および対応措置																																																						
第 97 条（異常時の措置）	異常の収束																																																						
第 139 条（報告）	運転上の制限を満足していないと判断した場合（実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（以下、「実用炉規則」という。）第 87 条第 9 号に定める事象が生じた場合） 第 96 条に定める異常が発生した場合 放射性液体廃棄物または放射性気体廃棄物について放出管理目標値を超えて放出した場合 外部放射線に係る線量当量率等に異常が認められた場合 実用炉規則第 134 条第 2 号から第 14 号に定める報告事象が生じた場合																																																						
条文	内容																																																						
第 18 条（火災発生時の体制の整備）	火災が発生した場合に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 2（内部溢水発生時の体制の整備）	内部溢水が発生した場合に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 2 の 2（火山影響等発生時の体制の整備）	火山影響等発生時に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 3（その他自然災害発生時の体制の整備）	地震、津波および竜巻等が発生した場合に講じた措置の結果																																																						
第 18 条の 5（重大事故等発生時の体制の整備）	第 4 項に定める成立性の確認訓練の結果																																																						
第 18 条の 6（大規模損壊発生時の体制の整備）	第 1 項に定める技術的能力の確認訓練の結果																																																						
第 90 条（重大事故等対処設備）	要求される代替措置の確認																																																						
第 93 条（運転上の制限を満足しない場合）	第 11 項に定める運転上の制限を満足しているとは判断した場合 第 11 項に定める原子炉熱出力の上昇または原子炉起動状態へ近づくモードへの移行																																																						
第 94 条（予防安全を目的とした点検・保修を実施する場合）	第 2 項に定める必要な安全措置 第 11 項に定める運転上の制限外から復帰しているとは判断した場合																																																						
第 96 条（異常時の基本的対応）	異常が発生した場合の原因調査および対応措置																																																						
第 97 条（異常時の措置）	異常の収束																																																						
第 139 条（報告）	運転上の制限を満足していないと判断した場合（実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（以下、「実用炉規則」という。）第 87 条第 9 号に定める事象が生じた場合） 第 96 条に定める異常が発生した場合 放射性液体廃棄物または放射性気体廃棄物について放出管理目標値を超えて放出した場合 外部放射線に係る線量当量率等に異常が認められた場合 実用炉規則第 134 条第 2 号から第 14 号に定める報告事象が生じた場合																																																						

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由																																																														
<p>表 10-3</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>記 録 項 目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 運転日誌等</td> </tr> <tr> <td>(1) 熱出力</td> </tr> <tr> <td>(2) 炉心の中性子束密度</td> </tr> <tr> <td>(3) 炉心の温度</td> </tr> <tr> <td>(4) 冷却材入口温度</td> </tr> <tr> <td>(5) 冷却材出口温度</td> </tr> <tr> <td>(6) 冷却材圧力</td> </tr> <tr> <td>(7) 冷却材流量</td> </tr> <tr> <td>(8) 制御棒位置</td> </tr> <tr> <td>(9) 再結合装置内の温度</td> </tr> <tr> <td>(10) 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量</td> </tr> <tr> <td>2. 燃料に係る記録</td> </tr> <tr> <td>(1) 原子炉内における燃料体の配置</td> </tr> <tr> <td>(2) 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置</td> </tr> <tr> <td>(3) 使用済燃料の払出し時における放射能の量</td> </tr> <tr> <td>3. 点検報告書</td> </tr> <tr> <td>(1) 運転開始前の点検結果</td> </tr> <tr> <td>(2) 運転停止後の点検結果</td> </tr> <tr> <td>4. 引継日誌</td> </tr> <tr> <td>5. 放射線管理に係る記録</td> </tr> <tr> <td>(1) 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率</td> </tr> <tr> <td>(2) 管理区域における外部放射線に係る 1 週間の線量当量、空気中の放射性物質の 1 週間についての平均濃度および放射性物質による汚染された物の表面の放射性物質の密度</td> </tr> <tr> <td>(3) 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況</td> </tr> <tr> <td>6. 放射性廃棄物管理に係る記録</td> </tr> <tr> <td>(1) 放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の 1 日間および 3 月間についての平均濃度</td> </tr> <tr> <td>(2) 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の場所および方法</td> </tr> <tr> <td>(3) 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法</td> </tr> <tr> <td>(4) 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の経路</td> </tr> <tr> <td>7. 原子炉施設の巡視または点検の結果</td> </tr> <tr> <td>8. 保安教育の実施報告書</td> </tr> </tbody> </table>	記 録 項 目	1. 運転日誌等	(1) 熱出力	(2) 炉心の中性子束密度	(3) 炉心の温度	(4) 冷却材入口温度	(5) 冷却材出口温度	(6) 冷却材圧力	(7) 冷却材流量	(8) 制御棒位置	(9) 再結合装置内の温度	(10) 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量	2. 燃料に係る記録	(1) 原子炉内における燃料体の配置	(2) 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	(3) 使用済燃料の払出し時における放射能の量	3. 点検報告書	(1) 運転開始前の点検結果	(2) 運転停止後の点検結果	4. 引継日誌	5. 放射線管理に係る記録	(1) 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率	(2) 管理区域における外部放射線に係る 1 週間の線量当量、空気中の放射性物質の 1 週間についての平均濃度および放射性物質による汚染された物の表面の放射性物質の密度	(3) 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況	6. 放射性廃棄物管理に係る記録	(1) 放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の 1 日間および 3 月間についての平均濃度	(2) 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の場所および方法	(3) 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法	(4) 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の経路	7. 原子炉施設の巡視または点検の結果	8. 保安教育の実施報告書	<p>表 10-3</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>記 録 項 目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 運転日誌等</td> </tr> <tr> <td>(1) 熱出力</td> </tr> <tr> <td>(2) 炉心の中性子束密度</td> </tr> <tr> <td>(3) 炉心の温度</td> </tr> <tr> <td>(4) 冷却材入口温度</td> </tr> <tr> <td>(5) 冷却材出口温度</td> </tr> <tr> <td>(6) 冷却材圧力</td> </tr> <tr> <td>(7) 冷却材流量</td> </tr> <tr> <td>(8) 制御棒位置</td> </tr> <tr> <td>(9) 再結合装置内の温度</td> </tr> <tr> <td>(10) 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量</td> </tr> <tr> <td>2. 燃料に係る記録</td> </tr> <tr> <td>(1) 原子炉内における燃料体の配置</td> </tr> <tr> <td>(2) 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置</td> </tr> <tr> <td>(3) 使用済燃料の払出し時における放射能の量</td> </tr> <tr> <td>3. 点検報告書</td> </tr> <tr> <td>(1) 運転開始前の点検結果</td> </tr> <tr> <td>(2) 運転停止後の点検結果</td> </tr> <tr> <td>4. 引継日誌</td> </tr> <tr> <td>5. 放射線管理に係る記録</td> </tr> <tr> <td>(1) 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率</td> </tr> <tr> <td>(2) 管理区域における外部放射線に係る 1 週間の線量当量、空気中の放射性物質の 1 週間についての平均濃度および放射性物質による汚染された物の表面の放射性物質の密度</td> </tr> <tr> <td>(3) 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況</td> </tr> <tr> <td>6. 放射性廃棄物管理に係る記録</td> </tr> <tr> <td>(1) 放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の 1 日間および 3 月間についての平均濃度</td> </tr> <tr> <td>(2) 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の場所および方法</td> </tr> <tr> <td>(3) 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法</td> </tr> <tr> <td>(4) 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の経路</td> </tr> <tr> <td>7. 原子炉施設の巡視または点検の結果</td> </tr> <tr> <td>8. 保安教育の実施報告書</td> </tr> </tbody> </table>	記 録 項 目	1. 運転日誌等	(1) 熱出力	(2) 炉心の中性子束密度	(3) 炉心の温度	(4) 冷却材入口温度	(5) 冷却材出口温度	(6) 冷却材圧力	(7) 冷却材流量	(8) 制御棒位置	(9) 再結合装置内の温度	(10) 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量	2. 燃料に係る記録	(1) 原子炉内における燃料体の配置	(2) 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	(3) 使用済燃料の払出し時における放射能の量	3. 点検報告書	(1) 運転開始前の点検結果	(2) 運転停止後の点検結果	4. 引継日誌	5. 放射線管理に係る記録	(1) 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率	(2) 管理区域における外部放射線に係る 1 週間の線量当量、空気中の放射性物質の 1 週間についての平均濃度および放射性物質による汚染された物の表面の放射性物質の密度	(3) 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況	6. 放射性廃棄物管理に係る記録	(1) 放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の 1 日間および 3 月間についての平均濃度	(2) 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の場所および方法	(3) 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法	(4) 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の経路	7. 原子炉施設の巡視または点検の結果	8. 保安教育の実施報告書	<p>変更なし</p>
記 録 項 目																																																																
1. 運転日誌等																																																																
(1) 熱出力																																																																
(2) 炉心の中性子束密度																																																																
(3) 炉心の温度																																																																
(4) 冷却材入口温度																																																																
(5) 冷却材出口温度																																																																
(6) 冷却材圧力																																																																
(7) 冷却材流量																																																																
(8) 制御棒位置																																																																
(9) 再結合装置内の温度																																																																
(10) 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量																																																																
2. 燃料に係る記録																																																																
(1) 原子炉内における燃料体の配置																																																																
(2) 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置																																																																
(3) 使用済燃料の払出し時における放射能の量																																																																
3. 点検報告書																																																																
(1) 運転開始前の点検結果																																																																
(2) 運転停止後の点検結果																																																																
4. 引継日誌																																																																
5. 放射線管理に係る記録																																																																
(1) 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率																																																																
(2) 管理区域における外部放射線に係る 1 週間の線量当量、空気中の放射性物質の 1 週間についての平均濃度および放射性物質による汚染された物の表面の放射性物質の密度																																																																
(3) 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況																																																																
6. 放射性廃棄物管理に係る記録																																																																
(1) 放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の 1 日間および 3 月間についての平均濃度																																																																
(2) 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の場所および方法																																																																
(3) 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法																																																																
(4) 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の経路																																																																
7. 原子炉施設の巡視または点検の結果																																																																
8. 保安教育の実施報告書																																																																
記 録 項 目																																																																
1. 運転日誌等																																																																
(1) 熱出力																																																																
(2) 炉心の中性子束密度																																																																
(3) 炉心の温度																																																																
(4) 冷却材入口温度																																																																
(5) 冷却材出口温度																																																																
(6) 冷却材圧力																																																																
(7) 冷却材流量																																																																
(8) 制御棒位置																																																																
(9) 再結合装置内の温度																																																																
(10) 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量																																																																
2. 燃料に係る記録																																																																
(1) 原子炉内における燃料体の配置																																																																
(2) 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置																																																																
(3) 使用済燃料の払出し時における放射能の量																																																																
3. 点検報告書																																																																
(1) 運転開始前の点検結果																																																																
(2) 運転停止後の点検結果																																																																
4. 引継日誌																																																																
5. 放射線管理に係る記録																																																																
(1) 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率																																																																
(2) 管理区域における外部放射線に係る 1 週間の線量当量、空気中の放射性物質の 1 週間についての平均濃度および放射性物質による汚染された物の表面の放射性物質の密度																																																																
(3) 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況																																																																
6. 放射性廃棄物管理に係る記録																																																																
(1) 放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の 1 日間および 3 月間についての平均濃度																																																																
(2) 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の場所および方法																																																																
(3) 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法																																																																
(4) 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の経路																																																																
7. 原子炉施設の巡視または点検の結果																																																																
8. 保安教育の実施報告書																																																																

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由												
<p>(原子炉の運転期間) 第 1 2 条の 2 所長は、表 1 2 の 2 に定める原子炉の運転期間※¹の範囲内で運転を行う。なお、実用炉規則第 4 9 条第 1 項第 2 号に基づき、原子力規制委員会が定期検査を受けるべき時期を定めて承認している場合は、その承認を受けた時期の範囲内で運転を行う。</p> <p>※ 1 : 原子炉の運転期間は、定期検査が終了した日から、次回定期検査を開始するために原子炉を停止するまでの期間をいう。なお、「原子炉を停止する」とは、当該原子炉の主発電機の解列をいう（以下、本条において同じ）。</p> <p>表 1 2 の 2</p> <table border="1" data-bbox="534 1646 598 2027"> <tr> <td>3 号炉</td> <td>4 号炉</td> </tr> <tr> <td>13 ヶ月</td> <td>13 ヶ月</td> </tr> <tr> <td colspan="2">原子炉の運転期間</td> </tr> </table>	3 号炉	4 号炉	13 ヶ月	13 ヶ月	原子炉の運転期間		<p>(原子炉の運転期間) 第 1 2 条の 2 所長は、表 1 2 の 2 に定める原子炉の運転期間※¹の範囲内で運転を行う。なお、実用炉規則第 5 5 条第 4 項第 1 号に基づき、原子力規制委員会が定期事業者検査を受けるべき時期を定めて承認している場合は、その承認を受けた時期の範囲内で運転を行う。</p> <p>※ 1 : 原子炉の運転期間とは、定期事業者検査が終了した日から、次回定期事業者検査を開始するために原子炉を停止するまでの期間をいう。なお、「原子炉を停止する」とは、当該原子炉の主発電機の解列をいう（以下、本条において同じ）。</p> <p>表 1 2 の 2</p> <table border="1" data-bbox="534 1444 598 1825"> <tr> <td>3 号炉</td> <td>4 号炉</td> </tr> <tr> <td>13 ヶ月</td> <td>13 ヶ月</td> </tr> <tr> <td colspan="2">原子炉の運転期間</td> </tr> </table>	3 号炉	4 号炉	13 ヶ月	13 ヶ月	原子炉の運転期間		<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>
3 号炉	4 号炉													
13 ヶ月	13 ヶ月													
原子炉の運転期間														
3 号炉	4 号炉													
13 ヶ月	13 ヶ月													
原子炉の運転期間														

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	変更後	理由
	<p>(運転管理業務)</p> <p>第13条の2 各課（室）長は、運転モードに応じた原子炉安全への影響度を考慮して原子炉施設を安全な状態に維持するとともに、事故等を安全に収束させるため、<u>運転管理に関する次の各号の各号の業務を実施する。</u></p> <p>(1) 発電室長は、原子炉施設（系統より切離されている施設^{※1}を除く）の運転に関する次の業務を実施する。</p> <p>(a) 原子炉施設の運転に必要な監視項目^{※2}を定め、中央制御室における監視、第14条第1項および第2項の巡視点検によって、<u>施設の運転監視を実施し、その結果、異状があれば関係各課（室）長に通知する。</u></p> <p>(b) 運転操作（系統管理を含む）に係る事項を定め運用する。</p> <p>(c) 原子炉施設に係る警報発信時の対応内容を定め運用する。</p> <p>(d) 原子炉施設の設備故障および事故発生時の対応内容を定め運用する。</p> <p>(2) 各課（室）長は、系統より切離されている施設に関する次の業務を実施する。</p> <p>(a) 第14条第3項の巡視点検を実施する。その結果、設備故障があれば関係各課（室）長に通知する。</p> <p>(b) 作業に伴う機器操作に係る事項を定め運用する。</p> <p>(c) 原子炉施設の設備故障および事故発生時の対応内容を定め運用する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>運転操作（系統管理を含む）が必要な場合は、関係各課（室）長の依頼に基づき、第1号(b)による運転操作（系統管理を含む）を実施する。また、関係各課（室）長は、発電室長から引き渡された範囲に対して、必要な作業を行う。</u></p> <p>(4) 各課（室）長は、第3節（第92条から第95条を除く）各条第2項の運転上の制限を満足していることを確認するために行う原子炉施設の定期的な試験・確認等の計画を定め、実施する。なお、<u>原子炉起動前の施設および設備の点検については、第17条に従い実施する。</u></p> <p>※1：系統より切離されている施設とは、可搬設備、緊急時対策所設備および通信ネットワークを行うために必要な設備等という。</p> <p>※2：運転に必要な監視項目とは、第3節（第92条から第95条を除く）各条第2項の運転上の制限を満足していることを確認するための監視項目等という。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（運転管理業務を包括的に規定した条文の追加）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(巡視点検)</p> <p>第 1 4 条 当直課長（1、2号炉担当含む）は、毎日1回以上、原子炉施設（原子炉格納容器内、第112条第1項で定める区域ならびに系統より切離されている施設※1を除く）を巡視し、次の施設および設備について点検を行う。</p> <p>(1) 原子炉冷却系統施設 (2) 制御材駆動設備 (3) 電源、給排水および排気施設</p> <p>2. 発電室長は、原子炉格納容器内および第112条第1項で定める区域については、第112条第1項で定める措置に伴う立ち入り制限を考慮して、巡視点検を行う区域および方法を定める。当直課長（1、2号炉担当含む）は、その定めに従い、巡視点検を実施する。</p> <p>3. 各課（室）長は、系統より切離されている施設について一定期間※2毎に巡視し、点検を行う。</p> <p>※1：系統より切離されている施設とは、3号炉および4号炉の可搬設備、緊急時対策所設備および通信連絡を行うために必要な設備等をいう。</p> <p>※2：一定期間とは、1ヶ月を超えない期間をいい、その確認の間隔は7日間を上限として延長することができる。ただし、実施回数の低減を目的として、恒常的に延長してはならない。なお、定める頻度以上で実施することを妨げるものではない。</p> <p>また、点検可能な時期が定期検査時となる施設については、<u>定期検査</u>毎とする。</p>	<p>(巡視点検)</p> <p>第 1 4 条 当直課長（1、2号炉担当含む）は、毎日1回以上、原子炉施設（原子炉格納容器内、第112条第1項で定める区域ならびに系統より切離されている施設※1を除く）を巡視し、次の施設および設備について点検を行う。<u>実施においては、第125条の3第3項に定める観点を含めて行う。</u></p> <p>(1) 原子炉冷却系統施設 (2) 制御材駆動設備 (3) 電源、給排水および排気施設</p> <p>2. 発電室長は、原子炉格納容器内および第112条第1項で定める区域については、第112条第1項で定める措置に伴う立ち入り制限を考慮して、巡視点検を行う区域および方法を定める。当直課長（1、2号炉担当含む）は、その定めに従い、巡視点検を実施する。</p> <p>3. 各課（室）長は、系統より切離されている施設について一定期間※2毎に巡視し、点検を行う。<u>実施においては、第125条の3第3項に定める観点を含めて行う。</u></p> <p>※1：系統より切離されている施設とは、3号炉および4号炉の可搬設備、緊急時対策所設備および通信連絡を行うために必要な設備等をいう。</p> <p>※2：一定期間とは、1ヶ月を超えない期間をいい、その確認の間隔は7日間を上限として延長することができる。ただし、実施回数の低減を目的として、恒常的に延長してはならない。なお、定める頻度以上で実施することを妨げるものではない。</p> <p>また、点検可能な時期が<u>定期事業者検査</u>時となる施設については、<u>定期事業者検査</u>毎とする。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（施設管理との関連の追記）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（施設管理との関連の追記）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(運転管理に関する社内標準の作成)</p> <p>第 15 条 各課(室)長(当直課長を除く。)は、次の各号に掲げる原子炉施設の運転管理に関する社内標準を作成し、制定・改正に当たっては、第 8 条第 2 項に基づき運営委員会の確認を得る。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉の起動および停止操作に関する事項 (2) 巡視点検に関する事項 (3) 異常時の措置に関する事項 (4) 警報発生時の措置に関する事項 (5) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項 (6) 定期的実施するサーベランスに関する事項 (7) 誤操作の防止に関する事項 (8) 火災、内部溢水、火山影響等およびその他自然災害発生時等の体制の整備に関する事項 (9) 重大事故等および大規模損壊発生時の体制の整備に関する事項 	<p>(運転管理に関する社内標準の作成)</p> <p>第 15 条 各課(室)長(当直課長を除く。)は、次の各号に掲げる原子炉施設の運転管理に関する社内標準を作成し、制定・改正に当たっては、第 8 条第 2 項に基づき運営委員会の確認を得る。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉の起動および停止操作に関する事項 (2) 巡視点検に関する事項 (3) 異常時の措置に関する事項 (4) 警報発生時の措置に関する事項 (5) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項 (6) 定期的実施するサーベランスに関する事項 (7) 誤操作の防止に関する事項 (8) 火災、内部溢水、火山影響等およびその他自然災害発生時等の体制の整備に関する事項 (9) 重大事故等および大規模損壊発生時の体制の整備に関する事項 	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(保安規定審査基準改正)に伴い「サーベランス」を「サーベランス」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>(原子炉起動前の確認事項)</p> <p>第 17 条 各課(室)長は、原子炉の起動開始までに、次の施設および設備を点検し、異常の有無を確認し、発電室長に通知する。発電室長は、この通知が完了していることを確認するとともに、その旨を当直課長に通知する。</p> <p>(1) 原子炉炉冷却系統施設 (2) 制御材駆動設備 (3) 電源、給排水および排気施設</p> <p>2. 発電室長は、最終ヒートアップ開始^{※1}までに、第3節の条文中で定期検査時に関係課長から発電室長に通知されることとなっている確認項目^{※2※3}について、通知が完了していることを確認するとともに、その旨を当直課長に通知する。</p> <p>※1：定期検査の最終段階において、原子炉を臨界にするためにモード5からモード4への移行操作を開始することを用いる。</p> <p>※2：最終ヒートアップ開始以降に実施される確認項目を除く。</p> <p>※3：定期検査における最終の確認結果を確認する。なお、動作確認を伴う確認項目および系統構成に係る確認項目については、最終ヒートアップ開始前の1年以内の確認結果を確認するものとする。</p>	<p>(原子炉起動前の確認事項)</p> <p>第 17 条 各課(室)長は、原子炉の起動開始までに、次の施設および設備を点検し、異常の有無を確認し、発電室長に通知する。発電室長は、この通知が完了していることを確認するとともに、その旨を当直課長に通知する。</p> <p>(1) 原子炉炉冷却系統施設 (2) 制御材駆動設備 (3) 電源、給排水および排気施設</p> <p>2. 発電室長は、最終ヒートアップ開始^{※1}までに、第3節の条文中で定期事業者検査時に関係課長から発電室長に通知されることとなっている確認項目^{※2※3}について、通知が完了していることを確認するとともに、その旨を当直課長に通知する。</p> <p>※1：定期事業者検査の最終段階において、原子炉を臨界にするためにモード5からモード4への移行操作を開始することを用いる。</p> <p>※2：最終ヒートアップ開始以降に実施される確認項目を除く。</p> <p>※3：定期事業者検査における最終の確認結果を確認する。なお、動作確認を伴う確認項目および系統構成に係る確認項目については、最終ヒートアップ開始前の1年以内の確認結果を確認するものとする。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子炉冷却材圧カバウンダリ隔離弁管理) 第19条の2 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、通常時閉、事故時閉となる手動弁のうち、開となるおそれがないように施設管理を行う原子炉冷却材圧カバウンダリ隔離弁側からみだ第1弁) について、閉止施設状態であることを確認する。</p>	<p>(原子炉冷却材圧カバウンダリ隔離弁管理) 第19条の2 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、通常時閉、事故時閉となる手動弁のうち、開となるおそれがないように施設管理を行う原子炉冷却材圧カバウンダリ隔離弁(原子炉側からみだ第1弁) について、閉止施設状態であることを確認する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(制御棒動作機能)</p> <p>第 23 条 モード1および2（臨界状態）において、制御棒動作機能は、表 23-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 制御棒動作機能が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 電気保修課長は、<u>定期検査時</u>に、制御棒の全引抜位置からの落下時間（原子炉トリップ信号発信から全ストロークの 85%に至るまでの時間）が 2.5 秒以下であることを確認し、その結果を当直課長に通知する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1および2（臨界状態）において、3ヶ月に1回、全挿入されない制御棒をバンク毎に動かして、各制御棒位置が変化することにより、制御棒が固着していないことを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード1および2（臨界状態）において、12時間以内、制御棒毎に各制御棒位置がステップカウンタの表示値の ±12 ステップ以内であることを確認する。</p> <p>また、当直課長は、モード1および2（臨界状態）において、制御棒位置偏差大を検知する警報が動作不能となった場合、4時間以内、制御棒毎に各制御棒位置が、ステップカウンタの表示値の ±12 ステップ以内であることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(制御棒動作機能)</p> <p>第 23 条 モード1および2（臨界状態）において、制御棒動作機能は、表 23-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 制御棒動作機能が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 電気保修課長は、<u>定期事業者検査時</u>に、制御棒の全引抜位置からの落下時間（原子炉トリップ信号発信から全ストロークの 85%に至るまでの時間）が 2.5 秒以下であることを確認し、その結果を当直課長に通知する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1および2（臨界状態）において、3ヶ月に1回、全挿入されない制御棒をバンク毎に動かして、各制御棒位置が変化することにより、制御棒が固着していないことを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード1および2（臨界状態）において、12時間以内、制御棒毎に各制御棒位置がステップカウンタの表示値の ±12 ステップ以内であることを確認する。</p> <p>また、当直課長は、モード1および2（臨界状態）において、制御棒位置偏差大を検知する警報が動作不能となった場合、4時間以内、制御棒毎に各制御棒位置が、ステップカウンタの表示値の ±12 ステップ以内であることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由								
<p>(制御棒位置指示)</p> <p>第 25 条 モード 1 および 2 において、制御棒位置指示は、表 25-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 制御棒位置指示が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、定期検査時に、制御棒の移動範囲において、各制御棒位置がステップカウンタの表示値の ±12 ステップ以内であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>3. 当直課長は、制御棒位置指示が第 1 項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表 25-2 の措置を講じるとともに、制御棒位置指示装置が動作不能である場合は原子燃料課長に通知する。通知を受けた原子燃料課長は、同表の措置を講じる。ただし、この措置は、制御棒位置指示装置は制御棒毎およびステップカウンタはバンク毎に、個別に行うことができる。</p>	<p>(制御棒位置指示)</p> <p>第 25 条 モード 1 および 2 において、制御棒位置指示は、表 25-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 制御棒位置指示が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、定期事業者検査時に、制御棒の移動範囲において、各制御棒位置がステップカウンタの表示値の ±12 ステップ以内であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>3. 当直課長は、制御棒位置指示が第 1 項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表 25-2 の措置を講じるとともに、制御棒位置指示装置が動作不能である場合は原子燃料課長に通知する。通知を受けた原子燃料課長は、同表の措置を講じる。ただし、この措置は、制御棒位置指示装置は制御棒毎およびステップカウンタはバンク毎に、個別に行うことができる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>								
<p>表 25-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>制御棒位置指示</td> <td>制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であること※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であることは、制御棒位置指示装置の表示器またはプロセス計算機により制御棒の位置が確認できること、およびステップカウンタの表示器またはプロセス計算機により制御棒の位置が確認できることをいう。</p> <p>また、以下の場合は、制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作不能とはみなさない。</p> <p>(1) 電源故障時における予備電源への切替操作および予備電源からの復旧操作に伴う一時的な表示機能の喪失</p> <p>(2) 制御棒位置指示装置の表示部取替作業に伴う一時的な表示機能の喪失</p>	項 目	運転上の制限	制御棒位置指示	制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であること※1	<p>表 25-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>制御棒位置指示</td> <td>制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であること※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であることは、制御棒位置指示装置の表示器またはプロセス計算機により制御棒の位置が確認できること、およびステップカウンタの表示器またはプロセス計算機により制御棒の位置が確認できることをいう。</p> <p>また、以下の場合は、制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作不能とはみなさない。</p> <p>(1) 電源故障時における予備電源への切替操作および予備電源からの復旧操作に伴う一時的な表示機能の喪失</p> <p>(2) 制御棒位置指示装置の表示部取替作業に伴う一時的な表示機能の喪失</p>	項 目	運転上の制限	制御棒位置指示	制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であること※1	
項 目	運転上の制限									
制御棒位置指示	制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であること※1									
項 目	運転上の制限									
制御棒位置指示	制御棒位置指示装置およびステップカウンタが動作可能であること※1									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由								
<p>(炉物理検査 - モード2-1)</p> <p>第 27 条 モード2での炉物理検査時^{※1}において、第22条（減速材温度係数）、第23条（制御棒動作機能）および第24条（制御棒の挿入限界）の適用を除外することができる。この場合、停止余裕は、表27-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 停止余裕が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子燃料課長は、モード2での炉物理検査開始までに、第34条（計測および制御設備）の規定に基づく出力領域および中間領域中性子束計装に関する設定値確認および機能検査が完了していることを確認する。</p> <p>(2) 原子燃料課長は、モード2での炉物理検査開始までに、炉物理検査時の停止余裕を解析により確認するとともに、モード2での炉物理検査時（臨界になるまでの期間を除く）のうち最も制御棒を挿入した状態において、1回、停止余裕を確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード2での炉物理検査時において、1時間に1回、モード2の状態であることを確認する。</p> <p>3. 原子燃料課長は、停止余裕が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、当直課長に通知する。当直課長は、停止余裕が第1項で定める運転上の制限を満足していないとの通知を受けた場合、またはモード1の状態であると判断した場合、表27-2の措置を講じる。</p> <p>※1：モード2での炉物理検査時とは、燃料取替後のモード2（起動時）の開始から所要の炉物理検査を終了するまでの期間をいい、臨界検査、減速材温度係数測定検査、零出力時出力分布測定検査、制御棒価値測定検査、臨界ボロン濃度測定検査、原子炉停止余裕検査および最小停止余裕ボロン濃度測定検査のうち必要事項を実施する（以下、本条において同じ）。</p>	<p>(炉物理検査 - モード2-1)</p> <p>第 27 条 モード2での炉物理検査時^{※1}において、第22条（減速材温度係数）、第23条（制御棒動作機能）および第24条（制御棒の挿入限界）の適用を除外することができる。この場合、停止余裕は、表27-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 停止余裕が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子燃料課長は、モード2での炉物理検査開始までに、第34条（計測および制御設備）の規定に基づく出力領域および中間領域中性子束計装に関する設定値確認および機能検査が完了していることを確認する。</p> <p>(2) 原子燃料課長は、モード2での炉物理検査開始までに、炉物理検査時の停止余裕を解析により確認するとともに、モード2での炉物理検査時（臨界になるまでの期間を除く）のうち最も制御棒を挿入した状態において、1回、停止余裕を確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード2での炉物理検査時において、1時間に1回、モード2の状態であることを確認する。</p> <p>3. 原子燃料課長は、停止余裕が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、当直課長に通知する。当直課長は、停止余裕が第1項で定める運転上の制限を満足していないとの通知を受けた場合、またはモード1の状態であると判断した場合、表27-2の措置を講じる。</p> <p>※1：モード2での炉物理検査時とは、燃料取替後のモード2（起動時）の開始から所要の炉物理検査を終了するまでの期間をいい、臨界検査、減速材温度係数測定検査、零出力時出力分布測定検査、制御棒価値測定検査、臨界ボロン濃度測定検査、原子炉停止余裕検査および最小停止余裕ボロン濃度測定検査のうち必要事項を実施する（以下、本条において同じ）。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「機能検査」を「機能確認」に変更）</p>								
<p>表 27-1</p> <table border="1" data-bbox="930 1444 987 2033"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止余裕</td> <td>1.6 %Δk/k 以上であること</td> </tr> </tbody> </table>	項 目	運転上の制限	停止余裕	1.6 %Δk/k 以上であること	<p>表 27-1</p> <table border="1" data-bbox="930 573 987 1162"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>停止余裕</td> <td>1.6 %Δk/k 以上であること</td> </tr> </tbody> </table>	項 目	運転上の制限	停止余裕	1.6 %Δk/k 以上であること	
項 目	運転上の制限									
停止余裕	1.6 %Δk/k 以上であること									
項 目	運転上の制限									
停止余裕	1.6 %Δk/k 以上であること									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(化学体積制御系 (ほう酸濃縮機能)) 第 28 条 モード 1 および 2 において、化学体積制御系は、表 28-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 化学体積制御系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 当直課長は、モード 1 および 2 において、1 ヶ月に 1 回、1 台以上の充てんポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する*1。 (2) 当直課長は、モード 1 および 2 において、1 ヶ月に 1 回、1 台以上のほう酸ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 (3) 当直課長は、モード 1 および 2 において、ほう酸タンクのほう素濃度、ほう酸水量およびほう酸水温度を表 28-2 で定める頻度で確認する。 (4) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、緊急ほう酸注入ライン補給弁が開弁できることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(化学体積制御系 (ほう酸濃縮機能)) 第 28 条 モード 1 および 2 において、化学体積制御系は、表 28-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 化学体積制御系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 当直課長は、モード 1 および 2 において、1 ヶ月に 1 回、1 台以上の充てんポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する*1。 (2) 当直課長は、モード 1 および 2 において、1 ヶ月に 1 回、1 台以上のほう酸ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 (3) 当直課長は、モード 1 および 2 において、ほう酸タンクのほう素濃度、ほう酸水量およびほう酸水温度を表 28-2 で定める頻度で確認する。 (4) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、緊急ほう酸注入ライン補給弁が開弁できることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(計測および制御設備)</p> <p>第 3 4 条 次の計測および制御設備は、表 3 4 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉保護系計装 (2) 工学的安全施設等作動計装 (3) 事故時監視計装 (4) デイジーゼル発電機起動計装 (5) 中央制御室非常用循環系計装 (6) 中央制御室外原子炉停止装置 <p>2. 計測および制御設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子燃料課長、発電室長、当直課長、電気保修課長および計装保修課長は、表 3 4 - 2 から表 3 4 - 7 に定める確認事項を実施する。また、原子燃料課長、電気保修課長および計装保修課長は、その結果を発電室長または当直課長に通知する。 <p>(以下略)</p>	<p>(計測および制御設備)</p> <p>第 3 4 条 次の計測および制御設備は、表 3 4 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉保護系計装 (2) 工学的安全施設等作動計装 (3) 事故時監視計装 (4) デイジーゼル発電機起動計装 (5) 中央制御室非常用循環系計装 (6) 中央制御室外原子炉停止装置 <p>2. 計測および制御設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子燃料課長、発電室長、当直課長、電気保修課長および計装保修課長は、表 3 4 - 2 から表 3 4 - 7 に定める確認事項を実施する。また、原子燃料課長、電気保修課長および計装保修課長は、その結果を発電室長または当直課長に通知する。 <p>(以下略)</p>	<p>変更なし</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

表34-2 原子炉保護系計装

【凡 例】

- (a) 原子炉トリップしゃ断器が閉じ、制御棒の引き抜きが行える場合
- (b) P-10（出力領域中性子束）インターロック未滿
- (c) P-6（中間領域中性子束）インターロック以上
- (d) P-6（中間領域中性子束）インターロック未滿
- (e) 原子炉トリップしゃ断器が開放されている場合
- (f) P-7（低出力原子炉トリップブロック）インターロック以上
- (g) P-8（出力領域中性子束）インターロック以上
- (h) P-7（低出力原子炉トリップブロック）インターロック以上とP-8（出力領域中性子束）インターロック未滿
- (i) P-13（タービン低出力原子炉トリップブロック）インターロック以上
- (j) 原子炉格納容器内での燃料移動中でない場合
- (k) 原子炉格納容器内での燃料移動中の場合

機 能	設定値	適 用 モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1. 原子炉保護系論理回路 ^{※4}	-	モード1 および2	4系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認 ^{※5} のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能検査を実施する。 残りの系統が動作可能な状態においては、検査のためのバイパスを2時間に限り行うことができる。	1ヶ月に1回 (交互に2系統ずつ)	計装係長
				B. 原子炉トリップしゃ断器1系統が動作不能である場合	B.1 電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。	1時間			
				C. 条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
		モード3(a)、4(a) および5(a)	4系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認 ^{※5} のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	48時間	機能検査を実施する。 定期検査時	計装係長	
				B. 原子炉トリップしゃ断器1系統が動作不能である場合	B.1 電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。	48時間			
				C. 条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	1時間			

※2：特に定める場合を除き、チャネル・系統毎に個別の条件が適用される。
 ※3：「正常な状態であることを確認」とは、定期検査時の記録確認および運転中に作業を実施した場合はその復旧状態の確認を行うことをいう（以下、本案において同じ）。
 ※4：モード1および2における原子炉トリップしゃ断器は、重大事故等対応設備を兼ねる。
 ※5：モード1および2における手動原子炉トリップに必要な設備（原子炉トリップスイッチ）は、重大事故等対応設備を兼ねる。

変更後

表34-2 原子炉保護系計装

【凡 例】

- (a) 原子炉トリップしゃ断器が閉じ、制御棒の引き抜きが行える場合
- (b) P-10（出力領域中性子束）インターロック未滿
- (c) P-6（中間領域中性子束）インターロック以上
- (d) P-6（中間領域中性子束）インターロック未滿
- (e) 原子炉トリップしゃ断器が開放されている場合
- (f) P-7（低出力原子炉トリップブロック）インターロック以上
- (g) P-8（出力領域中性子束）インターロック以上
- (h) P-7（低出力原子炉トリップブロック）インターロック以上とP-8（出力領域中性子束）インターロック未滿
- (i) P-13（タービン低出力原子炉トリップブロック）インターロック以上
- (j) 原子炉格納容器内での燃料移動中でない場合
- (k) 原子炉格納容器内での燃料移動中の場合

機 能	設定値	適 用 モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1. 原子炉保護系論理回路 ^{※4}	-	モード1 および2	4系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認 ^{※5} のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能の確認を行う。 残りの系統が動作可能な状態においては、機能確認のためのバイパスを2時間に限り行うことができる。	1ヶ月に1回 (交互に2系統ずつ)	計装係長
				B. 原子炉トリップしゃ断器1系統が動作不能である場合	B.1 電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。	1時間			
				C. 条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
		モード3(a)、4(a) および5(a)	4系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認 ^{※5} のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	48時間	機能の確認を行う。 定期事業者検査時	計装係長	
				B. 原子炉トリップしゃ断器1系統が動作不能である場合	B.1 電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。	48時間			
				C. 条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	1時間			

※2：特に定める場合を除き、チャネル・系統毎に個別の条件が適用される。
 ※3：「正常な状態であることを確認」とは、定期事業者検査時の記録確認および運転中に作業を実施した場合はその復旧状態の確認を行うことをいう（以下、本案において同じ）。
 ※4：モード1および2における原子炉トリップしゃ断器は、重大事故等対応設備を兼ねる。
 ※5：モード1および2における手動原子炉トリップに必要な設備（原子炉トリップスイッチ）は、重大事故等対応設備を兼ねる。

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
3. 出力領域中性子束高	高設定 定格出力の111%以下	モード1 および2	4 ^{※6}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※7} 。	6時間	原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。 設定値確認および機能検査を実施する。	原子炉熱出力が15%以上となつてから24時間以内のその後の1日に1回	当直係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。	12時間			
	低設定 定格出力の27%以下	モード1(b) および2	4 ^{※6}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※7} 。	6時間			
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。	12時間			
4. 出力領域中性子束変化率高	増加率高 11%定格出力ステップ以下	モード1 および2	4 ^{※6}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※7} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
	減少率高 8%定格出力ステップ以下	モード1 および2	4 ^{※6}	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。	12時間			
5. 中間領域中性子束高	定格出力の30%以下	モード1 および2(c)	2 ^{※6}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直係長は、P-6未満にする。 または A.2 当直係長は、P-10以上にする。	2時間	設定値確認および機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	計装係長
				B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 当直係長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作および制御棒の引抜き操作を全て中止する。 および B.2 当直係長は、P-6未満にする。	2時間			
		モード2(d)	2	A. 1または2チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	P-6を超えるまでに			

※6：検出器特性検査時、炉内外核計装照会校正時、出力領域中性子束計装の指示校正時またはモード2での炉物理検査時には残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない（以下、本案において同じ）。

※7：検出器特性検査時、炉内外核計装照会校正時、出力領域中性子束計装の指示校正時またはモード2での炉物理検査時には残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる（以下、本案において同じ）。

※8：「動作不能でないことを指示値により確認」とは、当該チャンネルの指示値に異常な変動がないことを確認すること、また可能であれば他の計器チャンネルによって得られた値と差異がないことを確認することをいう。なお、トリップ状態にあるチャンネルについては指示値の確認を行う必要はない（以下、本案において同じ）。

※9：制御棒引抜き阻止の設定または中間領域中性子束高トリップ設定値の設定時においては、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない（以下、本案において同じ）。

変更後

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
3. 出力領域中性子束高	高設定 定格出力の111%以下	モード1 および2	4 ^{※6}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※7} 。	6時間	原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。 設定値確認および機能検査を実施する。	原子炉熱出力が15%以上となつてから24時間以内のその後の1日に1回	当直係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。	12時間			
	低設定 定格出力の27%以下	モード1(b) および2	4 ^{※6}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※7} 。	6時間			
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。	12時間			
4. 出力領域中性子束変化率高	増加率高 11%定格出力ステップ以下	モード1 および2	4 ^{※6}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※7} 。	6時間	設定値確認および機能検査を行う。	定期事業者検査時	計装係長
	減少率高 8%定格出力ステップ以下	モード1 および2	4 ^{※6}	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。	12時間			
5. 中間領域中性子束高	定格出力の30%以下	モード1 および2(c)	2 ^{※6}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直係長は、P-6未満にする。 または A.2 当直係長は、P-10以上にする。	2時間	設定値確認および機能検査を行う。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	計装係長
				B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 当直係長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作および制御棒の引抜き操作を全て中止する。 および B.2 当直係長は、P-6未満にする。	2時間			
		モード2(d)	2	A. 1または2チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	P-6を超えるまでに			

※6：検出器特性検査時、炉内外核計装照会校正時、出力領域中性子束計装の指示校正時またはモード2での炉物理検査時には残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない（以下、本案において同じ）。

※7：検出器特性検査時、炉内外核計装照会校正時、出力領域中性子束計装の指示校正時またはモード2での炉物理検査時には残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる（以下、本案において同じ）。

※8：「動作不能でないことを指示値により確認」とは、当該チャンネルの指示値に異常な変動がないことを確認すること、また可能であれば他の計器チャンネルによって得られた値と差異がないことを確認することをいう。なお、トリップ状態にあるチャンネルについては指示値の確認を行う必要はない（以下、本案において同じ）。

※9：制御棒引抜き阻止の設定または中間領域中性子束高トリップ設定値の設定時においては、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない（以下、本案において同じ）。

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 [※]			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
6. 中性子源領域中性子東高	2×10 ⁶ cps 以下	モード2 (d)	2 ^{※10}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作および制御棒の引抜き操作を全て中止する。	速やかに	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係課長
				B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	速やかに			
		モード3 (a)、4 (a) および5 (a)	2 ^{※10※11}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	4 8時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回ただしモード6 (k)の場合 は、1 2時間に1回	当直課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	1時間			
		モード3 (e)、4 (e) および5 (e)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 および A.2 当直課長は、停止余裕が第20条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 2時間 その後の1 2時間に1回	速やかに	4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに
				C. 2チャンネルが動作不能である場合	C.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	速やかに			
モード6 (j)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 および A.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに	4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに		
		B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※12※13} 。 および A.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに					
モード6 (k)	2 (監視機能のみ)	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※12※13} 。 および A.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに	速やかに	4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに		
		B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※12※13} 。 および B.2 当直課長は、1チャンネルを動作可能な状態にする措置を開始する。 および B.3 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 および B.4 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを1 2時間に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる (以下、本案において同じ)。	速やかに					

※10：「中間領域中性子東高」2チャンネルが動作可能であることを条件に、P-6リセット時においては、2チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない (以下、本案において同じ)。
 ※11：「中性子源領域炉停止時中性子東高」の警報を設定する場合は、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない (以下、本案において同じ)。
 ※12：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない (以下、本案において同じ)。
 ※13：A.2の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを1日に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる (以下、本案において同じ)。
 ※14：B.3の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを1 2時間に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる (以下、本案において同じ)。

変更後

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 [※]			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
6. 中性子源領域中性子東高	2×10 ⁶ cps 以下	モード2 (d)	2 ^{※10}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作および制御棒の引抜き操作を全て中止する。	速やかに	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係課長
				B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	速やかに			
		モード3 (a)、4 (a) および5 (a)	2 ^{※10※11}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	4 8時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回ただしモード6 (k)の場合 は、1 2時間に1回	当直課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	1時間			
		モード3 (e)、4 (e) および5 (e)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 および A.2 当直課長は、停止余裕が第20条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 2時間 その後の1 2時間に1回	速やかに	4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに
				C. 2チャンネルが動作不能である場合	C.1 当直課長は、原子炉トリップしゃ断器を開く。	速やかに			
モード6 (j)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 および A.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに	4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに		
		B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※12※13} 。 および A.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに					
モード6 (k)	2 (監視機能のみ)	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※12※13} 。 および A.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに	速やかに	4時間 その後の1 2時間に1回	速やかに		
		B. 2チャンネルが動作不能である場合	B.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※12※13} 。 および B.2 当直課長は、1チャンネルを動作可能な状態にする措置を開始する。 および B.3 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 および B.4 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを1 2時間に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる (以下、本案において同じ)。	速やかに					

※10：「中間領域中性子東高」2チャンネルが動作可能であることを条件に、P-6リセット時においては、2チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない (以下、本案において同じ)。
 ※11：「中性子源領域炉停止時中性子東高」の警報を設定する場合は、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない (以下、本案において同じ)。
 ※12：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない (以下、本案において同じ)。
 ※13：A.2の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを1日に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる (以下、本案において同じ)。
 ※14：B.3の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第8条で定める運転上の制限を満足していることを1 2時間に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる (以下、本案において同じ)。

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
7. 過大温度 ΔT高	第35条の設定範囲内	モード1 および2	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	炉内外核計装照合校正を実施する。	燃料取替後、原子炉熱出力が70%以上となつて48時間以内に1回	原子燃料課長 および 計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
8. 過大出力 ΔT高	第35条の設定範囲内	モード1 および2	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	炉内出力分布測定結果と軸力方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。	1ヶ月に1回	原子燃料課長 および 計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
9. 原子炉圧力低	12.73 MPa [gage]以上	モード1 (F)	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
10. 原子炉圧力高	16.61 MPa [gage]以下	モード1 および2	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
11. 加圧器水位高	計器スパンの94%以下	モード1 (F)	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			

※15：残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスすることができる。この場合バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない（以下、本案において同じ）。
 ※16：残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる（以下、本案において同じ）。

変更後

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
7. 過大温度 ΔT高	第35条の設定範囲内	モード1 および2	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	炉内外核計装照合校正を実施する。	燃料取替後、原子炉熱出力が70%以上となつて48時間以内に1回	原子燃料課長 および 計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
8. 過大出力 ΔT高	第35条の設定範囲内	モード1 および2	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	炉内出力分布測定結果と軸力方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。	1ヶ月に1回	原子燃料課長 および 計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
9. 原子炉圧力低	12.73 MPa [gage]以上	モード1 (F)	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
10. 原子炉圧力高	16.61 MPa [gage]以下	モード1 および2	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
11. 加圧器水位高	計器スパンの94%以下	モード1 (F)	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了した時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			

※15：残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスすることができる。この場合バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない（以下、本案において同じ）。
 ※16：残り3チャンネルが動作可能であることを条件に1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる（以下、本案において同じ）。

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
12. 1次冷却材流量低	1ループ 定格流量の87%以上	モード1(g)	1ループあたり4 ^{※1,5}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1,6} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-8未満にする。	12時間			
	2ループ 定格流量の87%以上	モード1(h)	1ループあたり4 ^{※1,5}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1,6} 。	6時間			
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
13. 1次冷却材ポンプ回転数低	定格回転数の92.6%以上	モード1(f)	4 ^{※1,5}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1,6} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			

変更後

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
12. 1次冷却材流量低	1ループ 定格流量の87%以上	モード1(g)	1ループあたり4 ^{※1,5}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1,6} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-8未満にする。	12時間			
	2ループ 定格流量の87%以上	モード1(h)	1ループあたり4 ^{※1,5}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1,6} 。	6時間			
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
13. 1次冷却材ポンプ回転数低	定格回転数の92.6%以上	モード1(f)	4 ^{※1,5}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1,6} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
14. 蒸気発生器水位低	計器スパンの11%以上	モード1および2	1基あたり4 ^{※1}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間		当直課長	
15. タービントリップ	非常しゃ断油圧低	モード1(F)	4 ^{※1}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
	主蒸気止め弁閉	モード1(F)	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	6時間	機能検査を実施する。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
16. 非常用炉心冷却系作動	表3-4-3 機能1. 非常用炉心冷却系を参照。	モード1および2	2系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。	6時間	機能検査を実施する。	1日に1回	計装係長および電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
17. 地震加速度高	水平方向	モード1および2	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	1日に1回	計装係長
			3	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
			3						
	鉛直方向		3						

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
14. 蒸気発生器水位低	計器スパンの11%以上	モード1および2	1基あたり4 ^{※1}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間		当直課長	
15. タービントリップ	非常しゃ断油圧低	モード1(F)	4 ^{※1}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※1} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
	主蒸気止め弁閉	モード1(F)	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	6時間	機能の確認を行う。	1日に1回	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、P-7未満にする。	12時間			
16. 非常用炉心冷却系作動	表3-4-3 機能1. 非常用炉心冷却系を参照。	モード1および2	2系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。	6時間	機能の確認を行う。	1日に1回	計装係長および電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
17. 地震加速度高	水平方向	モード1および2	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	1日に1回	計装係長
			3	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
			3						
	鉛直方向		3						

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※17}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
18. インターロック									
a. P-6	中間領域中性子束 7.5×10 ⁻¹¹ ~ 1.3×10 ⁻¹⁰ A	モード2 (d)	2	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長
P-7	d項およびe項参照	モード1 (f)	2	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、P-7未満にする。	1時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長
c. P-8	出力領域中性子束定格出力の 35 ±1.8 %	モード1 (g)	4	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、P-8未満にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長
d. P-10	出力領域中性子束定格出力の 10 ±1.8 %	モード1 (b) および2	4	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長
e. P-13	タービン第1段圧力定格出力の 10 %	モード1 (i)	4	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、P-13未満にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長

※17：インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャンネル故障あるいは出力側の故障により関連するトリップ機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤発信した場合を含む）をいう（以下、本案において同じ）。

変更後

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※17}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
18. インターロック									
a. P-6	中間領域中性子束 7.5×10 ⁻¹¹ ~ 1.3×10 ⁻¹⁰ A	モード2 (d)	2	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長
P-7	d項およびe項参照	モード1 (f)	2	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、P-7未満にする。	1時間 12時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長
c. P-8	出力領域中性子束定格出力の 35 ±1.8 %	モード1 (g)	4	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、P-8未満にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長
d. P-10	出力領域中性子束定格出力の 10 ±1.8 %	モード1 (b) および2	4	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長
e. P-13	タービン第1段圧力定格出力の 10 %	モード1 (i)	4	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B.1 当直課長は、P-13未満にする。	1時間 12時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長

※17：インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャンネル故障あるいは出力側の故障により関連するトリップ機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤発信した場合を含む）をいう（以下、本案において同じ）。

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

表 3 4 - 3 工学的安全施設等作動計装

【凡 例】

- (a) P-1 1 (加圧器圧力) インターロック以上
- (b) 全主蒸気隔離弁が閉じている場合は除く
- (c) 主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁が閉止または隔離されている場合は除く
- (d) P-1 1 (加圧器圧力) インターロック未滿

機 能	設定値	適 用 モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1. 非常用炉心冷却系									
a. 非常用炉心冷却系作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※1a}	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該システムを動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係長
b. 手動起動	—	モード1、2、3および4	2	A. 1チャネルが動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係長
c. 原子炉格納容器圧力高	48 kPa [gage] 以下	モード1、2および3	4 ^{※1b}	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 ^{※1c} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長および電気係長
d. 原子炉圧力低	12.04 MPa [gage] 以上	モード1、2および3(a)	4 ^{※1b}	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 ^{※1c} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長および電気係長
e. 主蒸気ライン圧力低	3.35 MPa [gage] 以上	モード1、2および3(a)	各主蒸気ライン毎に4 ^{※1b}	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 ^{※1c} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長および電気係長

※1b：原子炉保護系論理回路の機能検査時においては、残り1系統が動作可能であることを条件に、2時間以内に、1系統をバイパスすることができる。この場合は、バイパスした系統を動作不能とはみなさない(以下、本条において同じ)。

表 3 4 - 3 工学的安全施設等作動計装

【凡 例】

- (a) P-1 1 (加圧器圧力) インターロック以上
- (b) 全主蒸気隔離弁が閉じている場合は除く
- (c) 主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁が閉止または隔離されている場合は除く
- (d) P-1 1 (加圧器圧力) インターロック未滿

機 能	設定値	適 用 モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1. 非常用炉心冷却系									
a. 非常用炉心冷却系作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※1a}	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該システムを動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係長
b. 手動起動	—	モード1、2、3および4	2	A. 1チャネルが動作不能である場合	A.1 電気係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係長
c. 原子炉格納容器圧力高	48 kPa [gage] 以下	モード1、2および3	4 ^{※1b}	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 ^{※1c} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長および電気係長
d. 原子炉圧力低	12.04 MPa [gage] 以上	モード1、2および3(a)	4 ^{※1b}	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 ^{※1c} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長および電気係長
e. 主蒸気ライン圧力低	3.35 MPa [gage] 以上	モード1、2および3(a)	各主蒸気ライン毎に4 ^{※1b}	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 ^{※1c} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長および電気係長

※1b：原子炉保護系論理回路の機能確認時においては、残り1系統が動作可能であることを条件に、2時間以内に、1系統をバイパスすることができる。この場合は、バイパスした系統を動作不能とはみなさない(以下、本条において同じ)。

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
2. 原子炉格納容器スプレイ系									
a. 原子炉格納容器スプレイ系作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※4}	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係修課長または電気係修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
b. 手動起動	—	モード1、2、3および4	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 電気係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	48時間	機能検査を実施する。	定期検査時	発電室長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
c. 原子炉格納容器圧力異常高	205 kPa[gage]以下	モード1、2および3	4 ^{※10}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※10} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長

変更後

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
2. 原子炉格納容器スプレイ系									
a. 原子炉格納容器スプレイ系作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※4}	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係修課長または電気係修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
b. 手動起動	—	モード1、2、3および4	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 電気係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	48時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	発電室長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
c. 原子炉格納容器圧力異常高	205 kPa[gage]以下	モード1、2および3	4 ^{※10}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※10} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
c. 原子炉格納容器隔離Aと非常用高圧母線低電圧信号による隔離									
(1) 原子炉格納容器隔離Aと非常用高圧母線低電圧信号による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※*}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B.1 当直係長は、モード3にする。 B.2 当直係長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	発電室長
(2) 原子炉格納容器隔離A	機能3. 原子炉格納容器隔離 a.	原子炉格納容器隔離Aを参照。							
(3) 非常用高圧母線低電圧	定格電圧の69.0%以上	モード1、2、3および4	1母線あたり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直係長は、モード3にする。 B.2 当直係長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	電気係長
d. 原子炉格納容器換気空調隔離									
(1) 原子炉格納容器換気空調隔離作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※*}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B.1 当直係長は、モード3にする。 B.2 当直係長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係長
(2) 手動起動	機能2. 原子炉格納容器スプレイ系 機能3. 原子炉格納容器隔離 a.	原子炉格納容器スプレイ系 原子炉格納容器隔離A (2)手動起動を参照。							
(3) 非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照。								
変更前									
c. 原子炉格納容器隔離Aと非常用高圧母線低電圧信号による隔離									
(1) 原子炉格納容器隔離Aと非常用高圧母線低電圧信号による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※*}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B.1 当直係長は、モード3にする。 B.2 当直係長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	発電室長
(2) 原子炉格納容器隔離A	機能3. 原子炉格納容器隔離 a.	原子炉格納容器隔離Aを参照。							
(3) 非常用高圧母線低電圧	定格電圧の69.0%以上	モード1、2、3および4	1母線あたり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直係長は、モード3にする。 B.2 当直係長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係長
d. 原子炉格納容器換気空調隔離									
(1) 原子炉格納容器換気空調隔離作動論理回路	—	モード1、2、3および4	2系統 ^{※*}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B.1 当直係長は、モード3にする。 B.2 当直係長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係長
(2) 手動起動	機能2. 原子炉格納容器スプレイ系 機能3. 原子炉格納容器隔離 a.	原子炉格納容器スプレイ系 原子炉格納容器隔離A (2)手動起動を参照。							
(3) 非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照。								
変更後									
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）								

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
4. 主蒸気ライン隔離									
a. 主蒸気ライン隔離作動論理回路	—	モード1、2 (b)および3 (b)	2系統 ^{※4}	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係修課長または電気係修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
b. 手動起動	—	モード1、2 (b)および3 (b)	2	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 電気係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	48時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
c. 原子炉格納容器圧力異常高	138 kPa [gauge] 以下	モード1、2 (b)および3 (b)	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長
d. 主蒸気ライン圧力低	3.35 MPa [gauge] 以上	モード1、2 (b)および3 (a) (b)	各主蒸気ライン毎に4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長
e. 主蒸気ライン圧力減少率高	0.87 MPa ステップ以下	モード3 (b) (d)	各主蒸気ライン毎に4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
4. 主蒸気ライン隔離									
a. 主蒸気ライン隔離作動論理回路	—	モード1、2 (b)および3 (b)	2系統 ^{※4}	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係修課長または電気係修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
b. 手動起動	—	モード1、2 (b)および3 (b)	2	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 電気係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	48時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
c. 原子炉格納容器圧力異常高	138 kPa [gauge] 以下	モード1、2 (b)および3 (b)	4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長
d. 主蒸気ライン圧力低	3.35 MPa [gauge] 以上	モード1、2 (b)および3 (a) (b)	各主蒸気ライン毎に4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長
e. 主蒸気ライン圧力減少率高	0.87 MPa ステップ以下	モード3 (b) (d)	各主蒸気ライン毎に4 ^{※15}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※16} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長 および 電気係修課長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 [※]			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
5. 給水隔離									
a. 給水隔離作動論理回路	—	モード1、2 (c)および3 (c)	2系統 [※]	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間			
b. 蒸気発生器水位異常高	計器スパンの77%以下	モード1、2 (c)および3 (c)	1基あたり4 ^{※10}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※10} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長および電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直係長
c. 非常用炉心冷却系作動	機能1。非常用炉心冷却系を参照。								
d. 1次冷却材平均温度低 と原子炉トリップの一致	1次冷却材平均温度低 293.6℃以上	モード1、2 (c)および3 (c)	4 ^{※10}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※10} 。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長および電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直係長
原子炉トリップ	表34-2 原子炉保護系計装を参照。								

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 [※]			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
5. 給水隔離									
a. 給水隔離作動論理回路	—	モード1、2 (c)および3 (c)	2系統 [※]	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 計装係長または電気係長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間			
b. 蒸気発生器水位異常高	計器スパンの77%以下	モード1、2 (c)および3 (c)	1基あたり4 ^{※10}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※10} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長および電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直係長
c. 非常用炉心冷却系作動	機能1。非常用炉心冷却系を参照。								
d. 1次冷却材平均温度低 と原子炉トリップの一致	1次冷却材平均温度低 293.6℃以上	モード1、2 (c)および3 (c)	4 ^{※10}	A. 1チャンネル（バイパスしたチャンネルを除く）が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする ^{※10} 。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長および電気係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直係長
原子炉トリップ	表34-2 原子炉保護系計装を参照。								

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変
更
前

機 能	設定値	適 用 モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
6. インターロック									
a. P-11	加圧器圧力 13.24 MPa [gage]	モード1、2 および3 (a)	4	A. 1チャネル以上が動作不能である場合 ^{※19}	A.1 計装係長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。	1時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間			

※19：インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャネル故障あるいは出力側の故障により関連する動作機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が顕発信した場合を含む）をいう（以下、本案において同じ）

変
更
後

機 能	設定値	適 用 モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
6. インターロック									
a. P-11	加圧器圧力 13.24 MPa [gage]	モード1、2 および3 (a)	4	A. 1チャネル以上が動作不能である場合 ^{※19}	A.1 計装係長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。	1時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード4にする。	12時間 36時間			

※19：インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャネル故障あるいは出力側の故障により関連する動作機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が顕発信した場合を含む）をいう（以下、本案において同じ）

理
由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

項 目	機 能	適用モード	所要チャンネル数	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※0}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1次冷却系計装 ^{※1}	1次冷却材圧力（広域）	モード1、2 および3	2	A. 1チャンネルの計器が動作不能である場合	A.1 計装係長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	30日	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
	1次冷却材温度（広域）（高温側）		4						
	1次冷却材温度（広域）（低温側）		4						
	加圧器水位		2						
化学体積制御系計装 ^{※1}	ほうろくタンク水位	各ライン2	2	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに	動作不能でないことを指示値により確認する。	1ヶ月に1回	当直係長
	主蒸気ライン圧力		2						
	復水ピット水位		4						
	蒸気発生器水位（広域）		各SG2						
主蒸気および給水、補助給水系計装 ^{※1}	蒸気発生器水位（狭域）	各SG2	4	C. 1つの機能が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能のチャンネルを動作可能な状態にする。または、代替の監視手段を確保する。	10日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
	補助給水流量		2						
	燃料取替用水ピット水位		2						
	燃料取替用水ピット水位		2						
原子炉格納容器関連計装 ^{※1}	格納容器再循環サンプ水位（広域）	各ライン2	2	D. 条件Cの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直係長は、モード3にする。 および D.2 当直係長は、モード4にする。	12時間	動作不能でないことを指示値により確認する。	1ヶ月に1回	当直係長
	格納容器再循環サンプ水位（狭域）		2						
	格納容器内圧力		2						
	格納容器内温度		2						
原子炉補機冷却系計装 ^{※1}	格納容器高レンジエリアモニタ（低レンジ）	各SG2	2	D. 条件Cの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直係長は、モード3にする。 および D.2 当直係長は、モード4にする。	12時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
	格納容器高レンジエリアモニタ（高レンジ）		2						
	原子炉補機冷却水サージタンク水位		2						
	制御用空気圧力		2						
制御用空気系計装 ^{※1}	制御用空気圧力	各SG2	2	D. 条件Cの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直係長は、モード3にする。 および D.2 当直係長は、モード4にする。	36時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
	非常用炉心冷却系計装 ^{※1}		2						
	高圧安全注入流量		2						
	低圧安全注入流量		2						

※0：チャンネル毎、機能毎に個別の条件が適用される。
 ※1：各計装は、重大事故等対処設備を兼ねる
 各計装が動作不能時は、第90条（表90-16）の運転上の制限も確認する。

変
更
前

変
更
後

理
由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	表 3 4 - 5 ディーゼル発電機起動計装									
	機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
	1. ディーゼル発電機起動論理回路	-	モード1、2、3 および4	2系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 電気保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能検査を実施する。	定期検査時	発電室長
					B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
					モード5、6および照射済燃料移動中	1系統	A. 1系統が動作不能である場合			
	2. 非常用高圧母線低電圧	定格電圧の69.0%以上	モード1、2、3、4、5、6および照射済燃料移動中	所要の母線あたり3	A. 1母線あたり1チャンネルが動作不能である場合	A.1 電気保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	6時間	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	電気保修課長
					B. 1母線あたり2チャンネル以上が動作不能である場合	B.1 電気保修課長は、1母線あたり2チャンネルを動作可能な状態にする。	2時間			
					C. 条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、当該ディーゼル発電機を動作不能とみなす。	速やかに			
3. 非常用炉心冷却系作動	表 3 4 - 3	機能1. 非常用炉心冷却系を参照。								
変更後	表 3 4 - 5 ディーゼル発電機起動計装									
	機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
	1. ディーゼル発電機起動論理回路	-	モード1、2、3 および4	2系統	A. 1系統が動作不能である場合	A.1 電気保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。	6時間	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	発電室長
					B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
					モード5、6および照射済燃料移動中	1系統	A. 1系統が動作不能である場合			
	2. 非常用高圧母線低電圧	定格電圧の69.0%以上	モード1、2、3、4、5、6および照射済燃料移動中	所要の母線あたり3	A. 1母線あたり1チャンネルが動作不能である場合	A.1 電気保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	6時間	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気保修課長
					B. 1母線あたり2チャンネル以上が動作不能である場合	B.1 電気保修課長は、1母線あたり2チャンネルを動作可能な状態にする。	2時間			
					C. 条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、当該ディーゼル発電機を動作不能とみなす。	速やかに			
3. 非常用炉心冷却系作動	表 3 4 - 3	機能1. 非常用炉心冷却系を参照。								
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	表 3 4 - 6 中央制御室非常用循環系計装									
	機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
	1. 中央制御室非常用循環系作動論理回路	—	モード1、2、3、4および使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中	所要の中央制御室非常用循環系につき2系統	A. 1系統または1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該系統またはチャンネルを動作可能な状態にする。	完了時間 30日	機能検査を実施する。	定期検査時	電気保修課長
	2. 手動起動	—			B. 2系統または2チャンネルが動作不能である場合	B.1 当直課長は、当該系統またはチャンネルを動作可能な状態にする。	10日			
				C. モード1、2、3および4において、条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。	速やかに				
				D. 使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中において、条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。 または D.2 原子燃料課長は、照射済燃料の移動を中止する ^{※1} 。	速やかに 速やかに				
	3. 非常用炉心冷却系作動	表 3 4 - 3 機能 1. 非常用炉心冷却系を参照。								
変更後	表 3 4 - 6 中央制御室非常用循環系計装									
	機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
	1. 中央制御室非常用循環系作動論理回路	—	モード1、2、3、4および使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中	所要の中央制御室非常用循環系につき2系統	A. 1系統または1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該系統またはチャンネルを動作可能な状態にする。	完了時間 30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気保修課長
	2. 手動起動	—			B. 2系統または2チャンネルが動作不能である場合	B.1 当直課長は、当該系統またはチャンネルを動作可能な状態にする。	10日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気保修課長
				C. モード1、2、3および4において、条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。	速やかに				
				D. 使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中において、条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。 または D.2 原子燃料課長は、照射済燃料の移動を中止する ^{※1} 。	速やかに 速やかに				
	3. 非常用炉心冷却系作動	表 3 4 - 3 機能 1. 非常用炉心冷却系を参照。								
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前

表 3 4 - 7 中央制御室外原子炉停止装置

機 能	適用モード	機能を満足できない場合の措置※2			確認事項		
		条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
ほう酸ポンプ	モード1、2および3	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	機能検査を実施する。	定期検査時	電気係修課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
充てんポンプ 加圧器後備ヒータ 抽出オリフィス隔離弁 海水ポンプ 原子炉種機冷却水ポンプ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3および4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日			
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
余熱除去ポンプ	モード4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日			
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード5にする。	56時間			
加圧器圧力	モード1、2および3	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係修課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
加圧器水位 蒸気発生器水位（広域） 主蒸気圧力	モード1、2、3および4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日			
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
中性子束（中性子源領域）	モード2（P-6インターロック未滿）、3および4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	動作不能でないことを指示により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			

※2：機能を個別の条件が適用される。

変更後

表 3 4 - 7 中央制御室外原子炉停止装置

機 能	適用モード	機能を満足できない場合の措置※2			確認事項		
		条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
ほう酸ポンプ	モード1、2および3	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	電気係修課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
充てんポンプ 加圧器後備ヒータ 抽出オリフィス隔離弁 海水ポンプ 原子炉種機冷却水ポンプ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3および4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日			
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
余熱除去ポンプ	モード4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日			
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード5にする。	56時間			
加圧器圧力	モード1、2および3	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係修課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード4にする。	12時間 36時間			
加圧器水位 蒸気発生器水位（広域） 主蒸気圧力	モード1、2、3および4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日			
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
中性子束（中性子源領域）	モード2（P-6インターロック未滿）、3および4	A. 一つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	動作不能でないことを指示により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 および B.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			

※2：機能を個別の条件が適用される

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変
更
前

機 能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
		条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1次冷却材圧力（広域） 1次冷却材温度（広域）（低温側）	モード3および4	A. 1つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	機能検査を実施する。	定期検査時	計装保修課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード5にする。	56時間	動作不能でないことを指示により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長

変
更
後

機 能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
		条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
1次冷却材圧力（広域） 1次冷却材温度（広域）（低温側）	モード3および4	A. 1つの機能が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該機能を動作可能な状態にする。	30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装保修課長
		B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード5にする。	56時間	動作不能でないことを指示により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長

理
由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(加圧器安全弁) 第 4 4 条 モード1、2、3および4（1次冷却材温度が 130 °C を超える）において、加圧器安全弁は、表 4 4 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 加圧器安全弁が前項で定める運転上の制限を満足しているため、次号を実施する。 (1) 原子炉保修課長は、加圧器安全弁の吹出し圧力が表 4 4 - 2 で定める設定値であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(加圧器安全弁) 第 4 4 条 モード1、2、3および4（1次冷却材温度が 130 °C を超える）において、加圧器安全弁は、表 4 4 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 加圧器安全弁が前項で定める運転上の制限を満足しているため、次号を実施する。 (1) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査時</u>に、加圧器安全弁の吹出し圧力が表 4 4 - 2 で定める設定値であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(加圧器逃がし弁) 第 4 5 条 モード 1、2 および 3 において、加圧器逃がし弁および加圧器逃がし弁元弁は、表 4 5 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 加圧器逃がし弁および加圧器逃がし弁元弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、加圧器逃がし弁の吹出し圧力および吹止まり圧力が表 4 5 - 2 で定める設定値であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。 (2) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、加圧器逃がし弁が全開および全閉することを確認し、その結果を発電室長に通知する。 (3) 電気保修課長は、<u>定期検査</u>時に、加圧器逃がし弁元弁が全開および全閉することを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(加圧器逃がし弁) 第 4 5 条 モード 1、2 および 3 において、加圧器逃がし弁および加圧器逃がし弁元弁は、表 4 5 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 加圧器逃がし弁および加圧器逃がし弁元弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、加圧器逃がし弁の吹出し圧力および吹止まり圧力が表 4 5 - 2 で定める設定値であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。 (2) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、加圧器逃がし弁が全開および全閉することを確認し、その結果を発電室長に通知する。 (3) 電気保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、加圧器逃がし弁元弁が全開および全閉することを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(低温過加圧防護)</p> <p>第 4 6 条 モード4※¹、5および6※²において、低温過加圧に係る機器は、表46-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 低温過加圧に係る機器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、2台の加圧器逃がし弁について、低温過加圧防護のための校正を行い、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード4、5および6において、12時間に1回、1台以上の高圧注入ポンプの操作スイッチがブルアウト状態（引断）であることを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード4、5および6において、12時間に1回、蓄圧タンク全基が隔離されていることを確認する。</p> <p>(4) モード4、5および6において、以下の事項を実施する。</p> <p>(a) 原子炉保修課長は、加圧器安全弁1台以上を取り外し、または取り付けた場合は、その結果を当直課長に通知する。</p> <p>(b) 当直課長は、1台以上の加圧器安全弁が取り外されていない場合は、3日に1回、2台の加圧器逃がし弁元弁が閉状態であることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(低温過加圧防護)</p> <p>第 4 6 条 モード4※¹、5および6※²において、低温過加圧に係る機器は、表46-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 低温過加圧に係る機器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、2台の加圧器逃がし弁について、低温過加圧防護のための校正を行い、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード4、5および6において、12時間に1回、1台以上の高圧注入ポンプの操作スイッチがブルアウト状態（引断）であることを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード4、5および6において、12時間に1回、蓄圧タンク全基が隔離されていることを確認する。</p> <p>(4) モード4、5および6において、以下の事項を実施する。</p> <p>(a) 原子炉保修課長は、加圧器安全弁1台以上を取り外し、または取り付けた場合は、その結果を当直課長に通知する。</p> <p>(b) 当直課長は、1台以上の加圧器安全弁が取り外されていない場合は、3日に1回、2台の加圧器逃がし弁元弁が閉状態であることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(1次冷却材漏えい率)</p> <p>第 47 条 モード1、2、3および4において、原子炉格納容器内への漏えい率および原子炉格納容器内漏えい監視装置は、表47-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉格納容器内への漏えい率および原子炉格納容器内漏えい監視装置が、前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、原子炉格納容器サンプ水位計および凝縮液量測定の機能の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、炉内計装用シンブル配管室ドレンピット漏えい検出装置の機能の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1日に1回、原子炉格納容器サンプ水位計および炉内計装用シンブル配管室ドレンピット漏えい検出装置を用いて、また、モード1および2において、1日に1回、凝縮液量測定装置を用いて、原子炉格納容器内への漏えい率を確認する^{*1}。</p> <p>なお、原子炉格納容器サンプ水位計、炉内計装用シンブル配管室ドレンピット漏えい検出装置または凝縮液量測定装置のいずれかが動作不能である場合、当直課長は、8時間1回、動作可能な計器により原子炉格納容器内への漏えい率を確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(1次冷却材漏えい率)</p> <p>第 47 条 モード1、2、3および4において、原子炉格納容器内への漏えい率および原子炉格納容器内漏えい監視装置は、表47-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉格納容器内への漏えい率および原子炉格納容器内漏えい監視装置が、前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、原子炉格納容器サンプ水位計および凝縮液量測定装置の機能の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、炉内計装用シンブル配管室ドレンピット漏えい検出装置の機能の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1日に1回、原子炉格納容器サンプ水位計および炉内計装用シンブル配管室ドレンピット漏えい検出装置を用いて、また、モード1および2において、1日に1回、凝縮液量測定装置を用いて、原子炉格納容器内への漏えい率を確認する^{*1}。</p> <p>なお、原子炉格納容器サンプ水位計、炉内計装用シンブル配管室ドレンピット漏えい検出装置または凝縮液量測定装置のいずれかが動作不能である場合、当直課長は、8時間1回、動作可能な計器により原子炉格納容器内への漏えい率を確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(蒸気発生器細管漏えい監視)</p> <p>第 48 条 モード1、2、3 および4において、蒸気発生器細管および蒸気発生器細管漏えい監視装置は、表48-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 蒸気発生器細管および蒸気発生器細管漏えい監視装置が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、復水器空気抽出器ガスモニタ、蒸気発生器プロダウモンタおよび高感度型主蒸気管モニタ検出器の校正を行い、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 原子炉保修課長は、<u>定期検査</u>時に、渦流探傷検査により蒸気発生器細管の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(3) 放射線管理課長は、モード1、2、3および4において、1ヶ月に1回、2次系試料採取測定により蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認する。</p> <p>(4) 当直課長は、モード1および2において、1日に1回、復水器空気抽出器ガスモニタ、蒸気発生器プロダウモンタおよび高感度型主蒸気管モニタのうち2種類以上^{*1}のモニタにより、蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、モード3および4において、1日に1回、蒸気発生器プロダウモンタモニタにより、蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認する。なお、プラント状態により監視ができない場合、または蒸気発生器プロダウモンタ洗浄中は、放射線管理課長が、1日に1回、2次系試料採取測定により蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認し、その結果を当直課長に通知することをもって、蒸気発生器プロダウモンタによる確認に代えることができる。</p> <p>(6) 当直課長は、モード1、2、3および4において、復水器空気抽出器ガスモニタ、蒸気発生器プロダウモンタまたは高感度型主蒸気管モニタの指示値に有意な上昇が認められた場合は、放射線管理課長に通知する。通知を受けた放射線管理課長は、その後の8時間以内に2次系試料採取測定により蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認し、その結果を当直課長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(蒸気発生器細管漏えい監視)</p> <p>第 48 条 モード1、2、3 および4において、蒸気発生器細管および蒸気発生器細管漏えい監視装置は、表48-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 蒸気発生器細管および蒸気発生器細管漏えい監視装置が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、復水器空気抽出器ガスモニタ、蒸気発生器プロダウモンタおよび高感度型主蒸気管モニタ検出器の校正を行い、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、渦流探傷検査により蒸気発生器細管の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(3) 放射線管理課長は、モード1、2、3および4において、1ヶ月に1回、2次系試料採取測定により蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認する。</p> <p>(4) 当直課長は、モード1および2において、1日に1回、復水器空気抽出器ガスモニタ、蒸気発生器プロダウモンタおよび高感度型主蒸気管モニタのうち2種類以上^{*1}のモニタにより、蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、モード3および4において、1日に1回、蒸気発生器プロダウモンタモニタにより、蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認する。なお、プラント状態により監視ができない場合、または蒸気発生器プロダウモンタ洗浄中は、放射線管理課長が、1日に1回、2次系試料採取測定により蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認し、その結果を当直課長に通知することをもって、蒸気発生器プロダウモンタによる確認に代えることができる。</p> <p>(6) 当直課長は、モード1、2、3および4において、復水器空気抽出器ガスモニタ、蒸気発生器プロダウモンタまたは高感度型主蒸気管モニタの指示値に有意な上昇が認められた場合は、放射線管理課長に通知する。通知を受けた放射線管理課長は、その後の8時間以内に2次系試料採取測定により蒸気発生器細管に漏えいがないことを確認し、その結果を当直課長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(余熱除去系への漏えい監視) 第 49 条 モード 1、2、3 および 4 (余熱除去系隔離弁が閉止している場合)において、 1 次冷却系から余熱除去系への漏えいは、表 49-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 1 次冷却系から余熱除去系への漏えいが前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 原子炉保修課長は、<u>定期検査</u>時に、1 次冷却系から余熱除去系への漏えいがないことを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(余熱除去系への漏えい監視) 第 49 条 モード 1、2、3 および 4 (余熱除去系隔離弁が閉止している場合)において、 1 次冷却系から余熱除去系への漏えいは、表 49-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 1 次冷却系から余熱除去系への漏えいが前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、1 次冷却系から余熱除去系への漏えいがないことを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	変更後	理由								
<p>(非常用炉心冷却系 モード1、2および3ー)</p> <p>第52条 モード1、2および3において、非常用炉心冷却系は、表52-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 非常用炉心冷却系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 発電室長は、<u>定期検査時に</u>、高圧注入ポンプおよび余熱除去ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表52-2で定める事項を確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期検査時に</u>、高圧注入ポンプおよび余熱除去ポンプが、模擬信号により起動することを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、<u>定期検査時に</u>、施設等により固定されていない非常用炉心冷却系中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(4) 原子炉保修課長は、<u>定期検査時に</u>、原子炉格納容器再循環サンパが異物等により塞がれていないことを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(5) 原子炉保修課長は、<u>定期検査時に</u>、余熱除去ポンプ入口弁が、閉止可能であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(6) 当直課長は、モード1、2および3において、1ヶ月に1回、2台の高圧注入ポンプおよび2台の余熱除去ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する^{※1}。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>3. 当直課長は、非常用炉心冷却系が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表52-3の措置を講じる。</p> <p>※1：運転中のポンプについては、運転状態により確認する（以下、本条において同じ）。</p> <p>表52-1</p> <table border="1" data-bbox="874 309 986 667"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用炉心冷却系^{※2※3}</td> <td>(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること^{※4※5} (2) 低圧注入系の2系統が動作可能であること^{※4}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※2：高圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 高圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-3および表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※3：低圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 低圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※4：<u>非常用炉心冷却系の弁開閉点検を行う場合、2時間に限り、運転上の制限を適用しない。</u></p> <p>※5：高圧注入ポンプを用いて蓄圧タンクの水張りをを行っている場合は、高圧注入系への切替操作が可能ない状態であることを条件に、動作不能とはみなさない。</p> <p>(以下略)</p>	項目	運転上の制限	非常用炉心冷却系 ^{※2※3}	(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること ^{※4※5} (2) 低圧注入系の2系統が動作可能であること ^{※4}	<p>(非常用炉心冷却系 モード1、2および3ー)</p> <p>第52条 モード1、2および3において、非常用炉心冷却系は、表52-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 非常用炉心冷却系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 発電室長は、<u>定期事業者検査時に</u>、高圧注入ポンプおよび余熱除去ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表52-2で定める事項を確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期事業者検査時に</u>、高圧注入ポンプおよび余熱除去ポンプが、模擬信号により起動することを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、<u>定期事業者検査時に</u>、施設等により固定されていない非常用炉心冷却系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(4) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査時に</u>、原子炉格納容器再循環サンパが異物等により塞がれていないことを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(5) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査時に</u>、余熱除去ポンプ入口弁が、閉止可能であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(6) 当直課長は、モード1、2および3において、1ヶ月に1回、2台の高圧注入ポンプおよび2台の余熱除去ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する^{※1}。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>(7) 当直課長は、モード1、2および3において、1ヶ月に1回、非常用炉心冷却系の弁の閉閉確認を行い、弁の動作に異常のないこと、確認する際に操作した弁が、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>3. 当直課長は、非常用炉心冷却系が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表52-3の措置を講じる。</p> <p>※1：運転中のポンプについては、運転状態により確認する（以下、本条において同じ）。</p> <p>表52-1</p> <table border="1" data-bbox="874 712 986 1070"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用炉心冷却系^{※2※3}</td> <td>(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること^{※4} (2) 低圧注入系の2系統が動作可能であること</td> </tr> </tbody> </table> <p>※2：高圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 高圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-3および表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※3：低圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 低圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※4：<u>高圧注入ポンプを用いて蓄圧タンクの水張りを行って</u>いる場合は、高圧注入系への切替操作が可能ない状態であることを条件に、動作不能とはみなさない。</p> <p>(以下略)</p>	項目	運転上の制限	非常用炉心冷却系 ^{※2※3}	(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること ^{※4} (2) 低圧注入系の2系統が動作可能であること	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（「実条件性能確認」のためのLCOを満足していることの確認行為の追加）</p>
項目	運転上の制限									
非常用炉心冷却系 ^{※2※3}	(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること ^{※4※5} (2) 低圧注入系の2系統が動作可能であること ^{※4}									
項目	運転上の制限									
非常用炉心冷却系 ^{※2※3}	(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること ^{※4} (2) 低圧注入系の2系統が動作可能であること									

変 更 前	変 更 後	理 由								
<p>(非常用炉心冷却系 モード4-1)</p> <p>第53条 モード4において、非常用炉心冷却系は、表53-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 非常用炉心冷却系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、モード4において、1ヶ月に1回、1台以上の高圧注入ポンプもしくは1台以上の充てんポンプおよび1台以上の余熱除去ポンプが手動起動可能であることを確認する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード4において、1か月に1回、非常用炉心冷却系の弁の開閉確認を行い、弁の動作に異常のないこと、確認する際に操作した弁が、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>3. 当直課長は、非常用炉心冷却系が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表53-2の措置を講じる。</p>	<p>(非常用炉心冷却系 モード4-1)</p> <p>第53条 モード4において、非常用炉心冷却系は、表53-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 非常用炉心冷却系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、モード4において、1ヶ月に1回、1台以上の高圧注入ポンプもしくは1台以上の充てんポンプおよび1台以上の余熱除去ポンプが手動起動可能であることを確認する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード4において、1か月に1回、非常用炉心冷却系の弁の開閉確認を行い、弁の動作に異常のないこと、確認する際に操作した弁が、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>3. 当直課長は、非常用炉心冷却系が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表53-2の措置を講じる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 「実条件性能確認」のためのLCOを満足していることの確認行為の追加)</p>								
<p>表53-1</p> <table border="1" data-bbox="845 224 893 1075"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用炉心冷却系※1※2※3</td> <td>(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：高圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 高圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-3および表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※2：充てん系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 充てん系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※3：低圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 低圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※4：余熱除去ポンプを用いて余熱除去運転を行っている場合は、低圧注入系への切替操作が可能ない状態であることを条件に、動作不能とはみなさない。</p>	項 目	運転上の制限	非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4	<p>表53-1</p> <table border="1" data-bbox="845 896 893 1299"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用炉心冷却系※1※2※3</td> <td>(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：高圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 高圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-3および表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※2：充てん系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 充てん系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※3：低圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 低圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※4：余熱除去ポンプを用いて余熱除去運転を行っている場合は、低圧注入系への切替操作が可能ない状態であることを条件に、動作不能とはみなさない。</p>	項 目	運転上の制限	非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 「実条件性能確認」のためのLCOを満足していることの確認行為の追加)</p>
項 目	運転上の制限									
非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4									
項 目	運転上の制限									
非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4									
<p>表53-1</p> <table border="1" data-bbox="973 224 1021 1075"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用炉心冷却系※1※2※3</td> <td>(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4※5</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：高圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 高圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-3および表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※2：充てん系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 充てん系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※3：低圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 低圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※4：非常用炉心冷却系の弁開閉点検を行う場合、2時間に限り、運転上の制限を適用しない。</p> <p>※5：余熱除去ポンプを用いて余熱除去運転を行っている場合は、低圧注入系への切替操作が可能ない状態であることを条件に、動作不能とはみなさない。</p> <p>(以下略)</p>	項 目	運転上の制限	非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4※5	<p>表53-1</p> <table border="1" data-bbox="973 896 1021 1299"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用炉心冷却系※1※2※3</td> <td>(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4※5</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：高圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 高圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-3および表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※2：充てん系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 充てん系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※3：低圧注入系は、重大事故等対処設備を兼ねる。 低圧注入系が動作不能時は、第90条（表90-4）の運転上の制限も確認する。</p> <p>※4：非常用炉心冷却系の弁開閉点検を行う場合、2時間に限り、運転上の制限を適用しない。</p> <p>※5：余熱除去ポンプを用いて余熱除去運転を行っている場合は、低圧注入系への切替操作が可能ない状態であることを条件に、動作不能とはみなさない。</p> <p>(以下略)</p>	項 目	運転上の制限	非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4※5	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 「実条件性能確認」のためのLCOを満足していることの確認行為の追加)</p>
項 目	運転上の制限									
非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4※5									
項 目	運転上の制限									
非常用炉心冷却系※1※2※3	(1) 高圧注入系または充てん系1系統以上が動作可能であること※4 (2) 低圧注入系1系統以上が動作可能であること※4※5									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子炉格納容器)</p> <p>第 5 6 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉格納容器は、表 5 6-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉格納容器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子炉保修課長は、<u>定期検査</u>時に、原子炉格納容器漏えい率が表 5 6-3 で定めるいずれかの漏えい率内にあることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 原子炉保修課長は、<u>定期検査</u>時に、原子炉格納容器エアロクインターロック機構の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(3) 土木建築課長は、<u>定期検査</u>時に、原子炉格納容器の構造上の健全性を緊張材の確認検査等により確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(4) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、表 5 6-6 で定める系統の原子炉格納容器自動隔離弁が模擬信号により隔離動作することを確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、<u>定期検査</u>時に、事故条件下において閉止している原子炉格納容器隔離弁で、閉操作または閉動作が可能な状態であることを条件に開状態としている原子炉格納容器隔離弁（前号で隔離動作を確認した原子炉格納容器自動隔離弁を含む）を除き、閉止状態であることを確認する。ただし、原子炉格納容器隔離弁のうち、手動隔離弁および閉止フランジについては、至近の記録、施設管理の実施、区域管理の実施等により確認を行うことができる。</p> <p>(6) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 2 時間に 1 回、原子炉格納容器圧力を確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(原子炉格納容器)</p> <p>第 5 6 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉格納容器は、表 5 6-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉格納容器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、原子炉格納容器漏えい率が表 5 6-3 で定めるいずれかの漏えい率内にあることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、原子炉格納容器エアロクインターロック機構の健全性を確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(3) 土木建築課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、原子炉格納容器の構造上の健全性を緊張材の緊張力確認検査等により確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(4) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、表 5 6-6 で定める系統の原子炉格納容器自動隔離弁が模擬信号により隔離動作することを確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、事故条件下において閉止していることが要求される原子炉格納容器隔離弁で、閉操作または閉動作が可能な状態であることを条件に開状態としている原子炉格納容器隔離弁（前号で隔離動作を確認した原子炉格納容器自動隔離弁を含む）を除き、閉止状態であることを確認する。ただし、原子炉格納容器隔離弁のうち、手動隔離弁および閉止フランジについては、至近の記録、施設管理の実施、区域管理の実施等により確認を行うことができる。</p> <p>(6) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 2 時間に 1 回、原子炉格納容器圧力を確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

変更前	変更後	理由																										
<p>(原子炉格納容器スプレイス)</p> <p>第 6 4 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉格納容器スプレイスは、表 6 4 ー 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉格納容器スプレイスが前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、格納容器スプレイポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表 6 4 ー 3 に定める事項を確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、格納容器スプレイポンプが、模擬信号により起動することを確認する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、原子炉格納容器スプレイスの自動作動弁が、模擬信号により正しい位置へ作動することを確認する。</p> <p>(4) 当直課長は、<u>定期検査</u>時に、施設等により固定されていない原子炉格納容器スプレイスの流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量を表 6 4 ー 2 に定める頻度で確認する。</p> <p>(6) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 ヶ月に 1 回、2 台の格納容器スプレイポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>3. 当直課長は、原子炉格納容器スプレイスが第 1 項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表 6 4 ー 4 の措置を講じる。</p>	<p>(原子炉格納容器スプレイス)</p> <p>第 6 4 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉格納容器スプレイスは、表 6 4 ー 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉格納容器スプレイスが前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、格納容器スプレイポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表 6 4 ー 3 に定める事項を確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、格納容器スプレイポンプが、模擬信号により起動することを確認する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、原子炉格納容器スプレイスの自動作動弁が、模擬信号により正しい位置へ作動することを確認する。</p> <p>(4) 当直課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、施設等により固定されていない原子炉格納容器スプレイスの流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量を表 6 4 ー 2 に定める頻度で確認する。</p> <p>(6) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 ヶ月に 1 回、2 台の格納容器スプレイポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>(7) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 ヶ月に 1 回、原子炉格納容器スプレイスの弁の閉鎖確認を行い、弁の動作に異常のないこと、<u>確認する際に操作した弁が、正しい位置に復旧していることを確認する。</u></p> <p>3. 当直課長は、原子炉格納容器スプレイスが第 1 項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表 6 4 ー 4 の措置を講じる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>																										
<p>表 6 4 ー 1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉格納容器スプレイス^{※1}</td> <td>(1) 2 系統が動作可能であること (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 1：原子炉格納容器スプレイスは、重大事故等対処設備を兼ねる。 原子炉格納容器スプレイスが動作不能時は、第 9 0 条（表 9 0 ー 4 および表 9 0 ー 6）の運転上の制限も確認する。</p> <p>表 6 4 ー 2</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>制限値</th> <th>確認頻度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ヒドランジン濃度</td> <td>35 wt% 以上</td> <td>定期事業者検査時</td> </tr> <tr> <td>ヒドランジン溶液量（有効水量）</td> <td>2.0 m³ 以上</td> <td>モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回</td> </tr> </tbody> </table> <p>(以下略)</p>	項目	運転上の制限	原子炉格納容器スプレイス ^{※1}	(1) 2 系統が動作可能であること (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること	項目	制限値	確認頻度	ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期事業者検査時	ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回	<p>表 6 4 ー 1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉格納容器スプレイス^{※1}</td> <td>(1) 2 系統が動作可能であること (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 1：原子炉格納容器スプレイスは、重大事故等対処設備を兼ねる。 原子炉格納容器スプレイスが動作不能時は、第 9 0 条（表 9 0 ー 4 および表 9 0 ー 6）の運転上の制限も確認する。</p> <p>表 6 4 ー 2</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>制限値</th> <th>確認頻度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ヒドランジン濃度</td> <td>35 wt% 以上</td> <td>定期検査時</td> </tr> <tr> <td>ヒドランジン溶液量（有効水量）</td> <td>2.0 m³ 以上</td> <td>モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回</td> </tr> </tbody> </table> <p>(以下略)</p>	項目	運転上の制限	原子炉格納容器スプレイス ^{※1}	(1) 2 系統が動作可能であること (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること	項目	制限値	確認頻度	ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期検査時	ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（「実条件性能確認」のための L C O を満足していることの確認行為の追加）</p>
項目	運転上の制限																											
原子炉格納容器スプレイス ^{※1}	(1) 2 系統が動作可能であること (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること																											
項目	制限値	確認頻度																										
ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期事業者検査時																										
ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回																										
項目	運転上の制限																											
原子炉格納容器スプレイス ^{※1}	(1) 2 系統が動作可能であること (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること																											
項目	制限値	確認頻度																										
ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期検査時																										
ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回																										
<p>表 6 4 ー 1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉格納容器スプレイス^{※2}</td> <td>(1) 2 系統が動作可能であること^{※1} (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 1：原子炉格納容器スプレイスの弁開閉点検を行う場合、2 時間に限り、<u>運転上の制限を適用しない。</u></p> <p>※ 2：原子炉格納容器スプレイスは、重大事故等対処設備を兼ねる。 原子炉格納容器スプレイスが動作不能時は、第 9 0 条（表 9 0 ー 4 および表 9 0 ー 6）の運転上の制限も確認する。</p> <p>表 6 4 ー 2</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>制限値</th> <th>確認頻度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ヒドランジン濃度</td> <td>35 wt% 以上</td> <td>定期検査時</td> </tr> <tr> <td>ヒドランジン溶液量（有効水量）</td> <td>2.0 m³ 以上</td> <td>モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回</td> </tr> </tbody> </table> <p>(以下略)</p>	項目	運転上の制限	原子炉格納容器スプレイス ^{※2}	(1) 2 系統が動作可能であること ^{※1} (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること	項目	制限値	確認頻度	ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期検査時	ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回	<p>表 6 4 ー 1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉格納容器スプレイス^{※2}</td> <td>(1) 2 系統が動作可能であること^{※1} (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 1：原子炉格納容器スプレイスの弁開閉点検を行う場合、2 時間に限り、<u>運転上の制限を適用しない。</u></p> <p>※ 2：原子炉格納容器スプレイスは、重大事故等対処設備を兼ねる。 原子炉格納容器スプレイスが動作不能時は、第 9 0 条（表 9 0 ー 4 および表 9 0 ー 6）の運転上の制限も確認する。</p> <p>表 6 4 ー 2</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>制限値</th> <th>確認頻度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ヒドランジン濃度</td> <td>35 wt% 以上</td> <td>定期検査時</td> </tr> <tr> <td>ヒドランジン溶液量（有効水量）</td> <td>2.0 m³ 以上</td> <td>モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回</td> </tr> </tbody> </table> <p>(以下略)</p>	項目	運転上の制限	原子炉格納容器スプレイス ^{※2}	(1) 2 系統が動作可能であること ^{※1} (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること	項目	制限値	確認頻度	ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期検査時	ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（上記の追加に伴う除外規定の変更）</p>
項目	運転上の制限																											
原子炉格納容器スプレイス ^{※2}	(1) 2 系統が動作可能であること ^{※1} (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること																											
項目	制限値	確認頻度																										
ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期検査時																										
ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回																										
項目	運転上の制限																											
原子炉格納容器スプレイス ^{※2}	(1) 2 系統が動作可能であること ^{※1} (2) よう素除去薬品タンクのヒドランジン濃度およびヒドランジン溶液量が表 6 4 ー 2 に定める制限値内にあること																											
項目	制限値	確認頻度																										
ヒドランジン濃度	35 wt% 以上	定期検査時																										
ヒドランジン溶液量（有効水量）	2.0 m ³ 以上	モード 1、2、3 および 4 において 6 ヶ月に 1 回																										

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(アニュラス空気浄化系)</p> <p>第 6 5 条 モード 1、2、3 および 4 において、アニュラス空気浄化系は、表 6 5 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. アニュラス空気浄化系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子炉保修課長は、<u>定期検査</u>時に、アニュラス空気浄化フィルタのよう素除去効率（総合除去効率）が表 6 5 - 2 に定める値であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、アニュラス空気浄化ファンが模擬信号により起動することを確認する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、アニュラス空気浄化ファンの起動により、自動作動ダンパが正しい位置に作動することを確認する。</p> <p>(4) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 ヶ月に 1 回、2 台のアニュラス空気浄化ファンについて、ファンを起動し、動作可能であることを確認する^{*1}。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(アニュラス空気浄化系)</p> <p>第 6 5 条 モード 1、2、3 および 4 において、アニュラス空気浄化系は、表 6 5 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. アニュラス空気浄化系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、アニュラス空気浄化フィルタのよう素除去効率（総合除去効率）が表 6 5 - 2 に定める値であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、アニュラス空気浄化ファンが模擬信号により起動することを確認する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、アニュラス空気浄化ファンの起動により、自動作動ダンパが正しい位置に作動することを確認する。</p> <p>(4) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、1 ヶ月に 1 回、2 台のアニュラス空気浄化ファンについて、ファンを起動し、動作可能であることを確認する^{*1}。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(アニュラス) 第 66 条 モード 1、2、3 および 4 において、アニュラスは、表 66-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. アニュラスが前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 発電室長は、<u>定期検査時</u>に、アニュラス空気浄化ファンの起動により、アニュラスが 1. 5 分以内に負圧になることを確認する。 (以下略)</p>	<p>(アニュラス) 第 66 条 モード 1、2、3 および 4 において、アニュラスは、表 66-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. アニュラスが前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 発電室長は、<u>定期事業者検査時</u>に、アニュラス空気浄化ファンの起動により、アニュラスが 1. 5 分以内に負圧になることを確認する。 (以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(主蒸気安全弁) 第 67 条 モード1、2および3において※1、主蒸気安全弁は、表 67-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 主蒸気安全弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) タービン保修課長は、<u>定期検査</u>時に、主蒸気安全弁設定値が表 67-3 に定める値であることを確認し、その結果を当直課長に通知する。 (以下略)</p>	<p>(主蒸気安全弁) 第 67 条 モード1、2および3において※1、主蒸気安全弁は、表 67-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 主蒸気安全弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) タービン保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、主蒸気安全弁設定値が表 67-3 に定める値であることを確認し、その結果を当直課長に通知する。 (以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(主蒸気隔離弁) 第 68 条 モード1、2および3において、主蒸気隔離弁は、表 68-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 主蒸気隔離弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 電気保修課長は、<u>定期検査</u>時に、主蒸気隔離弁が模擬信号で5秒以内に閉止することを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(主蒸気隔離弁) 第 68 条 モード1、2および3において、主蒸気隔離弁は、表 68-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 主蒸気隔離弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 電気保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、主蒸気隔離弁が模擬信号で5秒以内に閉止することを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁) 第 69 条 モード 1、2 および 3 において、主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁は、表 69-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 電気保修課長は、<u>定期検査</u>時に、主給水隔離弁が閉止可能であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁が閉止可能であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁) 第 69 条 モード 1、2 および 3 において、主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁は、表 69-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 主給水隔離弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 電気保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、主給水隔離弁が閉止可能であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(2) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁が閉止可能であることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(主蒸気逃がし弁) 第 70 条 モード 1、2、3 および 4 (蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合) において、主蒸気逃がし弁は、表 70-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 主蒸気逃がし弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 計装保修課長は、<u>定期検査</u>時に、主蒸気逃がし弁が手動で開弁できることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(主蒸気逃がし弁) 第 70 条 モード 1、2、3 および 4 (蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合) において、主蒸気逃がし弁は、表 70-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 主蒸気逃がし弁が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。 (1) 計装保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、主蒸気逃がし弁が手動で開弁できることを確認し、その結果を発電室長に通知する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(補助給水系)</p> <p>第 7 1 条 モード 1、2、3 および 4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、補助給水系は、表 7 1-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 補助給水系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、<u>定期検査</u>時に、施設等により固定されていない補助給水系の流路が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、タービン動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表 7 1-2 に定める事項を確認する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、補助給水ポンプが模擬信号により起動することを確認する。ただし、タービン動補助給水ポンプについては、起動弁が動作することを確認する。</p> <p>(4) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、電動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表 7 1-3 に定める事項を確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、モード 1、2 および 3 において、1 ヶ月に 1 回、2 台の電動補助給水ポンプおよび 1 台のタービン動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する^{*1}。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>(6) 当直課長は、モード 4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、1 ヶ月に 1 回、1 台以上の電動補助給水ポンプが手動で起動可能であることを確認する。</p> <p style="text-align: center;">（以下略）</p>	<p>(補助給水系)</p> <p>第 7 1 条 モード 1、2、3 および 4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、補助給水系は、表 7 1-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 補助給水系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、施設等により固定されていない補助給水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、タービン動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表 7 1-2 に定める事項を確認する。</p> <p>(3) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、補助給水ポンプが模擬信号により起動することを確認する。ただし、タービン動補助給水ポンプについては、起動弁が動作することを確認する。</p> <p>(4) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、電動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および表 7 1-3 に定める事項を確認する。</p> <p>(5) 当直課長は、モード 1、2 および 3 において、1 ヶ月に 1 回、2 台の電動補助給水ポンプおよび 1 台のタービン動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する^{*1}。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>(6) 当直課長は、モード 4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、1 ヶ月に 1 回、1 台以上の電動補助給水ポンプが手動で起動可能であることを確認する。</p> <p style="text-align: center;">（以下略）</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子炉補機冷却水系) 第 73 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉補機冷却水系は、表 73-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 原子炉補機冷却水系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 当直課長は、<u>定期検査</u>時に、施設等により固定されていない原子炉補機冷却水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 (2) 発電室長は、定期検査時に、原子炉補機冷却水ポンプが模擬信号により起動すること、および原子炉補機冷却水系自動作動弁が正しい位置に作動することを確認する。 (3) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、原子炉補機冷却水ポンプまたは原子炉補機冷却水冷却器の切替を行った場合、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(原子炉補機冷却水系) 第 73 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉補機冷却水系は、表 73-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 原子炉補機冷却水系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 当直課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、施設等により固定されていない原子炉補機冷却水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 (2) 発電室長は、定期事業者検査時に、原子炉補機冷却水ポンプが模擬信号により起動すること、および原子炉補機冷却水系自動作動弁が正しい位置に作動することを確認する。 (3) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、原子炉補機冷却水ポンプまたは原子炉補機冷却水冷却器の切替を行った場合、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子炉補機冷却海水系)</p> <p>第 7 4 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉補機冷却海水系は、表 7 4 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉補機冷却海水系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、<u>定期検査</u>時に、施設等により固定されていない原子炉補機冷却海水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、定期検査時に、海水ポンプが模擬信号により起動すること、および原子炉補機冷却海水系自動作動弁が正しい位置に作動することを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、海水ポンプまたは原子炉補機冷却水系の冷却器の切替を行った場合、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(原子炉補機冷却海水系)</p> <p>第 7 4 条 モード 1、2、3 および 4 において、原子炉補機冷却海水系は、表 7 4 - 1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 原子炉補機冷却海水系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、施設等により固定されていない原子炉補機冷却海水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(2) 発電室長は、定期事業者検査時に、海水ポンプが模擬信号により起動すること、および原子炉補機冷却海水系自動作動弁が正しい位置に作動することを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード 1、2、3 および 4 において、海水ポンプまたは原子炉補機冷却水系の冷却器の切替を行った場合、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(中央制御室非常用循環系)</p> <p>第 76 条 モード 1、2、3、4 および使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中において、中央制御室非常用循環系は、表 76-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 中央制御室非常用循環系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子炉保修課長は、<u>定期検査</u>時に、中央制御室非常用循環フィルタのよう素除去効 率（総合除去効率）が表 76-2 に定める値であることを確認し、その結果を発電室長に 通知する。</p> <p>(2) 発電室長は、定期検査時に、中央制御室非常用循環ファンが模擬信号により起動す ること、および自動動作ダンパが正しい位置に作動することを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード 1、2、3、4 および使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中に おいて、1ヶ月に1回、中央制御室あたり2台以上の中央制御室非常用循環ファンにつ いて、ファンを起動し、動作可能であることを確認する^{*1}。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(中央制御室非常用循環系)</p> <p>第 76 条 モード 1、2、3、4 および使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中におい て、中央制御室非常用循環系は、表 76-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. 中央制御室非常用循環系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 原子炉保修課長は、<u>定期事業者検査</u>時に、中央制御室非常用循環フィルタのよう素除 去効率（総合除去効率）が表 76-2 に定める値であることを確認し、その結果を発電 室長に通知する。</p> <p>(2) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、中央制御室非常用循環ファンが模擬信号により起 動すること、および自動動作ダンパが正しい位置に作動することを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード 1、2、3、4 および使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中に おいて、1ヶ月に1回、中央制御室あたり2台以上の中央制御室非常用循環ファンにつ いて、ファンを起動し、動作可能であることを確認する^{*1}。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（実 用炉規則の改正に 伴い「定期検査」 を「定期事業者検 査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(安全補機室空気浄化系) 第 77 条 モード 1、2、3 および 4 において、安全補機室空気浄化系は、表 77-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 安全補機室空気浄化系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次号を実施する。 (1) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、アニュラス空気浄化ファンを起動させ、安全補機室内の圧力が 10 分以内に負圧になることを確認する。 (以下略)</p>	<p>(安全補機室空気浄化系) 第 77 条 モード 1、2、3 および 4 において、安全補機室空気浄化系は、表 77-1 で定める事項を運転上の制限とする。 2. 安全補機室空気浄化系が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するた め、次号を実施する。 (1) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、アニュラス空気浄化ファンを起動させ、安全補機室内の圧力が 10 分以内に負圧になることを確認する。 (以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(ディーゼル発電機 モード1、2、3および4ー) 第79条 モード1、2、3および4において、ディーゼル発電機は、表79ー1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. ディーゼル発電機が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、次の事項を確認する。</p> <p>(a) 模範信号によりディーゼル発電機が起動し、12秒以内にディーゼル発電機の電圧が確立すること。</p> <p>(b) ディーゼル発電機に電源を求めめる機器が、母線電圧確立から所定の時間内に所定のシーケンスに従って順次負荷をとることができること。</p> <p>(c) (b)における所定負荷のもとにおいて、ディーゼル発電機が電圧 6,900±345 V および周波数 60±3 Hz で運転可能であること。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1ヶ月に1回、2基のディーゼル発電機について、待機状態から起動し、無負荷運転時の電圧が 6,900±345 V および周波数が 60±3 Hz であることならびに引き続き非常用高圧母線に並列して定格出力で運転可能であることを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1ヶ月に1回、燃料油サービスタシクの貯油量を確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(ディーゼル発電機 モード1、2、3および4ー) 第79条 モード1、2、3および4において、ディーゼル発電機は、表79ー1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2. ディーゼル発電機が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、次の事項を確認する。</p> <p>(a) 模範信号によりディーゼル発電機が起動し、12秒以内にディーゼル発電機の電圧が確立すること。</p> <p>(b) ディーゼル発電機に電源を求めめる機器が、母線電圧確立から所定の時間内に所定のシーケンスに従って順次負荷をとることができること。</p> <p>(c) (b)における所定負荷のもとにおいて、ディーゼル発電機が電圧 6,900±345 V および周波数 60±3 Hz で運転可能であること。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1ヶ月に1回、2基のディーゼル発電機について、待機状態から起動し、無負荷運転時の電圧が 6,900±345 V および周波数が 60±3 Hz であることならびに引き続き非常用高圧母線に並列して定格出力で運転可能であることを確認する。</p> <p>(3) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1ヶ月に1回、燃料油サービスタシクの貯油量を確認する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(非常用直流電源 - モード1、2、3および4-) 第82条 モード1、2、3および4において、非常用直流電源(蓄電池^{※1}および充電器)は、表82-1で定める事項を運転上の制限とする。 2. 非常用直流電源が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 発電室長は、<u>定期検査</u>時に、非常用直流電源の健全性を確認する。 (2) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1週間に1回、浮動充電時の蓄電池端子電圧が127.1V以上であることを確認する。 (以下略)</p>	<p>(非常用直流電源 - モード1、2、3および4-) 第82条 モード1、2、3および4において、非常用直流電源(蓄電池^{※1}および充電器)は、表82-1で定める事項を運転上の制限とする。 2. 非常用直流電源が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。 (1) 発電室長は、<u>定期事業者検査</u>時に、非常用直流電源の健全性を確認する。 (2) 当直課長は、モード1、2、3および4において、1週間に1回、浮動充電時の蓄電池端子電圧が127.1V以上であることを確認する。 (以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(重大事故等対処設備)</p> <p>第 90 条 次の各号の重大事故等対処設備は、表 90-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備 (2) 1 次冷却系のフィードアンドブリードをするための設備 (3) 炉心注水をするための設備 (4) 1 次冷却系の減圧をするための設備 (5) 原子炉格納容器スプレイ等をするための設備 (6) 原子炉格納容器内自然対流冷却をするための設備 (7) 蒸気発生器 2 次側による炉心冷却（注水）をするための設備 (8) 蒸気発生器 2 次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備 (9) 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備 (10) 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための設備 (11) 使用済燃料ピットの冷却等のための設備 (12) 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための設備 (13) 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (14) 電源設備 (15) 計装設備 (16) 中央制御室 (17) 監視測定設備 (18) 緊急時対策所 (19) 通信連絡を行うために必要な設備 (20) その他の設備 <p>2. 重大事故等対処設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 各課（室）長（品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、所長室長、所長室課長（総務）、技術課長、保安計画課長、土木建築課長、電気工事グループ課長、機械工事グループ課長および土木建築工事グループ課長（以下、「品質保証室長等」という。本条において同じ。）を除く。）は、表 90-2 から表 90-2-1 に定める確認事項を実施する。また、各課（室）長（品質保証室長等を除く。）は、その結果を発電室長または当直課長に通知する。 3. 各課（室）長（品質保証室長等を除く。）は、重大事故等対処設備が第 1 項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表 90-2 から表 90-2-1 の措置を講じるとともに必要に応じ関係各課（室）長へ通知する。通知を受けた関係各課（室）長は、同表に定める措置を講じる。 <p style="text-align: right;">（中略）</p>	<p>(重大事故等対処設備)</p> <p>第 90 条 次の各号の重大事故等対処設備は、表 90-1 で定める事項を運転上の制限とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備 (2) 1 次冷却系のフィードアンドブリードをするための設備 (3) 炉心注水をするための設備 (4) 1 次冷却系の減圧をするための設備 (5) 原子炉格納容器スプレイ等をするための設備 (6) 原子炉格納容器内自然対流冷却をするための設備 (7) 蒸気発生器 2 次側による炉心冷却（注水）をするための設備 (8) 蒸気発生器 2 次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備 (9) 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備 (10) 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための設備 (11) 使用済燃料ピットの冷却等のための設備 (12) 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための設備 (13) 重大事故等の収束に必要な水の供給設備 (14) 電源設備 (15) 計装設備 (16) 中央制御室 (17) 監視測定設備 (18) 緊急時対策所 (19) 通信連絡を行うために必要な設備 (20) その他の設備 <p>2. 重大事故等対処設備が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次号を実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 各課（室）長（品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、所長室長、所長室課長（総務）、技術課長、保安計画課長、土木建築課長、電気工事グループ課長、機械工事グループ課長および土木建築工事グループ課長（以下、「品質保証室長等」という。本条において同じ。）を除く。）は、表 90-2 から表 90-2-1 に定める確認事項を実施する。また、各課（室）長（品質保証室長等を除く。）は、その結果を発電室長または当直課長に通知する。 3. 各課（室）長（品質保証室長等を除く。）は、重大事故等対処設備が第 1 項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表 90-2 から表 90-2-1 の措置を講じるとともに必要に応じ関係各課（室）長へ通知する。通知を受けた関係各課（室）長は、同表に定める措置を講じる。 <p style="text-align: right;">（中略）</p>	<p>変更なし</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
表90-2 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備 90-2-1 原子炉出力抑制（自動） ^{※1}									
1. A TWS緩和設備									
a. A TWS緩和設備論理回路	-	モード1および2	1系統	A. A TWS緩和設備が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備 ^{※3} が動作可能であることを確認する ^{※4} 。 および A.2 計装係長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。	6時間 30日	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
b. 蒸気発生器水位低	計器スパンの7%以上	モード1および2	4 ^{※5}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備 ^{※3} が動作可能であることを確認する ^{※4} 。 および A.2 計装係長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。	6時間 30日	設定値確認および機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
^{※1} ：本表における動作可能とは、当該計装および制御設備に期待されている機能が達成されている状態をいう。また、動作不能とは、点検・修理のために当該チャンネルもしくは論理回路をバイパスする場合または不動作の場合をいう。動作信号を出力させている状態または誤動作により動作信号を出力している状態は動作可能とみなす。 ^{※2} ：チャンネル・系統ごとに個別の条件が適用される。 ^{※3} ：原子炉出力抑制（手動）機能に必要な設備（原子炉トリップスイッチ、主蒸気隔離弁、電動補助給水ポンプおよびタービン動補助給水ポンプ）をいう。 ^{※4} ：「動作可能であること」の確認は、対象設備の至近の記録等により行う。 ^{※5} ：A TWS緩和設備に使用するチャンネルに限る									
表90-2 緊急停止失敗時に原子炉を未臨界にするための設備 90-2-1 原子炉出力抑制（自動） ^{※1}									
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
1. A TWS緩和設備									
a. A TWS緩和設備論理回路	-	モード1および2	1系統	A. A TWS緩和設備が動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備 ^{※3} が動作可能であることを確認する ^{※4} 。 および A.2 計装係長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。	6時間 30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
b. 蒸気発生器水位低	計器スパンの7%以上	モード1および2	4 ^{※5}	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 当直課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備 ^{※3} が動作可能であることを確認する ^{※4} 。 および A.2 計装係長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。	6時間 30日	設定値確認および機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。	12時間			
^{※1} ：本表における動作可能とは、当該計装および制御設備に期待されている機能が達成されている状態をいう。また、動作不能とは、点検・修理のために当該チャンネルもしくは論理回路をバイパスする場合または不動作の場合をいう。動作信号を出力させている状態または誤動作により動作信号を出力している状態は動作可能とみなす。 ^{※2} ：チャンネル・系統ごとに個別の条件が適用される。 ^{※3} ：原子炉出力抑制（手動）機能に必要な設備（原子炉トリップスイッチ、主蒸気隔離弁、電動補助給水ポンプおよびタービン動補助給水ポンプ）をいう。 ^{※4} ：「動作可能であること」の確認は、対象設備の至近の記録等により行う。 ^{※5} ：A TWS緩和設備に使用するチャンネルに限る。									
理由	原子炉規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）								

変更前		変更後		理由	
表90-3 1次冷却系のフィードアンドブリードをするための設備		表90-3 1次冷却系のフィードアンドブリードをするための設備			
90-3-1 1次冷却系のフィードアンドブリード		90-3-1 1次冷却系のフィードアンドブリード			
(1) 運転上の制限					
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限		
1次冷却系のフィードアンドブリードによる炉心冷却系※1	(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること※2 (2) 加圧器逃がし弁2台による1次冷却系統の減圧系が動作可能であること	1次冷却系のフィードアンドブリードによる炉心冷却系※1	(1) 高圧注入系の2系統が動作可能であること※2 (2) 加圧器逃がし弁2台による1次冷却系統の減圧系が動作可能であること		
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数	
モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）	高圧注入ポンプ 加圧器逃がし弁 燃料取替用水ピット	モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）	高圧注入ポンプ 加圧器逃がし弁 燃料取替用水ピット	2台 2台 ※3	
※1：高圧注入系および加圧器逃がし弁による1次冷却系の減圧系をいう。 ※2：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できることをいう。 ※3：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。					
(2) 確認事項					
項目	確認事項	項目	確認事項	頻度	担当
高圧注入ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。 施設等により固定されていない非常用炉心冷却系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2および3において、2台のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。	高圧注入ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。 施設等により固定されていない非常用炉心冷却系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2および3において、2台のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。	定期検査時 定期検査時 1ヶ月に1回	発電室長 当直課長 当直課長
加圧器逃がし弁	加圧器逃がし弁が全開および全閉することを確認する。	加圧器逃がし弁	加圧器逃がし弁が全開および全閉することを確認する。	定期検査時	計装保修課長
(中略)					
原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）					

変 更 前		変 更 後		理 由
表90-4 炉心注水をするための設備		表90-4 炉心注水をするための設備		
90-4-1 炉心注水 -非常用炉心冷却系- (1) 運転上の制限		90-4-1 炉心注水 -非常用炉心冷却系- (1) 運転上の制限		
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
非常用炉心冷却系	(1) 高圧注入系の1系統以上が動作可能であること※1 (2) 低圧注入系の1系統以上が動作可能であること※1	非常用炉心冷却系	(1) 高圧注入系の1系統以上が動作可能であること※1 (2) 低圧注入系の1系統以上が動作可能であること※1	
適用モード	設備 所要数	適用モード	設備 所要数	
モード1、2、3、4、5および6	高圧注入ポンプ 1台 余熱除去ポンプ 1台 燃料取替用水ピット ※2	モード1、2、3、4、5および6	高圧注入ポンプ 1台 余熱除去ポンプ 1台 燃料取替用水ピット ※2	
※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることをいう。		※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることをいう。		
※2：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。		※2：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。		
(2) 確認事項		(2) 確認事項		
項目	確認事項	項目	確認事項	担当
高圧注入ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。 施設等により固定されていない非常用炉心冷却系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2および3において、1台以上のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。	高圧注入ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。 施設等により固定されていない非常用炉心冷却系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2および3において、1台以上のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。	発電室長 当直課長
				原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
(2) 確認事項 (続き)		(2) 確認事項 (続き)		
項 目	確認事項	頻 度	担 当	
余熱除去ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。	定期検査時	発電室長	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）
	施設等により固定されていない非常用炉心冷却系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。	定期検査時	当直課長	
余熱除去ポンプ	モード1、2および3において、1台以上のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
	また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。			
余熱除去ポンプ	モード4、5および6において、1台以上のポンプが手動起動可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	

(中略)

(中略)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
90-4-2 炉心注水 - 蓄圧注入系 -				
(1) 運転上の制限				
項 目	運転上の制限	項 目	運転上の制限	
蓄圧タンク	(1) ほう素濃度が2,800 ppm 以上であること (2) ほう酸水量（有効水量）が27.0m ³ 以上（1基あたり）であること (3) モード1、2および3（1次冷却材圧力が6.89MPa [gage]を超える場合）において、圧力が4.04MPa [gage]以上であること (4) モード3（1次冷却材圧力が6.89MPa [gage]以下の場合）、4、5および6において、圧力が1.0MPa [gage]以上であること (5) 蓄圧タンク出口弁が動作可能であること※1	蓄圧タンク	(1) ほう素濃度が2,800 ppm 以上であること (2) ほう酸水量（有効水量）が27.0m ³ 以上（1基あたり）であること (3) モード1、2および3（1次冷却材圧力が6.89MPa [gage]を超える場合）において、圧力が4.04MPa [gage]以上であること (4) モード3（1次冷却材圧力が6.89MPa [gage]以下の場合）、4、5および6において、圧力が1.0MPa [gage]以上であること (5) 蓄圧タンク出口弁が動作可能であること※1	
適用モード	設 備	適用モード	設 備	
モード1、2、3、4、5および6	蓄圧タンク	モード1、2、3、4、5および6	蓄圧タンク	
※1：動作可能とは、手動での開弁および閉弁ができることをいう。 ※2：モード3（1次冷却材圧力が6.89MPa [gage]以下の場合）、4、5および6において、所要数は3基。		※1：動作可能とは、手動での開弁および閉弁ができることをいう。 ※2：モード3（1次冷却材圧力が6.89MPa [gage]以下の場合）、4、5および6において、所要数は3基。		
(2) 確認事項				
項 目	確認事項	項 目	確認事項	頻 度
蓄圧タンク	蓄圧タンク出口弁が動作可能であることを確認する。	蓄圧タンク	蓄圧タンク出口弁が動作可能であることを確認する。	定期事業者検査時
	モード1、2、3、4、5および6においてほう酸水量（有効水量）および圧力を確認する。		モード1、2、3、4、5および6においてほう酸水量（有効水量）および圧力を確認する。	1日に1回
	モード1、2、3、4、5および6においてほう素濃度を確認する。		モード1、2、3、4、5および6においてほう素濃度を確認する。	3ヶ月に1回
				担当
				発電室長
				当直課長
				当直課長
(中略)				

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
90-4-3 代替炉心注水 -B充てんポンプ（自己冷却）による代替炉心注水-		90-4-3 代替炉心注水 -B充てんポンプ（自己冷却）による代替炉心注水-		
(1) 運転上の制限				
項 目	運転上の制限			
充てん系	B充てんポンプ(自己冷却)による充てん系が動作可能であること※1			
適用モード	設 備	所要数		
モード1、2、3、4、5 および6	B充てんポンプ（自己冷却）	1台		
	燃料取替用水ピット	※2		
	復水ピット	※3		
	空冷式非常用発電装置	※4		
	燃料油貯蔵タンク	※5		
	重油タンク	※5		
	タンクローリー	※5		
※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることという。				
※2：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。				
※3：「90-14-3 復水ピット（RWS P補給系を含む）」において運転上の制限を定める。				
※4：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。				
※5：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。				
(2) 確認事項				
項 目	確認事項	頻 度	担 当	
B充てんポンプ	施設等により固定されていない充てん系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。	定期事業者検査時	当直課長	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）
	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。	定期事業者検査時	発電室長	
	モード1、2および3において、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する※6。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
	モード4、5および6において、ポンプが手動起動可能であることを確認する※6。	1ヶ月に1回	当直課長	
※6：運転中のポンプについては、運転状態により確認する。 (中略)				

変 更 前		変 更 後		理 由	
90-4-4 代替炉心注水 - A格納容器スプレイポンプ (RHRSS-CSSS連絡ライン使用) による代替炉心注水 -	90-4-4 代替炉心注水 - A格納容器スプレイポンプ (RHRSS-CSSS連絡ライン使用) による代替炉心注水 -				
(1) 運転上の制限					
項目	運転上の制限		項目	運転上の制限	
代替炉心注水系	A格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水系が動作可能であること※1		代替炉心注水系	A格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水系が動作可能であること※1	
適用モード	設備	所要数	適用モード	設備	所要数
モード1、2、3、4、5および6	A格納容器スプレイポンプ (RHRSS-CSSS連絡ライン使用) 燃料取替用水ピット	1台 ※2	モード1、2、3、4、5および6	A格納容器スプレイポンプ (RHRSS-CSSS連絡ライン使用) 燃料取替用水ピット	1台 ※2
※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できることをいう。 ※2：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。					
(2) 確認事項					
項目	確認事項	頻度	担当		
A格納容器スプレイポンプ	施設等により固定されていない原子炉格納容器スプレイ系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。	定期検査時	当直課長	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）	
	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が []m以上、容量が []m ³ /h以上であることを確認する。	定期検査時	発電室長		
A格納容器スプレイポンプ	モード1、2、3および4において、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長		
	モード5および6において、ポンプが手動起動可能であることを確認する。 (中略)	1ヶ月に1回	当直課長		

変 更 前		変 更 後		理 由
90-4-6 代替再循環	90-4-6 代替再循環			
(1) 運転上の制限		(1) 運転上の制限		
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
代替再循環系	(1) A格納容器スプレイポンプ（RHRS-CSSS連絡ライン使用）による代替再循環系が動作可能であること※ (2) B高圧注入ポンプ（海水冷却）による高圧代替再循環系が動作可能であること※ ¹	代替再循環系	(1) A格納容器スプレイポンプ（RHRS-CSSS連絡ライン使用）による代替再循環系が動作可能であること※ (2) B高圧注入ポンプ（海水冷却）による高圧代替再循環系が動作可能であること※ ¹	
適用モード	設備 所要数	適用モード	設備 所要数	
モード1、2、3、4、5および6	A格納容器スプレイポンプ（RHRS-CSSS連絡ライン使用）	モード1、2、3、4、5および6	A格納容器スプレイポンプ（RHRS-CSSS連絡ライン使用）	1台
	A格納容器スプレイ冷却器		A格納容器スプレイ冷却器	1基
	A格納容器スプレイポンプ再循環サンプ側入口格納容器隔離弁		A格納容器スプレイポンプ再循環サンプ側入口格納容器隔離弁	1台
	格納容器再循環サンプ		格納容器再循環サンプ	2基※ ⁵
	格納容器再循環サンプスクリーン		格納容器再循環サンプスクリーン	2基※ ⁵
	B高圧注入ポンプ（海水冷却）		B高圧注入ポンプ（海水冷却）	1台
	大容量ポンプ		大容量ポンプ	※2
	空冷式非常用発電装置		空冷式非常用発電装置	※3
	燃料油貯蔵タンク		燃料油貯蔵タンク	※4
	重油タンク		重油タンク	※4
タンクローリー	タンクローリー	タンクローリー	※4	
※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できることをいう。 ※2：「90-7-2 大容量ポンプによる原子炉格納容器内自然対流冷却および代替補機冷却」において運転上の制限を定める。 ※3：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。 ※4：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。 ※5：A格納容器スプレイポンプ（RHRS-CSSS連絡ライン使用）を用いる再循環用1基およびB高圧注入ポンプ（海水冷却）を用いる再循環用1基。		※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できることをいう。 ※2：「90-7-2 大容量ポンプによる原子炉格納容器内自然対流冷却および代替補機冷却」において運転上の制限を定める。 ※3：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。 ※4：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。 ※5：A格納容器スプレイポンプ（RHRS-CSSS連絡ライン使用）を用いる再循環用1基およびB高圧注入ポンプ（海水冷却）を用いる再循環用1基。		

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前				変更後				理由
(2) 確認事項								
項目	確認事項	頻度	担当	項目	確認事項	頻度	担当	
A 格納容器スプレ イポンプ、A 格納 容器スプレイ冷却 器	施設等により固定されていない原子炉格納容器 スプレイ系の流路中の弁が正しい位置にあ ることを確認する。	定期検査 時	当直課長	施設等により固定されていない原子炉格納容 器スプレイ系の流路中の弁が正しい位置にあ ることを確認する。	定期事業 者検査時	当直課長	原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（実 用炉規則の改正に 伴い「定期検査」 を「定期事業者検 査」に変更）	
	A 格納容器スプレ イポンプ、A 格納 容器スプレイ冷却 器	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏 えいがないこと、およびテストラインにおける 揚程が \square m 以上、容量が \square m ³ /h 以上である ことを確認する。	定期検査 時	発電室長	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏 えいがないこと、およびテストラインにおける 揚程が \square m 以上、容量が \square m ³ /h 以上である ことを確認する。	定期事業 者検査時		発電室長
A 格納容器スプレ イポンプ再循環サ ンプ側入口格納容 器隔離弁	モード 1、2、3 および 4 において、ポンプを 起動し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正 しい位置に復旧していることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長	モード 1、2、3 および 4 において、ポンプを 起動し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正 しい位置に復旧していることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長	原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（実 用炉規則の改正に 伴い「定期検査」 を「定期事業者検 査」に変更）	
	A 格納容器スプレ イポンプ再循環サ ンプ側入口格納容 器隔離弁	モード 5 および 6 において、ポンプが手動起動 可能であることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長	モード 5 および 6 において、ポンプが手動起動 可能であることを確認する。	1 ヶ月に 1 回		当直課長
B 高圧注入ポンプ	A 格納容器スプレ イポンプ再循環サ ンプ側入口格納容 器隔離弁	定期検査 時	原子炉 必修課長	A 格納容器スプレ イポンプ再循環サ ンプ側入口格納容 器隔離弁	定期事業 者検査時	原子炉 必修課長	原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（実 用炉規則の改正に 伴い「定期検査」 を「定期事業者検 査」に変更）	
	格納容器再循環サ ンプ、格納容器再 循環サンプスクリ ーン	定期検査 時	原子炉 必修課長	格納容器再循環サ ンプ、格納容器再 循環サンプスクリ ーン	定期事業 者検査時	原子炉 必修課長		
B 高圧注入ポンプ	施設等により固定されていない非常用炉心冷 却系の流路中の弁が正しい位置にあることを 確認する。	定期検査 時	当直課長	施設等により固定されていない非常用炉心冷 却系の流路中の弁が正しい位置にあることを 確認する。	定期事業 者検査時	当直課長	原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（実 用炉規則の改正に 伴い「定期検査」 を「定期事業者検 査」に変更）	
	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏 えいがないこと、およびテストラインにおける 揚程が \square m 以上、容量が \square m ³ /h 以上であるこ とを確認する。	定期検査 時	発電室長	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏 えいがないこと、およびテストラインにおける 揚程が \square m 以上、容量が \square m ³ /h 以上であるこ とを確認する。	定期事業 者検査時	発電室長		
B 高圧注入ポンプ	モード 1、2 および 3 において、ポンプを起動 し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正 しい位置に復旧していることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長	モード 1、2 および 3 において、ポンプを起動 し、動作可能であることを確認する。 また、確認する際に操作した弁については、正 しい位置に復旧していることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長	原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更（実 用炉規則の改正に 伴い「定期検査」 を「定期事業者検 査」に変更）	
	モード 4、5 および 6 において、ポンプが手動 起動可能であることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長	モード 4、5 および 6 において、ポンプが手動 起動可能であることを確認する。	1 ヶ月に 1 回	当直課長		

(中略)

(中略)

変更前		変更後		理由	
表90-6 原子炉格納容器スプレイ等をするための設備		表90-6 原子炉格納容器スプレイ等をするための設備			
90-6-1 原子炉格納容器スプレイ		90-6-1 原子炉格納容器スプレイ			
(1) 運転上の制限					
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限		
原子炉格納容器スプレイ系	原子炉格納容器スプレイ系 ^{※1} の1系統以上が動作可能であること ^{※2}	原子炉格納容器スプレイ系	原子炉格納容器スプレイ系 ^{※1} の1系統以上が動作可能であること ^{※2}		
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数	
モード1、2、3、4、5	格納容器スプレイポンプ	モード1、2、3、4、5	格納容器スプレイポンプ	1台	
および6	燃料取替用水ピット	および6	燃料取替用水ピット	※3	
<p>※1：よう素除去薬品タンクを除く。</p> <p>※2：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できることをいう。</p> <p>※3：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。</p>					
(2) 確認事項					
項目	確認事項	項目	確認事項	頻度	担当
格納容器スプレイポンプ	施設等により固定されていない原子炉格納容器スプレイ系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。	施設等により固定されていない原子炉格納容器スプレイ系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。	定期検査時	当直課長	
	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。	定期検査時	発電室長	
格納容器スプレイポンプ	モード1、2、3および4において、1台以上のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。	モード1、2、3および4において、1台以上のポンプを起動し、動作可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
	モード5および6において、1台以上のポンプが手動起動可能であることを確認する。	モード5および6において、1台以上のポンプが手動起動可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
(中略)					
(中略)					
<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>					

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由	
90-6-2 代替原子炉格納容器スプレイ	代替原子炉格納容器スプレイ	90-6-2 代替原子炉格納容器スプレイ	代替原子炉格納容器スプレイ	一恒設代替低圧注水ポンプによる代替原子炉格納容器スプレイ	
(1) 運転上の制限					
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限		
恒設代替低圧注水ポンプによる代替原子炉格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替原子炉格納容器スプレイ系が動作可能であること	恒設代替低圧注水ポンプによる代替原子炉格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替原子炉格納容器スプレイ系が動作可能であること		
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数	
モード1、2、3、4、5および6	恒設代替低圧注水ポンプ 空冷式非常用発電装置 燃料取替用水ピット 復水ピット 燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー	モード1、2、3、4、5および6	恒設代替低圧注水ポンプ 空冷式非常用発電装置 燃料取替用水ピット 復水ピット 燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー	1台 ※1 ※2 ※3 ※4 ※4 ※4	
<p>※1：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。</p> <p>※2：「90-14-2 燃料取替用水ピット」において運転上の制限を定める。</p> <p>※3：「90-14-3 復水ピット（RWS P補給系を含む）」において運転上の制限を定める。</p> <p>※4：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。</p>					
(2) 確認事項					
項目	確認事項	項目	確認事項	頻度	担当
恒設代替低圧注水ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。	恒設代替低圧注水ポンプ	ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、および揚程が□m以上、容量が□m ³ /h以上であることを確認する。	定期事業者検査時	発電室長
	モード1、2、3および4において、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。		モード1、2、3および4において、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
	モード5および6において、ポンプが手動起動可能であることを確認する。		モード5および6において、ポンプが手動起動可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
(中略)					

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
表90-7-7 原子炉格納容器内自然対流冷却をするための設備				
90-7-1 原子炉補機冷却水系による原子炉格納容器内自然対流冷却				
(1) 運転上の制限				
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
原子炉格納容器内自然対流冷却系	原子炉補機冷却水系による原子炉格納容器内自然対流冷却系が動作可能であること※1	原子炉格納容器内自然対流冷却系	原子炉補機冷却水系による原子炉格納容器内自然対流冷却系が動作可能であること※1	
適用モード	A、D格納容器再循環ユニット A、B原子炉補機冷却水ポンプ A原子炉補機冷却水冷却器 原子炉補機冷却水サージタンク 窒素ポンベ（原子炉補機冷却水サージタンク加圧用） 海水ポンプ 可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）	適用モード	A、D格納容器再循環ユニット A、B原子炉補機冷却水ポンプ A原子炉補機冷却水冷却器 原子炉補機冷却水サージタンク 窒素ポンベ（原子炉補機冷却水サージタンク加圧用） 海水ポンプ 可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）	所要数 2基 2台 1基 1基 2本 1台 ※2
※1：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることをいう。				
※2：「90-16-1 計装設備」において運転上の制限を定める。				
(2) 確認事項				
項目	確認事項	項目	確認事項	担当
A、D格納容器再循環ユニット	外観点検により動作可能であることを確認する。	A、D格納容器再循環ユニット	外観点検により動作可能であることを確認する。	原子炉 保修課長
原子炉補機冷却水ポンプおよび原子炉補機冷却水冷却器	施設等により固定されていない原子炉補機冷却水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、ポンプまたは原子炉補機冷却水冷却器の切替を行った場合は、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。	原子炉補機冷却水ポンプおよび原子炉補機冷却水冷却器	施設等により固定されていない原子炉補機冷却水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、ポンプまたは原子炉補機冷却水冷却器の切替を行った場合は、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。	当直課長
原子炉補機冷却水サージタンク	モード1、2、3、4、5および6において、外観点検により動作可能であることを確認する。	原子炉補機冷却水サージタンク	モード1、2、3、4、5および6において、外観点検により動作可能であることを確認する。	当直課長
窒素ポンベ（原子炉補機冷却水サージタンク加圧用）	モード1、2、3、4、5および6において、ポンベ1次側圧力により使用可能であることを確認する。	窒素ポンベ（原子炉補機冷却水サージタンク加圧用）	モード1、2、3、4、5および6において、ポンベ1次側圧力により使用可能であることを確認する。	原子炉 保修課長

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
(2) 確認事項（続き）		(2) 確認事項（続き）		
項 目	確 認 事 項	頻 度	担 当	
海水ポンプ	施設等により固定されていない原子炉補機冷却海水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、ポンプまたは原子炉補機冷却水冷却器の切替を行った場合は、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。 (中略)	<u>定期検査時</u>	当直課長	
海水ポンプ	施設等により固定されていない原子炉補機冷却海水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、ポンプまたは原子炉補機冷却水冷却器の切替を行った場合は、切替の際に操作した弁が正しい位置にあることを確認する。 (中略)	<u>定期事業者検査時</u>	当直課長	

変更前		変更後		理由
表90-8 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）をするための設備		表90-8 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）をするための設備		変更なし
90-8-1 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）		90-8-1 蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）		
(1) 運転上の制限				
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
復水ピットを水源とした補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水系	(1) モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、復水ピットを水源とした電動補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水系1系統 ^{※1} が動作可能であること ^{※2} または (2) モード1、2および3において、復水ピットを水源としたタービン動補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水系1系統が動作可能であること ^{※2※3※4}	復水ピットを水源とした補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水系	(1) モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、復水ピットを水源とした電動補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水系1系統 ^{※1} が動作可能であること ^{※2} または (2) モード1、2および3において、復水ピットを水源としたタービン動補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水系1系統が動作可能であること ^{※2※3※4}	
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数
	電動補助給水ポンプ		電動補助給水ポンプ	2台
	タービン動補助給水ポンプ		タービン動補助給水ポンプ	1台
	タービン動補助給水ポンプ起動弁（現場手動操作）		タービン動補助給水ポンプ起動弁（現場手動操作）	1台
	蒸気発生器		蒸気発生器	4基
	復水ピット		復水ピット	※5
	空冷式非常用発電装置		空冷式非常用発電装置	※6
	燃料油貯蔵タンク		燃料油貯蔵タンク	※7
	重油タンク		重油タンク	※7
	タンクローリー		タンクローリー	※7
<p>※1：電動補助給水ポンプ2台で1系統とする（本表に限る）。 ※2：動作可能とは、ポンプが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることをいう。 ※3：タービン動補助給水ポンプについては、原子炉起動時のモード3において試運転に係る調整を行っている場合、運転上の制限は適用しない。 ※4：タービン動補助給水ポンプが動作可能とは、現場手動による起動を含む。 ※5：「90-14-3 復水ピット（RWS P補給系を含む）」において運転上の制限を定める。 ※6：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。 ※7：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。</p>				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
確認事項	項目	確認事項	項目	
<p>実施等により固定されていない補助給水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>電動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>タービン動補助給水ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、2台の電動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>モード1、2および3において、タービン動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p>	<p>補助給水系</p>	<p>実施等により固定されていない補助給水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>電動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>タービン動補助給水ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、2台の電動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>モード1、2および3において、タービン動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p>	<p>補助給水系</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>
<p>実施等により固定されていない補助給水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>電動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>タービン動補助給水ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、2台の電動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>モード1、2および3において、タービン動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p>	<p>補助給水系</p>	<p>実施等により固定されていない補助給水系の流路中の弁が正しい位置にあることを確認する。</p> <p>電動補助給水ポンプを起動させ、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>タービン動補助給水ポンプを起動し、異常な振動、異音、異臭、漏えいがないこと、およびテストラインにおける揚程が□m以上、容量が□m³/h以上であることを確認する。</p> <p>モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）において、2台の電動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p> <p>モード1、2および3において、タービン動補助給水ポンプについて、ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。また、確認する際に操作した弁については、正しい位置に復旧していることを確認する。</p>	<p>補助給水系</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）</p>

※8：モード3において、タービン動補助給水ポンプが動作可能であることの確認は、起動弁の開閉確認をもって代えることができる。（中略）

※8：モード3において、タービン動補助給水ポンプが動作可能であることの確認は、起動弁の開閉確認をもって代えることができる。（中略）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
表90-9 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備		表90-9 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）をするための設備		
90-9-1 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）		90-9-1 蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）		
(1) 運転上の制限				
項目		項目		運転上の制限
主蒸気逃がし弁による蒸気放出系		主蒸気逃がし弁による蒸気放出系		
手動での開弁ができること（現場手動含む）		手動での開弁ができること（現場手動含む）		所要数
モード		モード		
モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）		モード1、2、3および4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）		4個
(2) 確認事項				
項目		項目		確認事項
主蒸気逃がし弁		主蒸気逃がし弁		
手動での開弁ができることを確認する。		手動での開弁ができることを確認する。		頻 度
定期検査時		定期事業者検査時		
担当		担当		計装 保修課長
(中略)				
(中略)				
原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
表90-10 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備		表90-10 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備		変更なし
90-10-1 水素濃度低減		90-10-1 水素濃度低減		
(1) 運転上の制限				
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
水素濃度低減	(1)静的触媒式水素再結合装置の所要数が動作可能であること (2)静的触媒式水素再結合装置温度監視装置の所要数が動作可能であること (3)原子炉格納容器水素燃焼装置の所要数が動作可能であること (4)原子炉格納容器水素燃焼装置の所要数が2系統の電源から受電可能であること (5)原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置の所要数が動作可能であること	水素濃度低減	(1)静的触媒式水素再結合装置の所要数が動作可能であること (2)静的触媒式水素再結合装置温度監視装置の所要数が動作可能であること (3)原子炉格納容器水素燃焼装置の所要数が動作可能であること (4)原子炉格納容器水素燃焼装置の所要数が2系統の電源から受電可能であること (5)原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置の所要数が動作可能であること	
	適用モード		設備	所要数
モード1、2、3、4、5および6	静的触媒式水素再結合装置	静的触媒式水素再結合装置	5基	
	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	5個	
	原子炉格納容器水素燃焼装置	原子炉格納容器水素燃焼装置	13個	
	原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置	原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置	13個	
	空冷式非常用発電装置	空冷式非常用発電装置	※1	
	燃料油貯蔵タンク	燃料油貯蔵タンク	※2	
	重油タンク	重油タンク	※2	
タンクローリー	タンクローリー	※2		
※1：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。		※1：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。		
※2：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。		※2：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。		

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
(2) 確認事項				
項 目	確 認 事 項	頻 度	担 当	
静的触媒式水素再結合装置	装置の外観点検により動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。 機能検査を実施する。	定期検査時 1ヶ月に1回	原子炉 保修課長 当直課長	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）
静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	モード1、2、3、4、5および6において、装置が動作不能でないことを指示値により確認する。 装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装 保修課長 当直課長	
原子炉格納容器水素燃焼装置	装置の外観点検により動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検※3により動作可能であることを確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	電気 保修課長 当直課長	
原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置	機能検査を実施する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置が動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装 保修課長 当直課長	

※3：ループ室内、加圧器室内およびドーム部については、第112条第1項で定める立ち入り制限等を考慮して、確認方法を定め、実施する。
(中略)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
90-10-2	水素濃度監視	90-10-2	水素濃度監視	変更なし
(1) 運転上の制限				
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
水素濃度監視	可搬型格納容器水素ガス濃度計等による水素濃度監視系1系統※1が動作可能であること	水素濃度監視	可搬型格納容器水素ガス濃度計等による水素濃度監視系1系統※1が動作可能であること	
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数
	可搬型格納容器水素ガス濃度計		可搬型格納容器水素ガス濃度計	1個
	格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ		格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ	1台
	可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置		可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置	1台
	格納容器水素ガス試料冷却器		格納容器水素ガス試料冷却器	1個
	格納容器水素ガス試料湿分分離器		格納容器水素ガス試料湿分分離器	1個
モード1、2、3、4、5および6	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	10本※2
	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）		可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	2台※3
	大容量ポンプ		大容量ポンプ	※4
	空冷式非常用発電装置		空冷式非常用発電装置	※5
	燃料油貯蔵タンク		燃料油貯蔵タンク	※6
	重油タンク		重油タンク	※6
	タンクローリー		タンクローリー	※6
<p>※1：1系統とは、可搬型格納容器水素ガス濃度計1個、格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ1台、可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置1台、格納容器水素ガス試料冷却器1個および格納容器水素ガス試料湿分分離器1個ならびに窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）1セットまたは可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）1セット。</p> <p>※2：1セット10本（A系統5本、B系統5本）。</p> <p>※3：1セット2台（A系統1台、B系統1台）。</p> <p>※4：「90-7-2 大容量ポンプ」による原子炉格納容器内自然対流冷却および代替補機冷却」において運転上の制限を定める。</p> <p>※5：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。</p> <p>※6：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。</p>				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前				変更後				理由
(2) 確認事項				(2) 確認事項				
項目	確認事項	頻度	担当	項目	確認事項	頻度	担当	
可搬型格納容器水素ガス濃度計	機能検査を実施する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期検査時 3ヶ月に1回	計装 保修課長	可搬型格納容器水素ガス濃度計	機能の確認を行う。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期事業者 検査時 3ヶ月に1回	計装 保修課長	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）
格納容器水素ガス試験冷却器用可搬型冷却水ポンプ	ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、ポンプの外観点検により動作可能であることを確認する。	定期検査時 3ヶ月に1回	原子炉 保修課長	格納容器水素ガス試験冷却器用可搬型冷却水ポンプ	ポンプを起動し、動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、ポンプの外観点検により動作可能であることを確認する。	定期事業者 検査時 3ヶ月に1回	原子炉 保修課長	
可搬型格納容器水素ガス試験圧縮装置	装置を起動し、動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期検査時 3ヶ月に1回	原子炉 保修課長	可搬型格納容器水素ガス試験圧縮装置	装置を起動し、動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期事業者 検査時 3ヶ月に1回	原子炉 保修課長	
格納容器水素ガス試験冷却器、格納容器水素ガス試験湿分離器	装置を起動し、動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	原子炉 保修課長 当直課長	格納容器水素ガス試験冷却器、格納容器水素ガス試験湿分離器	装置を起動し、動作可能であることを確認する。 モード1、2、3、4、5および6において、装置の外観点検により動作可能であることを確認する。	定期事業者 検査時 1ヶ月に1回	原子炉 保修課長 当直課長	
窒素ポンプ（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、ポンプ1次側圧力により使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	窒素ポンプ（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、ポンプ1次側圧力により使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	
可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、可搬式空気圧縮機が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、可搬式空気圧縮機が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	

(中略)

(中略)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由																																														
表90-1-1	水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止する等のための設備	表90-1-1	水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止する等のための設備	変更なし																																														
90-1-1-1	水素排出、放射性物質の濃度低減 (1) 運転上の制限	90-1-1-1	水素排出、放射性物質の濃度低減 (1) 運転上の制限																																															
水素排出 放射性物質の濃度低減	<table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(1)アニュラス空気浄化系の1系統が動作可能であること※¹ (2)所要の代替空気系統※²が動作可能であること</td> <td></td> </tr> <tr> <td>適用モード</td> <td> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>所要数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化フィルタユニット</td> <td>1基</td> </tr> <tr> <td>窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）</td> <td>5本※³</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</td> <td>1台※⁴</td> </tr> <tr> <td>空冷式非常用発電装置</td> <td>※5</td> </tr> <tr> <td>燃料油貯蔵タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>重油タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー</td> <td>※6</td> </tr> </tbody> </table> </td> </tr> </tbody> </table>	項目	運転上の制限	(1)アニュラス空気浄化系の1系統が動作可能であること※ ¹ (2)所要の代替空気系統※ ² が動作可能であること		適用モード	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>所要数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化フィルタユニット</td> <td>1基</td> </tr> <tr> <td>窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）</td> <td>5本※³</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</td> <td>1台※⁴</td> </tr> <tr> <td>空冷式非常用発電装置</td> <td>※5</td> </tr> <tr> <td>燃料油貯蔵タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>重油タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー</td> <td>※6</td> </tr> </tbody> </table>	設備	所要数	アニュラス空気浄化ファン	1台	アニュラス空気浄化フィルタユニット	1基	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	5本※ ³	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台※ ⁴	空冷式非常用発電装置	※5	燃料油貯蔵タンク	※6	重油タンク	※6	タンクローリー	※6	<table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>運転上の制限</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(1)アニュラス空気浄化系の1系統が動作可能であること※¹ (2)所要の代替空気系統※²が動作可能であること</td> <td></td> </tr> <tr> <td>適用モード</td> <td> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>所要数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化フィルタユニット</td> <td>1基</td> </tr> <tr> <td>窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）</td> <td>5本※³</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</td> <td>1台※⁴</td> </tr> <tr> <td>空冷式非常用発電装置</td> <td>※5</td> </tr> <tr> <td>燃料油貯蔵タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>重油タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー</td> <td>※6</td> </tr> </tbody> </table> </td> </tr> </tbody> </table>	項目	運転上の制限	(1)アニュラス空気浄化系の1系統が動作可能であること※ ¹ (2)所要の代替空気系統※ ² が動作可能であること		適用モード	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>所要数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化フィルタユニット</td> <td>1基</td> </tr> <tr> <td>窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）</td> <td>5本※³</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</td> <td>1台※⁴</td> </tr> <tr> <td>空冷式非常用発電装置</td> <td>※5</td> </tr> <tr> <td>燃料油貯蔵タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>重油タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー</td> <td>※6</td> </tr> </tbody> </table>	設備	所要数	アニュラス空気浄化ファン	1台	アニュラス空気浄化フィルタユニット	1基	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	5本※ ³	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台※ ⁴	空冷式非常用発電装置	※5	燃料油貯蔵タンク	※6	重油タンク	※6	タンクローリー	※6
項目	運転上の制限																																																	
(1)アニュラス空気浄化系の1系統が動作可能であること※ ¹ (2)所要の代替空気系統※ ² が動作可能であること																																																		
適用モード	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>所要数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化フィルタユニット</td> <td>1基</td> </tr> <tr> <td>窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）</td> <td>5本※³</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</td> <td>1台※⁴</td> </tr> <tr> <td>空冷式非常用発電装置</td> <td>※5</td> </tr> <tr> <td>燃料油貯蔵タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>重油タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー</td> <td>※6</td> </tr> </tbody> </table>	設備	所要数	アニュラス空気浄化ファン	1台	アニュラス空気浄化フィルタユニット	1基	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	5本※ ³	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台※ ⁴	空冷式非常用発電装置	※5	燃料油貯蔵タンク	※6	重油タンク	※6	タンクローリー	※6																															
設備	所要数																																																	
アニュラス空気浄化ファン	1台																																																	
アニュラス空気浄化フィルタユニット	1基																																																	
窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	5本※ ³																																																	
可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台※ ⁴																																																	
空冷式非常用発電装置	※5																																																	
燃料油貯蔵タンク	※6																																																	
重油タンク	※6																																																	
タンクローリー	※6																																																	
項目	運転上の制限																																																	
(1)アニュラス空気浄化系の1系統が動作可能であること※ ¹ (2)所要の代替空気系統※ ² が動作可能であること																																																		
適用モード	<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>所要数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化フィルタユニット</td> <td>1基</td> </tr> <tr> <td>窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）</td> <td>5本※³</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</td> <td>1台※⁴</td> </tr> <tr> <td>空冷式非常用発電装置</td> <td>※5</td> </tr> <tr> <td>燃料油貯蔵タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>重油タンク</td> <td>※6</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー</td> <td>※6</td> </tr> </tbody> </table>	設備	所要数	アニュラス空気浄化ファン	1台	アニュラス空気浄化フィルタユニット	1基	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	5本※ ³	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台※ ⁴	空冷式非常用発電装置	※5	燃料油貯蔵タンク	※6	重油タンク	※6	タンクローリー	※6																															
設備	所要数																																																	
アニュラス空気浄化ファン	1台																																																	
アニュラス空気浄化フィルタユニット	1基																																																	
窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	5本※ ³																																																	
可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台※ ⁴																																																	
空冷式非常用発電装置	※5																																																	
燃料油貯蔵タンク	※6																																																	
重油タンク	※6																																																	
タンクローリー	※6																																																	
モード1、2、3、4、5 および6	※1：動作可能とは、ファンが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることをいう。 ※2：所要の代替空気系統とは、動作可能なアニュラス空気浄化系に接続可能な窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）1セットまたは可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）1セット。 ※3：1セット5本（A系統5本またはB系統5本）。 ※4：1セット1台（A系統1台またはB系統1台）。 ※5：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。 ※6：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。	モード1、2、3、4、5 および6	※1：動作可能とは、ファンが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であることをいう。 ※2：所要の代替空気系統とは、動作可能なアニュラス空気浄化系に接続可能な窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）1セットまたは可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）1セット。 ※3：1セット5本（A系統5本またはB系統5本）。 ※4：1セット1台（A系統1台またはB系統1台）。 ※5：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。 ※6：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。																																															

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前				変 更 後				理 由
(2) 確認事項								
項 目	確 認 事 項	頻 度	担 当	項 目	確 認 事 項	頻 度	担 当	
アニュラス空気浄化ファン	ファンの起動により、自動作動ダンパが正しい位置に作動することを確認する。 モード1、2、3および4において、ファンを起動し、動作可能であることを確認する※7。	定期検査時 1ヶ月に1回	発電室長 当直課長	アニュラス空気浄化ファン	ファンの起動により、自動作動ダンパが正しい位置に作動することを確認する。 モード1、2、3および4において、ファンを起動し、動作可能であることを確認する※7。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	発電室長 当直課長	
アニュラス空気浄化フィルタユニット	モード5および6において、ファンが手動起動可能であることを確認する。 フィルタのよう素除去効率（総合除去効率）が95%以上であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	アニュラス空気浄化フィルタユニット	モード5および6において、ファンが手動起動可能であることを確認する。 フィルタのよう素除去効率（総合除去効率）が95%以上であることを確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、ポンベの1次制圧力により使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、ポンベの1次制圧力により使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	
可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、可搬式空気圧縮機が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	モード1、2、3、4、5および6において、可搬式空気圧縮機が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装 保修課長	

※7：運転中のファンについては、運転状態により確認する。
(中略)

※7：運転中のファンについては、運転状態により確認する。
(中略)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機 能	設 備	所要 数	適 用 モ ー ド	所要数を満足できない場合の措置 ^{※1}			確認事項					
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当			
				<p>表90-12 使用済燃料ピットの冷却等のための設備 90-12-3 使用済燃料ピットの監視</p>								
変 更 前	使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット水位 (AM用) ^{※2}	2個	使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 当直課長は、使用済燃料ピット水位がEL32.2m以上および水温が65℃以下であることを確認する。	速やかに	使用済燃料ピット水位計 (AM用)、使用済燃料ピット温度計 (AM用)、使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置、可搬式使用済燃料ピット水位計および可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの機能検査を実施する。	定期検査時	計装 保 修 課 長		
		使用済燃料ピット温度 (AM用)	2個			A.2 計装係課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに		可搬式使用済燃料ピット水位計および可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタが動作不能でないことを確認する。		3ヶ月に1回	計装 保 修 課 長
		使用済燃料ピット監視カメラ (使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置 ^{※3} を含む)	2個			A.3 原子燃料課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中止する ^{※4} 。	速やかに		使用済燃料ピット水位計 (AM用) および使用済燃料ピット温度計 (AM用) が動作不能でないことを指示値により確認する。		1ヶ月に1回	当直課長
		可搬式使用済燃料ピット水位	2個			A.4 原子燃料課長は、代替措置 ^{※5} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに		使用済燃料ピット監視カメラが動作不能でないことを画像により確認する。		1ヶ月に1回	当直課長
		可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタ	2個				速やかに		使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置が動作可能であることを確認する。		1ヶ月に1回	計装 保 修 課 長
		<p>表90-12 使用済燃料ピットの冷却等のための設備 90-12-3 使用済燃料ピットの監視</p>										
変 更 後	使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット水位 (AM用) ^{※2}	2個	使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 当直課長は、使用済燃料ピット水位がEL32.2m以上および水温が65℃以下であることを確認する。	速やかに	使用済燃料ピット水位計 (AM用)、使用済燃料ピット温度計 (AM用)、使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置、可搬式使用済燃料ピット水位計および可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装 保 修 課 長		
		使用済燃料ピット温度 (AM用)	2個			A.2 計装係課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに		可搬式使用済燃料ピット水位計および可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタが動作不能でないことを確認する。		3ヶ月に1回	計装 保 修 課 長
		使用済燃料ピット監視カメラ (使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置 ^{※3} を含む)	2個			A.3 原子燃料課長は、使用済燃料ピット内での照射済燃料の移動を中止する ^{※4} 。	速やかに		使用済燃料ピット水位計 (AM用) および使用済燃料ピット温度計 (AM用) が動作不能でないことを指示値により確認する。		1ヶ月に1回	当直課長
		可搬式使用済燃料ピット水位	2個			A.4 原子燃料課長は、代替措置 ^{※5} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに		使用済燃料ピット監視カメラが動作不能でないことを画像により確認する。		1ヶ月に1回	当直課長
		可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタ	2個				速やかに		使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置が動作可能であることを確認する。		1ヶ月に1回	計装 保 修 課 長
		<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）</p>										
理 由												

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

機 能	設 備	所要 数	適用モ ード	所要数を満足できない場合の措置 ^{※1}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
				90-12-3（続き） 使用済燃料ピットの監視					
使用済 燃料ピ ットの 監視	空冷式非常用発電 装置	「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。							
	燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー	「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。							
※1：所要数ごとに個別の条件が適用される。 ※2：動作可能な当該設備が所要数を満足しない場合において、可搬式使用済燃料ピット水位の所要数が動作可能である場合、運転上の制限を満足していないとはみなさない。 ※3：使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置は1個。 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。 ※5：代替品の補充等。									
機 能	設 備	所要 数	適用モ ード	所要数を満足できない場合の措置 ^{※1}			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
				90-12-3（続き） 使用済燃料ピットの監視					
使用済 燃料ピ ットの 監視	空冷式非常用発電 装置	「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。							
	燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー	「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。							
※1：所要数ごとに個別の条件が適用される。 ※2：動作可能な当該設備が所要数を満足しない場合において、可搬式使用済燃料ピット水位の所要数が動作可能である場合、運転上の制限を満足していないとはみなさない。 ※3：使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置は1個。 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。 ※5：代替品の補充等。									
理 由	変更なし								

変
更
前

変
更
後

変 更 前		変 更 後		理 由
表90-15 電源設備	表90-15 電源設備	90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電	90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電	
(1) 運転上の制限		(1) 運転上の制限		
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
空冷式非常用発電装置からの給電可能であること	空冷式非常用発電装置による電源系1系統※1が動作可能であること	空冷式非常用発電装置からの給電可能であること	空冷式非常用発電装置による電源系1系統※1が動作可能であること	
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数
モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	空冷式非常用発電装置 燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー	モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	空冷式非常用発電装置 燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー	2台 ※2 ※2 ※2
※1：1系統とは、モード1、2、3、4、5および6において空冷式非常用発電装置2台、使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において空冷式非常用発電装置1台。		※1：1系統とは、モード1、2、3、4、5および6において空冷式非常用発電装置2台、使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間において空冷式非常用発電装置1台。		
※2：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。		※2：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備」において運転上の制限を定める。		
(2) 確認事項		(2) 確認事項		
項目	確認事項	項目	確認事項	頻 度
空冷式非常用発電装置	発電機を起動し、運転状態（電圧等）に異常がないことを確認する。 発電機を起動し、動作可能であることを確認する。	空冷式非常用発電装置	発電機を起動し、運転状態（電圧等）に異常がないことを確認する。 発電機を起動し、動作可能であることを確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回
				担当 発電室長 当直課長
	(中略)		(中略)	
				原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
90-15-4 蓄電池（安全防護系用）からの給電		90-15-4 蓄電池（安全防護系用）からの給電		
(1) 運転上の制限				
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
蓄電池（安全防護系用）からの給電	蓄電池（安全防護系用）による電源系1系統※1が動作可能であること	蓄電池（安全防護系用）からの給電	蓄電池（安全防護系用）による電源系1系統※1が動作可能であること	
適用モード	設備	適用モード	設備	
モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	蓄電池（安全防護系用）	モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	蓄電池（安全防護系用）	1組
※1：1系統とは、蓄電池（安全防護系用）1組。				
(2) 確認事項				
項目	確認事項	項目	確認事項	頻度
蓄電池（安全防護系用）	蓄電池（安全防護系用）が健全であることを確認する。	蓄電池（安全防護系用）	蓄電池（安全防護系用）が健全であることを確認する。	定期検査時
	蓄電池（安全防護系用）の浮動充電時の蓄電池端子電圧が127.1V以上であることを確認する。		蓄電池（安全防護系用）の浮動充電時の蓄電池端子電圧が127.1V以上であることを確認する。	1週間に1回
(中略)				
原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

表 90-16 計装設備

90-16-1 計装設備

分類	機能 ^{※1}		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※3}			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ ^{※2}			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	①主要パラメータの他ループ ②1次冷却材低温側温度（広域）	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時	計装係長
	1次冷却材低温側温度（広域）	①主要パラメータの他ループ ②1次冷却材高温側温度（広域）	1			速やかに				
	〔炉心出口温度〕 ^{※4}	①1次冷却材高温側温度（広域） ②1次冷却材低温側温度（広域）	1			30日				
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②1次冷却材高温側温度（広域） ③1次冷却材低温側温度（広域）	1	モード1、2、3、4、5および6	B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに	1ヶ月に1回	当直課長	
	〔加圧器圧力（CRT）〕 ^{※4}	①1次冷却材圧力	1			30日				
原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	①主要パラメータの他チャンネル ②原子炉水位	1	モード5および6	C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手続以上動作可能な状態に復旧する。	72時間	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時	計装係長
	原子炉水位	①加圧器水位	1			D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
	〔1次冷却系統水位〕 ^{※4}	①1次冷却材高温側温度（広域） ②1次冷却材低温側温度（広域）	1			E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{※5} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに			

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

表 90-16 計装設備

90-16-1 計装設備

分類	機能 ^{※1}		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※3}			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ ^{※2}			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	①主要パラメータの他ループ ②1次冷却材低温側温度（広域）	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時	計装係長
	1次冷却材低温側温度（広域）	①主要パラメータの他ループ ②1次冷却材高温側温度（広域）	1			速やかに				
	〔炉心出口温度〕 ^{※4}	①1次冷却材高温側温度（広域） ②1次冷却材低温側温度（広域）	1			30日				
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②1次冷却材高温側温度（広域） ③1次冷却材低温側温度（広域）	1	モード1、2、3、4、5および6	B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに	1ヶ月に1回	当直課長	
	〔加圧器圧力（CRT）〕 ^{※4}	①1次冷却材圧力	1			30日				
原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	①主要パラメータの他チャンネル ②原子炉水位	1	モード5および6	C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手続以上動作可能な状態に復旧する。	72時間	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時	計装係長
	原子炉水位	①加圧器水位	1			D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
	〔1次冷却系統水位〕 ^{※4}	①1次冷却材高温側温度（広域） ②1次冷却材低温側温度（広域）	1			E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{※5} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに			

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能 ^{*1}		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{*3}			確認事項				
	主要パラメータ	代替パラメータ ^{*2}			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当		
変更前	原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	①主要パラメータの他チャンネル ②燃料取替用水ピット水位 ③加圧器水位 ④原子炉水位 ⑤格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係課長	
		余熱除去流量	①主要パラメータの他チャンネル ②燃料取替用水ピット水位 ③加圧器水位 ④原子炉水位 ⑤格納容器再循環サンプ水位(広域)	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
		恒設代替低圧注水積算流量	①燃料取替用水ピット水位 ①復水ピット水位 ②加圧器水位 ③原子炉水位 ④格納容器再循環サンプ水位(広域)	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間				
		〔充てん水流量〕 ^{*4}	①燃料取替用水ピット水位 ②加圧器水位 ③原子炉水位	1		D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間				
		〔蓄圧タンク圧力〕 ^{*4}	①1次冷却材圧力 ①1次冷却材低温側温度(広域)	1		E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{*5} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに				
		〔蓄圧タンク水位〕 ^{*4}	①1次冷却材圧力 ①1次冷却材低温側温度(広域)	1								
		〔AM用消火水積算流量〕 ^{*4}	①余熱除去流量 ②加圧器水位 ③原子炉水位	1								
		<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
変更後	原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	①主要パラメータの他チャンネル ②燃料取替用水ピット水位 ③加圧器水位 ④原子炉水位 ⑤格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係課長	
		余熱除去流量	①主要パラメータの他チャンネル ②燃料取替用水ピット水位 ③加圧器水位 ④原子炉水位 ⑤格納容器再循環サンプ水位(広域)	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
		恒設代替低圧注水積算流量	①燃料取替用水ピット水位 ①復水ピット水位 ②加圧器水位 ③原子炉水位 ④格納容器再循環サンプ水位(広域)	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間				
		〔充てん水流量〕 ^{*4}	①燃料取替用水ピット水位 ②加圧器水位 ③原子炉水位	1		D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間				
		〔蓄圧タンク圧力〕 ^{*4}	①1次冷却材圧力 ①1次冷却材低温側温度(広域)	1		E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{*5} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに				
		〔蓄圧タンク水位〕 ^{*4}	①1次冷却材圧力 ①1次冷却材低温側温度(広域)	1								
		〔AM用消火水積算流量〕 ^{*4}	①余熱除去流量 ②加圧器水位 ③原子炉水位	1								
		<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）											

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能 ^{※1}		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※3}			確認事項			
	主要パラメータ	代替パラメータ ^{※2}			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	
変更前	格納容器スプレイ積算流量	①燃料取替用水ビット水位	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。	速やかに	機能検査を実施する。	定期検査時	計装保修課長	
		②格納容器再循環サンプル水位(広域)				A.2 計装保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに				
	恒設代替低圧注水積算流量	①燃料取替用水ビット水位	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。	速やかに	動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
		②格納容器再循環サンプル水位(広域)				B.2 計装保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに				
	高圧注入流量	①主要パラメータの他チャンネル	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装保修課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間	E. 1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{※5} 。	速やかに	E. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに
		②燃料取替用水ビット水位				③格納容器再循環サンプル水位(広域)	D. 1 当直課長は、モード3にする。				
余熱除去流量	①主要パラメータの他チャンネル	1	D. 2 当直課長は、モード5にする。	56時間							
[格納容器スプレイ流量] ^{※4}	①燃料取替用水ビット水位	1	E. 1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{※5} 。	速やかに							
[AM用消火水積算流量] ^{※4}	①復水ビット水位	1	E. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに							
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>											
変更後	格納容器スプレイ積算流量	①燃料取替用水ビット水位	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。	速やかに	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装保修課長	
		②格納容器再循環サンプル水位(広域)				A.2 計装保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに				
	恒設代替低圧注水積算流量	①燃料取替用水ビット水位	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。	速やかに	動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長	
		②格納容器再循環サンプル水位(広域)				B.2 計装保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに				
	高圧注入流量	①主要パラメータの他チャンネル	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装保修課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間	E. 1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{※5} 。	速やかに	E. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに
		②燃料取替用水ビット水位				③格納容器再循環サンプル水位(広域)	D. 1 当直課長は、モード3にする。				
余熱除去流量	①主要パラメータの他チャンネル	1	D. 2 当直課長は、モード5にする。	56時間							
[格納容器スプレイ流量] ^{※4}	①燃料取替用水ビット水位	1	E. 1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する ^{※5} 。	速やかに							
[AM用消火水積算流量] ^{※4}	①復水ビット水位	1	E. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに							
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>											
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）										

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能 ^{※1}		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※3}			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ ^{※2}			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
変更前	原子炉格納容器内の温度	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器圧力(広域) ③AM用格納容器圧力	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係課長または電気係課長 ^{※5} 当直課長
	原子炉格納容器内の圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器内温度 AM用格納容器圧力	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係課長または電気係課長 ^{※5} は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係課長または電気係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日			
	原子炉格納容器内の水位	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器再循環サンプ水位(広域) ③原子炉下部キャビティ水位 ④原子炉格納容器水位 ⑤燃料取替用水ビット水位 ⑥復水ビット水位 ⑦格納容器スプレイ積算流量 ⑧恒設代替低圧注水積算流量	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 計装係課長または電気係課長 ^{※5} は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。 D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。 E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※4} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	7.2時間 1.2時間 5.6時間 速やかに 速やかに			
変更後	原子炉格納容器内の温度	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器圧力(広域) ③AM用格納容器圧力	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係課長または電気係課長 ^{※5} 当直課長
	原子炉格納容器内の圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器内温度 AM用格納容器圧力	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係課長または電気係課長 ^{※5} は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係課長または電気係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日			
	原子炉格納容器内の水位	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器再循環サンプ水位(広域) ③原子炉下部キャビティ水位 ④原子炉格納容器水位 ⑤燃料取替用水ビット水位 ⑥復水ビット水位 ⑦格納容器スプレイ積算流量 ⑧恒設代替低圧注水積算流量	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 計装係課長または電気係課長 ^{※5} は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。 D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。 E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※4} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	7.2時間 1.2時間 5.6時間 速やかに 速やかに			
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。
 ※5：原子炉下部キャビティ水位および原子炉格納容器水位について実施する。

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
変更前	原子炉下部キャビティ水位	①格納容器再循環サンプル水位(広域) ②燃料取替用水ピット水位 ②復水ピット水位 ②格納容器スプレイ積算流量 ②恒設代替低圧注水積算流量	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 電気係修課長※ ⁵ は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 電気係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係課長または電気係修課長※ ⁵
	原子炉格納容器水位	①燃料取替用水ピット水位 ①復水ピット水位 ①格納容器スプレイ積算流量 ①恒設代替低圧注水積算流量	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
変更後	原子炉下部キャビティ水位	①格納容器再循環サンプル水位(広域) ②燃料取替用水ピット水位 ②復水ピット水位 ②格納容器スプレイ積算流量 ②恒設代替低圧注水積算流量	1	モード1、2、3および4 および5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 電気係修課長※ ⁵ は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 電気係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係課長または電気係修課長※ ⁵
	原子炉格納容器水位	①燃料取替用水ピット水位 ①復水ピット水位 ①格納容器スプレイ積算流量 ①恒設代替低圧注水積算流量	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
					C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係修課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
					E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁴ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。
 ※5：原子炉下部キャビティ水位および原子炉格納容器水位について実施する。

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。
 ※5：原子炉下部キャビティ水位および原子炉格納容器水位について実施する。

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
原子炉格納容器内の水素濃度	可搬型格納容器水素ガス濃度	①主要パラメータの予備 ②静的触媒式水素再結合装置温度 ③原子炉格納容器水素燃焼装置温度	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3.1 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または A.3.2 計装係長は、代替措置※ ⁴ を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに	可搬型格納容器水素ガス濃度の機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
					B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3.1 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または B.3.2 計装係長は、代替措置※ ⁴ を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置の機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
					C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間	原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置の機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置および原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置が動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
					E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに			

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：代替品の補充等(可搬型格納容器水素ガス濃度に限る)。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
原子炉格納容器内の水素濃度	可搬型格納容器水素ガス濃度	①主要パラメータの予備 ②静的触媒式水素再結合装置温度 ③原子炉格納容器水素燃焼装置温度	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3.1 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または A.3.2 計装係長は、代替措置※ ⁴ を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに	可搬型格納容器水素ガス濃度の機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
					B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3.1 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または B.3.2 計装係長は、代替措置※ ⁴ を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置の機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
					C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間	原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置の機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置および原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置が動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
					E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに			

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：代替品の補充等(可搬型格納容器水素ガス濃度に限る)。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
変更前 アニユラス内の水素濃度	アニユラス水素濃度	①主要パラメータの予備	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
					B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 30日			
					C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
					E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁴ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
					※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。					
変更後 アニユラス内の水素濃度	アニユラス水素濃度	①主要パラメータの予備	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
					B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 30日			
					C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
					E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁴ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
					※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。					
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項			
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	
変更前	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	①主要パラメータの他チャンネル	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 30日			
		〔格納容器じんあいモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
		〔格納容器ガスモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1		D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
		〔格納容器エアロック区域エリアモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1		E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
		〔炉内計装区域エリアモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1							
変更後	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	①主要パラメータの他チャンネル	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 30日	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 30日			
		〔格納容器じんあいモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
		〔格納容器ガスモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1		D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
		〔格納容器エアロック区域エリアモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1		E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
		〔炉内計装区域エリアモニタ〕※ ⁴	①格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	1							
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）										

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
未臨界の維持または監視	出力領域中性子束	①主要パラメータの他チャンネル ②中間領域中性子束 ③1次冷却材高温側温度（広域） ③1次冷却材低温側温度（広域） ④ほう酸タンク水位	1	モード1および2	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
	中間領域中性子束	①主要パラメータの他チャンネル ②出力領域中性子束 ②中性子源領域中性子束※ ⁴ ③ほう酸タンク水位	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日			
	中性子源領域中性子束※ ⁴	①主要パラメータの他チャンネル ②中間領域中性子束 ③ほう酸タンク水位	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 D. モード1および2において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。 D.1 当直課長は、モード3にする。	72時間 12時間			
※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンディングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：P-6以上において、中性子源領域中性子束は電源切となるが運転上の制限を満足しないとはみなさない。										
未臨界の維持または監視	出力領域中性子束	①主要パラメータの他チャンネル ②中間領域中性子束 ③1次冷却材高温側温度（広域） ③1次冷却材低温側温度（広域） ④ほう酸タンク水位	1	モード1および2	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
	中間領域中性子束	①主要パラメータの他チャンネル ②出力領域中性子束 ②中性子源領域中性子束※ ⁴ ③ほう酸タンク水位	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日			
	中性子源領域中性子束※ ⁴	①主要パラメータの他チャンネル ②中間領域中性子束 ③ほう酸タンク水位	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 D. モード1および2において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。 D.1 当直課長は、モード3にする。	72時間 12時間			
※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンディングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：P-6以上において、中性子源領域中性子束は電源切となるが運転上の制限を満足しないとはみなさない。										
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
未臨界の維持または監視	〔中間領域起動率〕※ ⁴	①中間領域中性子束	1	モード2、3、4、5および6	A. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係課長 当直課長
	〔中性子源領域起動率〕※ ⁴	①中性子源領域中性子束※ ⁵	1		B. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 C. モード2、3および4において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合 D. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 計装係課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。 C.1 当直課長は、モード3にする。 および C.2 当直課長は、モード5にする。 D.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する※ ⁶ 。 および D.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	72時間 12時間 56時間 速やかに 速やかに			
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※5：P-6以上において、中性子源領域中性子束は電源切となるが運転上の制限を満足しないとみなさない。 ※6：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
未臨界の維持または監視	〔中間領域起動率〕※ ⁴	②中間領域中性子束	1	モード2、3、4、5および6	A. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係課長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係課長 当直課長
	〔中性子源領域起動率〕※ ⁴	①中性子源領域中性子束※ ⁵	1		B. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合 C. モード2、3および4において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合 D. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 計装係課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。 C.1 当直課長は、モード3にする。 および C.2 当直課長は、モード5にする。 D.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する※ ⁶ 。 および D.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	72時間 12時間 56時間 速やかに 速やかに			
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※5：P-6以上において、中性子源領域中性子束は電源切となるが運転上の制限を満足しないとみなさない。 ※6：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能 ^{※1}		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項				
	主要パラメータ	代替パラメータ ^{※2}			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当		
変更前	最終ヒートシートの確保	格納容器圧力（広域）	①主要パラメータの他チャンネル ②AM用格納容器圧力 ③格納容器内温度	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに 速やかに	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。 ^{※7}	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係修課長および原子炉係修課長 ^{※4} 当直課長	
		原子炉補機冷却水サージタンク水位	①主要パラメータの他チャンネル ②可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）	1			および A.3.1 計装係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または A.3.2 計装係修課長は、代替措置 ^{※4} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	30日 30日				
		〔AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力〕 ^{※5}	①原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	1								
		〔格納容器再循環ユニット冷却水流量〕 ^{※5}	①格納容器内温度 ①格納容器圧力（広域）	1								
		可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）	①主要パラメータの予備 ②格納容器内温度 ②格納容器圧力（広域）	1			B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係修課長および原子炉係修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3.1 計装係修課長および原子炉係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または B.3.2 計装係修課長および原子炉係修課長は、代替措置 ^{※4} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに 30日 30日	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）が動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装係修課長
		主蒸気圧力	①主要パラメータの他チャンネルまたは他ループ ②1次冷却材低温側温度（広域） ③1次冷却材高温側温度（広域）	1								
		蒸気発生器水位（狭域）	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位（広域） ③1次冷却材低温側温度（広域） ③1次冷却材高温側温度（広域）	1								
		蒸気発生器水位（広域）	①蒸気発生器水位（狭域） ②1次冷却材低温側温度（広域） ②1次冷却材高温側温度（広域）	1			C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係修課長および原子炉係修課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
		蒸気発生器補助給水流量	①復水ピット水位 ②蒸気発生器水位（広域） ③蒸気発生器水位（狭域）	1			D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間	原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力が動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	原子炉係修課長
		〔蒸気発生器主蒸気流量〕 ^{※5}	①主要パラメータの他チャンネル ^{※5} ②主蒸気圧力 ③蒸気発生器水位（狭域） ③蒸気発生器水位（広域） ③蒸気発生器補助給水流量	1			E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※6} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
変更後	最終ヒートシートの確保	格納容器圧力（広域）	①主要パラメータの他チャンネル ②AM用格納容器圧力 ③格納容器内温度	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	速やかに 速やかに	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。 ^{※7}	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係修課長および原子炉係修課長 ^{※4} 当直課長	
		原子炉補機冷却水サージタンク水位	①主要パラメータの他チャンネル ②可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）	1			および A.3.1 計装係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または A.3.2 計装係修課長は、代替措置 ^{※4} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	30日 30日				
		〔AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力〕 ^{※5}	①原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	1								
		〔格納容器再循環ユニット冷却水流量〕 ^{※5}	①格納容器内温度 ①格納容器圧力（広域）	1								
		可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）	①主要パラメータの予備 ②格納容器内温度 ②格納容器圧力（広域）	1			B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係修課長および原子炉係修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3.1 計装係修課長および原子炉係修課長は、当該計器を動作可能な状態にする。 または B.3.2 計装係修課長および原子炉係修課長は、代替措置 ^{※4} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに 30日 30日	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（SA）用）が動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装係修課長
		主蒸気圧力	①主要パラメータの他チャンネルまたは他ループ ②1次冷却材低温側温度（広域） ③1次冷却材高温側温度（広域）	1								
		蒸気発生器水位（狭域）	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位（広域） ③1次冷却材低温側温度（広域） ③1次冷却材高温側温度（広域）	1								
		蒸気発生器水位（広域）	①蒸気発生器水位（狭域） ②1次冷却材低温側温度（広域） ②1次冷却材高温側温度（広域）	1			C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係修課長および原子炉係修課長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
		蒸気発生器補助給水流量	①復水ピット水位 ②蒸気発生器水位（広域） ③蒸気発生器水位（狭域）	1			D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間	原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力が動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	原子炉係修課長
		〔蒸気発生器主蒸気流量〕 ^{※5}	①主要パラメータの他チャンネル ^{※5} ②主蒸気圧力 ③蒸気発生器水位（狭域） ③蒸気発生器水位（広域） ③蒸気発生器補助給水流量	1			E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{※6} 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）											

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

<p style="text-align: center;">変 更 前</p>	<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：代替品の補充等(可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（S A）用）および原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力)。 ※5：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※6：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。 ※7：可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（S A）用）および原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力を除く。 ※8：原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力について実施する。</p>
<p style="text-align: center;">変 更 後</p>	<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：代替品の補充等(可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（S A）用）および原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力)。 ※5：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。 ※6：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。 ※7：可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（S A）用）および原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力を除く。 ※8：原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力について実施する。</p>
<p style="text-align: center;">理 由</p>	<p>変更なし</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
変更前 格納容器バイパスの監視	蒸気発生器水位(狭域)	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位(広域) ③主蒸気圧力 ④蒸気発生器補助給水流量	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
	主蒸気圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位(広域) ③蒸気発生器補助給水流量	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日			
	1次冷却材圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位(狭域) ③主蒸気圧力 ④格納容器再循環サンプ水位(広域) ⑤1次冷却材高温側温度(広域) ⑥1次冷却材低温側温度(広域)	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。 E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する※ ⁴ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	12時間 56時間 速やかに 速やかに			
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
変更後 格納容器バイパスの監視	蒸気発生器水位(狭域)	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位(広域) ③主蒸気圧力 ④蒸気発生器補助給水流量	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
	主蒸気圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位(広域) ③蒸気発生器補助給水流量	1		B. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	B.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および B.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および B.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日			
	1次冷却材圧力	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器水位(狭域) ③主蒸気圧力 ④格納容器再循環サンプ水位(広域) ⑤1次冷却材高温側温度(広域) ⑥1次冷却材低温側温度(広域)	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
					D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。 E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内での燃料の移動を中止する※ ⁴ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	12時間 56時間 速やかに 速やかに			
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項				
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当		
変更前	格納容器パイプスの監視	〔復水器空気抽出器ガスモニタ〕※ ⁴	①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに	機能検査を実施する。	定期検査時	計装係長および原子炉係長※ ⁶	
		〔蒸気発生器ブロアダウンモニタ〕※ ⁴	①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1				30日		動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
		〔高感度型主蒸気管モニタ〕※ ⁴	①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1			B. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	B.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
		〔排気筒ガスモニタ〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位 ①格納容器再循環サンプ水位(広域) ①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1			C. モード1、2、3および4において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、モード3にする。 および C.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
		〔原子炉周辺建屋サンプタンク水位〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位 ①格納容器再循環サンプ水位(広域) ①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1								
		〔余熱除去ポンプ吐出圧力〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位 ①格納容器再循環サンプ水位(広域) ①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1			D. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および D.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
		〔加圧器逃がしタンク圧力(広域)〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位	1								
		〔加圧器逃がしタンク水位〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位	1								
〔加圧器逃がしタンク温度〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位	1										

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンディングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。
 ※6：原子炉周辺建屋サンプタンク水位について実施する。

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項				
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当		
変更後	格納容器パイプスの監視	〔復水器空気抽出器ガスモニタ〕※ ⁴	①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 代替パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、主要パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装係長および原子炉係長※ ⁶	
		〔蒸気発生器ブロアダウンモニタ〕※ ⁴	①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1				30日		動作不能でないことを指示値等により確認する。	1ヶ月に1回	当直課長
		〔高感度型主蒸気管モニタ〕※ ⁴	①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1			B. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	B.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
		〔排気筒ガスモニタ〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位 ①格納容器再循環サンプ水位(広域) ①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1			C. モード1、2、3および4において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、モード3にする。 および C.2 当直課長は、モード5にする。	12時間 56時間			
		〔原子炉周辺建屋サンプタンク水位〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位 ①格納容器再循環サンプ水位(広域) ①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1								
		〔余熱除去ポンプ吐出圧力〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位 ①格納容器再循環サンプ水位(広域) ①蒸気発生器水位(狭域) ①主蒸気圧力	1			D. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および D.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 速やかに			
		〔加圧器逃がしタンク圧力(広域)〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位	1								
		〔加圧器逃がしタンク水位〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位	1								
〔加圧器逃がしタンク温度〕※ ⁴	①1次冷却材圧力 ①加圧器水位	1										

※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンディングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。
 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。
 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。
 ※4：〔 〕は多様性拡張設備を示す。多様性拡張設備は運転上の制限を適用しない。
 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。
 ※6：原子炉周辺建屋サンプタンク水位について実施する。

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

分類	機能※ ¹		所要チャンネル数	適用モード	所要チャンネル数を満足できない場合の措置※ ³			確認事項		
	主要パラメータ	代替パラメータ※ ²			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
水 源 の 確 保	燃料取替用水ビット水位	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器再循環サンプル水位(広域)	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
	復水ビット水位	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器補助給水流量 ③格納容器スプレイ積算流量 ④恒設代替低圧注水積算流量	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
	ほう酸タンク水位	①主要パラメータの他チャンネル ②出力領域中性子束 ③中間領域中性子束 ④中性子源領域中性子束※ ⁴	1		D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。 E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	12時間 56時間 速やかに 速やかに			
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：P-6以上において、中性子源領域中性子束は電源切となるが運転上の制限を満足しないとみなさない。 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
水 源 の 確 保	燃料取替用水ビット水位	①主要パラメータの他チャンネル ②格納容器再循環サンプル水位(広域)	1	モード1、2、3、4、5および6	A. 主要パラメータを計測する計器全てが動作不能である場合	A.1 当直課長は、代替パラメータが動作可能であることを確認する。 および A.2 計装係長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。 および A.3 計装係長は、当該計器を動作可能な状態にする。	速やかに 速やかに 30日	機能の確認を行う。 動作不能でないことを指示値等により確認する。	定期事業者検査時 1ヶ月に1回	計装係長 当直課長
	復水ビット水位	①主要パラメータの他チャンネル ②蒸気発生器補助給水流量 ③格納容器スプレイ積算流量 ④恒設代替低圧注水積算流量	1		C. 1つの機能を確認する全ての計器が動作不能である場合	C.1 計装係長は、当該機能の主要パラメータまたは、代替パラメータを1手段以上動作可能な状態に復旧する。	72時間			
	ほう酸タンク水位	①主要パラメータの他チャンネル ②出力領域中性子束 ③中間領域中性子束 ④中性子源領域中性子束※ ⁴	1		D. モード1、2、3および4において条件A、BまたはCの措置を完了時間内に達成できない場合 E. モード5および6において条件AまたはBの措置を完了時間内に達成できない場合	D.1 当直課長は、モード3にする。 および D.2 当直課長は、モード5にする。 E.1 原子燃料課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※ ⁵ 。 および E.2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	12時間 56時間 速やかに 速やかに			
<p>※1：プラント起動に伴う計器校正、真空ベンティングおよび原子炉格納容器漏えい率検査時に計器保護のため隔離している場合等は、動作不能とはみなさない。 ※2：代替パラメータに記載する番号は優先順位であり、代替パラメータが複数あることを示す。 ※3：チャンネルごとに個別の条件が適用される。 ※4：P-6以上において、中性子源領域中性子束は電源切となるが運転上の制限を満足しないとみなさない。 ※5：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。</p>										
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	90-16-2 可搬型計測器								
	設 備	所 要 数	適用モード	所要数を満足できない場合の措置			確認事項		
可搬型計測器	温度計測用 12個	モード1、2、3 および4	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 計装係長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する。 または A.2 計装係長は、代替措置 ^{※1} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	30日	機能検査を実施する。 動作可能であることを確認する。	定期検査時	3ヶ月に1回	計装係長
			B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード5にする。	12時間 56時間				
	圧力、水位および 流量計測用 28個	モード5および6	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 計装係長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する。 および A.2 計装係長は、代替措置 ^{※1} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに 速やかに				
※1： 代替品の補充等。									
変 更 後	90-16-2 可搬型計測器								
	設 備	所 要 数	適用モード	所要数を満足できない場合の措置			確認事項		
可搬型計測器	温度計測用 12個	モード1、2、3 および4	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 計装係長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する。 または A.2 計装係長は、代替措置 ^{※1} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	30日	機能の確認を行う。 動作可能であることを確認する。	定期事業者検査時	3ヶ月に1回	計装係長
			B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直係長は、モード3にする。 および B.2 当直係長は、モード5にする。	12時間 56時間				
	圧力、水位および 流量計測用 28個	モード5および6	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 計装係長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する。 および A.2 計装係長は、代替措置 ^{※1} を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに 速やかに				
※1： 代替品の補充等。									
理 由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）								

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	90-16-3 記録								
	設 備	所要数・系統数	適用モード	所要数・系統数を満足できない場合の措置			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
変 更 前	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（SA）用）	3個	モード1、2、3、4、5および6	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 計装保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	機能検査を実施する。	定期検査時	計装保修課長
					および A.2 計装保修課長は、代替措置※2を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに	動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装保修課長
	安全パラメータ表示システム（SPDS）	1系列※1	モード1、2、3、4、5および6	A. 動作可能な設備が所要数・系統数を満足していない場合	A.1 計装保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	動作可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	計装保修課長
	SPDS表示装置	2台※1			および A.2 計装保修課長は、代替措置※2を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに			
※1：3号炉および4号炉の合計所要数・系統数。 ※2：代替品の補充またはあらかじめ記録対象パラメータを定め、記録要員を確保すること等をいう。									
変 更 後	90-16-3 記録								
	設 備	所要数・系統数	適用モード	所要数・系統数を満足できない場合の措置			確認事項		
				条 件	措 置	完了時間	項 目	頻 度	担 当
変 更 後	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（SA）用）	3個	モード1、2、3、4、5および6	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A.1 計装保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	機能の確認を行う。	定期事業者検査時	計装保修課長
					および A.2 計装保修課長は、代替措置※2を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに	動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	計装保修課長
	安全パラメータ表示システム（SPDS）	1系列※1	モード1、2、3、4、5および6	A. 動作可能な設備が所要数・系統数を満足していない場合	A.1 計装保修課長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	動作可能であることを確認する。	1ヶ月に1回	計装保修課長
	SPDS表示装置	2台※1			および A.2 計装保修課長は、代替措置※2を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する措置を開始する。	速やかに			
※1：3号炉および4号炉の合計所要数・系統数。 ※2：代替品の補充またはあらかじめ記録対象パラメータを定め、記録要員を確保すること等をいう。									
理 由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）								

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
表90-17 中央制御室	表90-17 中央制御室			
90-17-1 居住性の確保および汚染の持ち込み防止 (1) 運転上の制限	90-17-1 居住性の確保および汚染の持ち込み防止 (1) 運転上の制限	変更なし		
項目	項目	運転上の制限	運転上の制限	
中央制御室非常用循環系 居住性確保設備 汚染の持ち込み防止設備	(1) 中央制御室あたり中央制御室非常用循環系1系統以上 が動作可能であること※1 (2) 可搬型照明(SA)、酸素濃度計および二酸化炭素濃度計 の所要数が使用可能であること	(1) 中央制御室あたり中央制御室非常用循環系1系統以上 が動作可能であること※1 (2) 可搬型照明(SA)、酸素濃度計および二酸化炭素濃度計 の所要数が使用可能であること		
適用モード	適用モード	設備	所要数	
モード1、2、3、4、5、 6および使用済燃料ピットに 燃料体を貯蔵している期間	モード1、2、3、4、5、 6および使用済燃料ピットに 燃料体を貯蔵している期間	中央制御室非常用循環ファン 中央制御室空調ファン 中央制御室循環ファン 中央制御室非常用循環フィルタユニット 可搬型照明(SA) 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計 空冷式非常用発電装置 燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー アニユラス空気浄化ファン アニユラス空気浄化フィルタユニット 窒素ポンベ（代替制御用空気供給用） 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	1台 1台 1台 1基 8個※2 1個※2 1個※2 ※3 ※4 ※4 ※4 ※5 ※5 ※5 ※5	
モード1、2、3、4、5および6	モード1、2、3、4、5および6	アニユラス空気浄化ファン アニユラス空気浄化フィルタユニット 窒素ポンベ（代替制御用空気供給用） 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	※5 ※5 ※5 ※5	
※1：動作可能とは、ファンが手動起動（系統構成含む）できること、または運転中であること ※2：3号炉および4号炉の合計所要数 ※3：「90-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限を定める。				
※4：「90-15-7 燃料油貯蔵タンクまたは重油タンク、タンクローリーによる燃料補給設備において運転上の制限を定める。 ※5：「90-11-1 水素排出、放射性物質の濃度低減」において運転上の制限を定める。				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
(2) 確認事項		(2) 確認事項		
項目	確認事項	頻度	担当	
中央制御室非常用循環ファン、中央制御室空調ファン、中央制御室循環ファン	ファンを起動し、動作可能であることを確認する。 中央制御室あたり1台以上のファンを起動し、動作可能であることを確認する※。	定期検査時 1ヶ月に1回	発電室長 当直課長	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則の改正に伴い「定期検査」を「定期事業者検査」に変更）
中央制御室非常用循環フィルタユニット	フィルタのよう素除去効率（総合除去効率）が95%以上であることを確認する。	定期検査時	原子炉 保修課長	
可搬型照明(SA)	可搬型照明(SA)が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	電気保修 課長	
酸素濃度計	酸素濃度計が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	放射線管 理課長	
二酸化炭素濃度計	二酸化炭素濃度計が使用可能であることを確認する。	3ヶ月に1回	放射線管 理課長	

※6：運転中のファンについては、運転状態により確認する。
(中略)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

項目	設備	所要数※1	適用モード	所要数を満足できない場合の措置※2			確認事項		
				条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
風向、風速その他の気象条件の測定	可搬式気象観測装置	1個	モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A1. 計装係長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	可搬式気象観測装置の機能検査を実施する。	1年に1回	計装係長
					および	A2. 計装係長は、代替措置※5を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに	可搬式気象観測装置が動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回
電源確保	電源車（緊急時対策所用）	「90-19-1 代替電源設備からの給電」において運転上の制限を定める。							
	燃料油貯蔵タンク								
	重油タンク								
	タンクローリー								
※1：3号炉および4号炉の合計所要数。 ※2：設備毎に個別の条件が適用される。 ※3：予備6個を含む。 ※4：予備1個を含む。 ※5：代替品の補充等									
風向、風速その他の気象条件の測定	可搬式気象観測装置	1個	モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	A. 動作可能な設備が所要数を満足していない場合	A1. 計装係長は、当該設備を動作可能な状態に復旧する措置を開始する。	速やかに	可搬式気象観測装置の機能確認を行う。	1年に1回	計装係長
					および	A2. 計装係長は、代替措置※5を検討し、原子炉主任技術者の確認を得て実施する。	速やかに	可搬式気象観測装置が動作可能であることを確認する。	3ヶ月に1回
電源確保	電源車（緊急時対策所用）	「90-19-1 代替電源設備からの給電」において運転上の制限を定める。							
	燃料油貯蔵タンク								
	重油タンク								
	タンクローリー								
※1：3号炉および4号炉の合計所要数。 ※2：設備毎に個別の条件が適用される。 ※3：予備6個を含む。 ※4：予備1個を含む。 ※5：代替品の補充等									
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（LCOを満足しているかの確認行為について、「検査」を「確認」に変更）								

変更前		変更後		理由
表90-19 緊急時対策所 (中略) 90-19-2 居住性の確保 (1) 運転上の制限		表90-19 緊急時対策所 (中略) 90-19-2 居住性の確保 (1) 運転上の制限		変更なし
項目	運転上の制限	項目	運転上の制限	
緊急時対策所空気浄化系 緊急時対策所空気供給装置 居住性確保設備	(1) 緊急時対策所空気浄化系1系統 ^{※1} が動作可能であること (2) 空気供給装置の所要数及使用可能であること (3) 酸素濃度計および二酸化炭素濃度計の所要数が動作可能であること (4) 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ、緊急時対策所外可搬型エリアモニタおよび可搬式モニタリングポストの所要数が動作可能であること	緊急時対策所空気浄化系 緊急時対策所空気供給装置 居住性確保設備	(1) 緊急時対策所空気浄化系1系統 ^{※1} が動作可能であること (2) 空気供給装置の所要数及使用可能であること (3) 酸素濃度計および二酸化炭素濃度計の所要数が動作可能であること (4) 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ、緊急時対策所外可搬型エリアモニタおよび可搬式モニタリングポストの所要数が動作可能であること	
適用モード	設備	適用モード	設備	所要数
モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	緊急時対策所可搬型空気浄化ファン 緊急時対策所可搬型空気浄化フィルタユニット 空気供給装置 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ 緊急時対策所外可搬型エリアモニタ 可搬式モニタリングポスト	モード1、2、3、4、5、6および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	緊急時対策所可搬型空気浄化ファン 緊急時対策所可搬型空気浄化フィルタユニット 空気供給装置 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ 緊急時対策所外可搬型エリアモニタ 可搬式モニタリングポスト	2台 ^{※2} 2基 ^{※2} 600本 ^{※2} 2個 ^{※2} 2個 ^{※2} 2個 ^{※2} 1個 ^{※2} ※3
※1：1系統とは、緊急時対策所可搬型空気浄化ファン2台および緊急時対策所可搬型空気浄化フィルタユニット2基。 ※2：緊急時対策所（指揮所および待機場所）あたりの合計所要数。 ※3：「90-18-1 監視測定設備」において運転上の制限を定める。		※1：1系統とは、緊急時対策所可搬型空気浄化ファン2台および緊急時対策所可搬型空気浄化フィルタユニット2基。 ※2：緊急時対策所（指揮所および待機場所）あたりの合計所要数。 ※3：「90-18-1 監視測定設備」において運転上の制限を定める。		

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前				変 更 後				理 由
(2) 確認事項								
項 目	確認事項	頻 度	担 当	項 目	確認事項	頻 度	担 当	
緊急時対策所 可搬型エリアモ ニタ	緊急時対策所空 気浄化系	緊急時対策所空 気浄化系（ファンお よびフィルタユニッ ト）が動作可能であ ることを確認する。	3ヶ月に1 回	原子炉保 修課長	緊急時対策所空 気浄化系	緊急時対策所可搬型空 気浄化フィルタユニッ トが99.75%（有機よ う素）以上および99. 99%（無機よう素） 以上であることを確 認する。	1年に1回	原子炉保 修課長
	緊急時対策所内 可搬型エリアモ ニタ	緊急時対策所内 可搬型エリアモニタ が動作可能であるこ とを確認する。	3ヶ月に1 回	放射線管 理課長	緊急時対策所内 可搬型エリアモニタ	二酸化炭素濃度計が 使用可能であることを 確認する。	3ヶ月に1 回	放射線管 理課長
緊急時対策所外 可搬型エリアモ ニタ	緊急時対策所外 可搬型エリアモニタ	緊急時対策所外 可搬型エリアモニタ が動作可能であるこ とを確認する。	3ヶ月に1 回	放射線管 理課長	緊急時対策所外 可搬型エリアモニタ	緊急時対策所外可搬 型エリアモニタが動 作可能であることを 確認する。	3ヶ月に1 回	放射線管 理課長
	緊急時対策所外 可搬型エリアモ ニタ	緊急時対策所外 可搬型エリアモニタ が動作可能であるこ とを確認する。	3ヶ月に1 回	放射線管 理課長	緊急時対策所外 可搬型エリアモニタ	緊急時対策所外可搬 型エリアモニタが動 作可能であることを 確認する。	3ヶ月に1 回	放射線管 理課長

原子力規制におけ
る検査制度の見直
しに伴う変更（L
COを満足してい
るかの確認行為に
ついて、「検査」
を「確認」に変
更）

(以下略)

(以下略)

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>(運転上の制限の確認)</p> <p>第 9 2 条 各課(室)長(品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、所長室長、所長室課長(総務)、技術課長、保全計画課長、電気工事グループ課長、機械工事グループ課長および土木建築工事グループ課長(以下、「品質保証室長等」という。本条において同じ。)を除く。)は、運転上の制限を満足していることを第 3 節第 2 0 条から第 9 1 条の 2 の第 2 項(以下、本編各条において「この規定第 2 項」という。)で定める事項により確認する。</p> <p>2. この規定第 2 項で定める頻度および第 3 節第 2 0 条から第 9 1 条の 2 の第 3 項(以下、本編各条において「この規定第 3 項」という。)で定める要求される措置の頻度^{※1}。ただし、確認回数の低減を目的として、恒常的に延長してはならない。なお、定める頻度以上で実施することを妨げるものではない^{※1}。</p> <p>3. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める頻度による確認が実施できなかつた場合は、運転上の制限を満足していないと判断する。ただし、その発見時点から、速やかに当該事項の確認を実施し、運転上の制限を満足していることを確認することができれば、この規定第 3 項で定める要求される措置を開始する必要はない。</p> <p>4. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、運転上の制限が適用されるモードになった時点から、この規定第 2 項で定める頻度(期間)以内に運転上の制限を満足していることを確認するための事項を実施する。ただし、頻度(期間)より、適用されるモードの間が短い場合は、当該確認を実施する必要はない。</p> <p>5. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める事項を実施している期間、当該の運転上の制限を満足していないとはみなさない。また、この確認事項の実施により関連する条文の運転上の制限を満足していない場合も同様、運転上の制限を満足していないとはみなさない。</p> <p>6. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める事項が実施され、かつその結果が運転上の制限を満足している場合は、この規定第 2 項で定める事項が実施されていない期間、運転上の制限が満足していないとはみなさない。ただし、第 9 3 条で運転上の制限を満足していないと判断した場合を除く。</p> <p>7. 各課(室)長(当直課長および品質保証室長等を除く。)が第 1 7 条、第 9 3 条、第 9 4 条、この規定第 2 項およびこの規定第 3 項に基づいて行う当直課長への通知は、その時点での当直業務を担当している当直課長への通知をいう。</p> <p>8. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める運転上の制限を満足していることの確認を実施する場合において、確認事項が複数の条文で同一である場合、各条文に対応して複数回実施する必要はなく、1 回の確認により各条文の確認を実施したとみなすことができる。</p> <p>※ 1 : 第 2 節で定められた頻度にも適用される。 ※ 2 : 第 9 4 条第 3 項で定める点検時の措置の実施時期にも適用される。</p>	<p>(運転上の制限の確認)</p> <p>第 9 2 条 各課(室)長(品質保証室長、品質保証室課長、安全・防災室長、安全・防災室課長、所長室長、所長室課長(総務)、技術課長、保全計画課長、電気工事グループ課長、機械工事グループ課長および土木建築工事グループ課長(以下、「品質保証室長等」という。本条において同じ。)を除く。)は、運転上の制限を満足していることを第 3 節第 2 0 条から第 9 1 条の 2 の第 2 項(以下、本編各条において「この規定第 2 項」という。)で定める事項により確認する。なお、この確認は、確認する機能が必要となる事故時等の条件で必要な性能が発揮できるかどうかを確認(以下、「実条件性能確認」という。)するために十分な方法(事故時等の条件を模擬できない場合等)においては、<u>実条件性能確認に相当する方法であることを検証した代替の方法を含む</u>により行う。</p> <p>2. この規定第 2 項で定める頻度および第 3 節第 2 0 条から第 9 1 条の 2 の第 3 項(以下、本編各条において「この規定第 3 項」という。)で定める要求される措置の頻度^{※1}。ただし、確認回数の低減を目的として、恒常的に延長してはならない。なお、定める頻度以上で実施することを妨げるものではない^{※1}。</p> <p>3. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める頻度による確認が実施できなかつた場合は、運転上の制限を満足していないと判断する。ただし、その発見時点から、速やかに当該事項の確認を実施し、運転上の制限を満足していることを確認することができれば、この規定第 3 項で定める要求される措置を開始する必要はない。</p> <p>4. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、運転上の制限が適用されるモードになった時点から、この規定第 2 項で定める頻度(期間)以内に運転上の制限を満足していることを確認するための事項を実施する。ただし、頻度(期間)より、適用されるモードの間が短い場合は、当該確認を実施する必要はない。</p> <p>5. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める事項を実施している期間、当該の運転上の制限を満足していないとはみなさない。また、この確認事項の実施により関連する条文の運転上の制限を満足していない場合も同様、運転上の制限を満足していないとはみなさない。</p> <p>6. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める事項が実施され、かつその結果が運転上の制限を満足している場合は、この規定第 2 項で定める事項が実施されていない期間、運転上の制限が満足していないとはみなさない。ただし、第 9 3 条で運転上の制限を満足していないと判断した場合を除く。</p> <p>7. 各課(室)長(当直課長および品質保証室長等を除く。)が第 1 7 条、第 9 3 条、第 9 4 条、この規定第 2 項およびこの規定第 3 項に基づいて行う当直課長への通知は、その時点での当直業務を担当している当直課長への通知をいう。</p> <p>8. 各課(室)長(品質保証室長等を除く。)は、この規定第 2 項で定める運転上の制限を満足していることの確認を実施する場合において、確認事項が複数の条文で同一である場合、各条文に対応して複数回実施する必要はなく、1 回の確認により各条文の確認を実施したとみなすことができる。</p> <p>※ 1 : 第 2 節で定められた頻度にも適用される。 ※ 2 : 第 9 4 条第 3 項で定める点検時の措置の実施時期にも適用される。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(運転上の制限の確認)を実施条件性能確認をするために十分な方法により行うことを規定)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>※2：点検・保修を実施する当該設備等に係る措置および運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2回目以降の実施については除く。</p>	<p>※3：点検・保修を実施する当該設備等に係る措置および運転上の制限が適用されない状態へ移行する措置を除く。また、複数回の実施要求があるものについては、2回目以降の実施については除く。</p>	

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	表 9 4 - 1				
	関連条文	点検対象設備	第 9 4 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
	第 7 6 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象号炉の他号炉 ^{※3} がモード 1、2、3、4 および照射済燃料移動中	・点検対象号炉の他号炉 ^{※3} の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※4} その後の 1 0 日に 1 回
	第 7 8 条の 3	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることを確認する。 ・所要の 3、4 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認 ^{※5} する。	点検前 ^{※4} その後の 1 日に 1 回 点検前 ^{※4} 点検期間が完了時間（30 日）を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 ヶ月に 1 回
	第 9 0 条 (90-4-2)	・蓄圧タンク	モード 5 および 6	・余熱除去ポンプが動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※4} ^{※7}
				・B 充てんポンプ（自己冷却）による代替炉心注水系が動作可能であることを至近の記録等により確認する。	点検前 ^{※4}
	第 9 0 条 (90-12-3)	・使用済燃料ピット水位（AM 用） ・使用済燃料ピット温度（AM 用） ・使用済燃料ピット監視カメラ（使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置を含む）	使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ピットの水位が EL+32.2m 以上および水温が 65℃以下であることを確認する。	点検前 ^{※4} その後の 1 週間に 1 回
	第 9 0 条 (90-15-1)	・空冷式非常用発電装置	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・所要の 3、4 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※4} その後の 1 週間に 1 回
第 9 0 条 (90-15-3)	・電源車	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・所要の 3、4 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※4} その後の 1 週間に 1 回	
変 更 後	表 9 4 - 1				
	関連条文	点検対象設備	第 9 4 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
	第 7 6 条	・中央制御室非常用循環系	点検対象号炉の他号炉 ^{※4} がモード 1、2、3、4 および照射済燃料移動中	・点検対象号炉の他号炉 ^{※4} の当該系統が動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※5} その後の 1 0 日に 1 回
	第 7 8 条の 3	・外部電源	モード 1、2、3、4、5、6 および使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	・動作可能な外部電源について、電圧が確立していることを確認する。 ・所要の 3、4 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認 ^{※5} する。	点検前 ^{※5} その後の 1 日に 1 回 点検前 ^{※5} 点検期間が完了時間（30 日）を超えて点検を実施する場合は、その後の 1 ヶ月に 1 回
	第 9 0 条 (90-4-2)	・蓄圧タンク	モード 5 および 6	・余熱除去ポンプが動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※5} ^{※8}
				・B 充てんポンプ（自己冷却）による代替炉心注水系が動作可能であることを至近の記録等により確認する。	点検前 ^{※5}
第 9 0 条 (90-12-3)	・使用済燃料ピット水位（AM 用） ・使用済燃料ピット温度（AM 用） ・使用済燃料ピット監視カメラ（使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置を含む）	使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間	・使用済燃料ピットの水位が EL+32.2m 以上および水温が 65℃以下であることを確認する。	点検前 ^{※5} その後の 1 週間に 1 回	
第 9 0 条 (90-15-1)	・空冷式非常用発電装置	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・所要の 3、4 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※5} その後の 1 週間に 1 回	
第 9 0 条 (90-15-3)	・電源車	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・所要の 3、4 号炉のディーゼル発電機が動作可能であることを確認する。	点検前 ^{※5} その後の 1 週間に 1 回	
理 由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（注釈番号の繰り下げ）				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	表 9 4 - 1 (続き)				
	関連条文	点検対象設備	第 9 4 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
	第 9 0 条 (90 - 15 - 6)	・ 代替所内電気設備分電盤 ・ 代替所内電気設備変圧器	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・ 所内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを確認する。	点検前 ^{※4} その後の 1 日に 1 回
	第 9 0 条 (90 - 15 - 7)	・ 燃料油貯蔵タンク ・ 重油タンク	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・ 所要の非常用高圧母線に電力供給可能な外部電源 3 回線以上の電圧が確立していること、および 1 回線以上は他の回線に対して独立性を有していることを確認する。	点検前 ^{※4} その後の 1 週間に 1 回
第 9 0 条 (90 - 16 - 1)	原子炉下部キャビティ水位	モード 5	・ 以下の代替パラメータの計装設備が動作可能であることを確認する。 <代替パラメータ①> ・ 格納容器再循環サンプ水位(広域) <代替パラメータ②> ・ 燃料取替用水ピット水位 ・ 復水ピット水位 ・ 格納容器スプレイ積算流量 ・ 恒設代替低圧注水積算流量	点検前 ^{※4} その後の 1 日に 1 回	
<p>※ 3 : 「他号炉」とは、3 号炉については 4 号炉をいい、4 号炉については 3 号炉をいう（以下、本条において同じ）。</p> <p>※ 4 : 運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。</p> <p>※ 5 : 「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基^{※6}を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 9 4 条適用時期が使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。</p> <p>※ 6 : モード 1、2、3 および 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができる。</p> <p>※ 7 : 運転中のポンプについては、運転状態により確認する。</p>					
変 更 後	表 9 4 - 1 (続き)				
	関連条文	点検対象設備	第 9 4 条適用時期	点検時の措置	実施頻度
	第 9 0 条 (90 - 15 - 6)	・ 代替所内電気設備分電盤 ・ 代替所内電気設備変圧器	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・ 所内電気設備の系統電圧を確認し、使用可能であることを確認する。	点検前 ^{※5} その後の 1 日に 1 回
	第 9 0 条 (90 - 15 - 7)	・ 燃料油貯蔵タンク ・ 重油タンク	モード 1、2、3、4、5 および 6 以外	・ 所要の非常用高圧母線に電力供給可能な外部電源 3 回線以上の電圧が確立していること、および 1 回線以上は他の回線に対して独立性を有していることを確認する。	点検前 ^{※5} その後の 1 週間に 1 回
第 9 0 条 (90 - 16 - 1)	原子炉下部キャビティ水位	モード 5	・ 以下の代替パラメータの計装設備が動作可能であることを確認する。 <代替パラメータ①> ・ 格納容器再循環サンプ水位(広域) <代替パラメータ②> ・ 燃料取替用水ピット水位 ・ 復水ピット水位 ・ 格納容器スプレイ積算流量 ・ 恒設代替低圧注水積算流量	点検前 ^{※5} その後の 1 日に 1 回	
<p>※ 4 : 「他号炉」とは、3 号炉については 4 号炉をいい、4 号炉については 3 号炉をいう（以下、本条において同じ）。</p> <p>※ 5 : 運転上の制限外に移行する前に順次実施し、その全てが終了した時点から 24 時間以内に運転上の制限外に移行する。なお、移行前に実施した措置については、移行時点で完了したものとみなす。</p> <p>※ 6 : 「動作可能であることを確認」とは、ディーゼル発電機 2 基^{※7}を起動し動作可能であることを確認する。ただし、第 9 4 条適用時期が使用済燃料ピットに燃料体を貯蔵している期間で、かつ、点検期間が 30 日を超えない場合は、至近の記録により動作可能であることを確認する。</p> <p>※ 7 : モード 1、2、3 および 4 以外ではディーゼル発電機に非常用発電機 1 基を含めることができる。</p> <p>※ 8 : 運転中のポンプについては、運転状態により確認する。</p>					
理 由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（注釈番号の繰り下げ）				

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(新燃料の運搬)</p> <p>第 99 条 原子燃料課長は、新燃料輸送容器から新燃料を取り出す場合は、補助建屋クレールン、新燃料エレベータ、使用済燃料ピットクレールのうちから必要な燃料取扱設備を使用する。</p> <p>2. 原子燃料課長は、発電所内において、新燃料を運搬する場合は、次の事項を遵守し、新燃料輸送容器に収納する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器を使用すること。</p> <p>(2) 補助建屋クレールン、新燃料エレベータ、使用済燃料ピットクレールのうちから必要な燃料取扱設備を使用すること。</p> <p>(3) 新燃料が臨界に達しない措置を講じること。</p> <p>3. 原子燃料課長は、発電所内において、新燃料を収納した新燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 容器の車面への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(2) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(3) 運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車面の立ち上りを制限するとともに、必要な箇所に見張り人を配置すること。</p> <p>(4) 車面を徐行させること。</p> <p>(5) 核燃料物質の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</p> <p>(6) 容器および車面の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</p> <p>4. 原子燃料課長は、第 1 項または第 2 項の運搬を使用済燃料ピットにおいて実施する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 燃料の落下を防止する措置を講じること。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットクレールン使用時の吊荷の重量および吊上げ上り限高さを管理すること。</p> <p>5. 放射線管理課長は、第 3 項の運搬において、容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないことおよび容器等の表面の放射性物質の密度（以下、「表面汚染密度」という。）が法令に定める表面密度限度の 10 分の 1 を超えていないことを確認する。ただし、第 111 条第 1 項（1）に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度について確認を省略できる。</p> <p>6. 放射線管理課長は、原子燃料課長が管理区域内で第 111 条第 1 項（1）に定める区域に新燃料を収納した新燃料輸送容器を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の 10 分の 1 を超えていないことを確認する。</p>	<p>(新燃料の運搬)</p> <p>第 99 条 原子燃料課長は、新燃料輸送容器から新燃料を取り出す場合は、補助建屋クレールン、新燃料エレベータ、使用済燃料ピットクレールのうちから必要な燃料取扱設備を使用する。</p> <p>2. 原子燃料課長は、発電所内において、新燃料を運搬する場合は、<u>運搬前に次の事項を遵守し、新燃料輸送容器に収納する。</u></p> <p>(1) 法令に適合する容器を使用すること。</p> <p>(2) 補助建屋クレールン、新燃料エレベータ、使用済燃料ピットクレールのうちから必要な燃料取扱設備を使用すること。</p> <p>(3) 新燃料が臨界に達しない措置を講じること。</p> <p>3. 原子燃料課長は、発電所内において、新燃料を収納した新燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合はまた<u>は船舶輸送に伴い車面によって運搬する場合は、<u>運搬前に次の事項を遵守する。</u></u></p> <p>(1) 容器の車面への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(2) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(3) <u>運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車面の立ち上りを制限するとともに、必要な箇所に見張り人を配置すること。</u></p> <p>(4) <u>車面を徐行させること。</u></p> <p>(5) <u>核燃料物質の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</u></p> <p>(6) <u>容器および車面の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</u></p> <p>4. 原子燃料課長は、第 1 項または第 2 項の運搬を使用済燃料ピットにおいて実施する場合は、<u>次の事項を遵守する。</u></p> <p>(1) <u>燃料の落下を防止する措置を講じること。</u></p> <p>(2) <u>使用済燃料ピットクレールン使用時の吊荷の重量および吊上げ上り限高さを管理すること。</u></p> <p>5. 放射線管理課長は、第 3 項の運搬において、<u>運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないことおよび容器等の表面の放射性物質の密度（以下、「表面汚染密度」という。）が法令に定める表面密度限度の 10 分の 1 を超えていないことを確認する。</u>ただし、第 111 条第 1 項（1）に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度について確認を省略できる。</p> <p>6. 放射線管理課長は、原子燃料課長が管理区域内で第 111 条第 1 項（1）に定める区域に新燃料を収納した新燃料輸送容器を移動する場合は、<u>移動前に容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の 10 分の 1 を超えていないことを確認する。</u></p> <p>7. 原子燃料課長は、<u>新燃料を収納した新燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、輸送物が法令に定められた技術基準に適合したものであることを確認するため、次の検査を実施する。</u></p> <p>(1) <u>外観検査</u></p> <p>(2) <u>線量当量率検査</u></p> <p>(3) <u>未臨界検査</u></p> <p>(4) <u>吊上げ検査</u></p> <p>(5) <u>重量検査</u></p> <p>(6) <u>収納物検査</u></p> <p>(7) <u>表面密度検査</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（新燃料の運搬前の遵守事項に係る記載の充実）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>7. <u>原子燃料課長は、新燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</u></p>	<p>8. <u>原子燃料課長は、新燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</u> 9. <u>核燃料物質等の工場または事業所の外における運搬に関する規則および核燃料物質等車両運搬規則に規定する運搬の基準に従って保安のために必要な措置を講じて行われる運搬については、本条第2項、第3項および第5項から第7項は適用しない。</u></p>	

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(燃料の検査)</p> <p>第 101 条 原子燃料課長は、定期検査時に、<u>装荷予定の照射された燃料のうちから燃料集合体外観検査を行う燃料を選定し、健全性に異常のないことを確認する。</u></p> <p>2. 原子燃料課長は、定期検査時における 1 次冷却材中のよう素 131 の増加量の測定結果等に基づき、<u>シッピング検査を行い、燃料の使用の可否を判断する。なお、漏えいと判断した燃料については、あわせて燃料集合体外観検査を行う。</u></p> <p>3. 原子燃料課長は、第 1 項または第 2 項の検査の結果、使用しないと判断した燃料のうち、<u>使用済燃料ラックに収納することが適切でない</u>と判断した燃料については、破損燃料容器に収納する等の措置を講じる。</p> <p>4. 原子燃料課長は、<u>第 1 項または第 2 項の検査を実施するために燃料を移動する場合は、次の事項を遵守する。</u></p> <p>(1) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(2) 燃料の落下を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 使用済燃料ピットクレーン使用時の吊荷の重量および吊上げ上限高さを管理すること。</p>	<p>(燃料の検査)</p> <p>第 101 条 原子燃料課長は、定期事業者検査時に装荷予定の照射された燃料のうちから燃料集合体外観検査を行う燃料を選定し、<u>健全性に異常のないことを確認するとともに、燃料の使用の可否を判断する。</u></p> <p>2. 第 1 項については、<u>第 8 章の施設管理に基づき実施する。</u></p> <p>3. 原子燃料課長は、<u>第 1 項の検査の結果、使用済燃料ラックに収納することが適切でない</u>と判断した燃料については、破損燃料容器に収納する等の措置を講じる。</p> <p>4. 原子燃料課長は、<u>第 1 項の検査を実施するために燃料を移動する場合は、次の事項を遵守する。</u></p> <p>(1) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(2) 燃料の落下を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 使用済燃料ピットクレーン使用時の吊荷の重量および吊上げ上限高さを管理すること。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（定期事業者検査により、燃料の使用可否を判断すること及び燃料の検査は、施設管理に基づき実施すること（を規定）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>5. 原子燃料課長は、第4項(5)における燃料移動の実施計画を作成し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	<p>6. 原子燃料課長は、第4項(5)における燃料移動の実施計画を作成し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	

変 更 前	変 更 後	理 由												
<p>(使用済燃料の貯蔵)</p> <p>第103条 原子燃料課長は、使用済燃料を貯蔵する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 各号炉の使用済燃料を表103-1に定める使用済燃料ピットに貯蔵すること。また、1ヶ月に1回以上、巡視点検により、貯蔵状況等に異常のないことを確認するとともに使用済燃料ピットにおいては、水面の清浄度および異物の混入がないこと等を確認すること。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットの目につきやすい箇所に燃料貯蔵施設である旨および貯蔵上の注意事項を掲示すること。また、施設等により取扱者以外の者がみだりに立ち入りできない措置を講じること。</p> <p>(3) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(4) 使用済燃料ピットにおいて燃料が臨界に達しない措置が講じられていることを確認すること。</p> <p>(5) 使用済燃料の落下を防止する措置を講じること。</p> <p>(6) 使用済燃料ピット周辺に設置する設備については、使用済燃料ピットに影響を及ぼす落下物となる可能性が考えられる場合は、落下を防止する措置を講じること。</p> <p>(7) 使用済燃料ピットクレーン使用時の吊荷の重量および吊上げ上限界高さを管理すること。</p> <p>(8) 原子炉に全ての燃料が装荷されている状態で、使用済燃料ピットに1炉心以上の使用済燃料ラックの空き容量が確保されていることを、(1)に定める巡視点検時に確認すること。</p> <p>(9) 使用済燃料ピット内の燃料の配置変更を行う場合は、図100に示す未臨界が維持できることをあらかじめ確認している条件（初期濃縮度、燃焼度および配置）に基づき移動することで、実効増倍率が不確定性を含めて0.98以下となることを確認し、管理すること。</p> <p>(10) 使用済燃料の移動に当たっては、誤配置を防止する措置を講じること。</p> <p>2. 原子燃料課長は、第1項(9)における燃料移動の実施計画を作成し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	<p>(使用済燃料の貯蔵)</p> <p>第103条 原子燃料課長は、<u>使用済燃料（以下、照射済燃料を含む）を貯蔵する場合は、次の事項を遵守する。</u></p> <p>(1) 各号炉の使用済燃料を表103-1に定める使用済燃料ピットに貯蔵すること。また、1ヶ月に1回以上、巡視点検により、貯蔵状況等に異常のないことを確認するとともに使用済燃料ピットにおいては、水面の清浄度および異物の混入がないこと等を確認すること。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットの目につきやすい箇所に燃料貯蔵施設である旨および貯蔵上の注意事項を掲示すること。また、施設等により取扱者以外の者がみだりに立ち入りできない措置を講じること。</p> <p>(3) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(4) 使用済燃料ピットにおいて燃料が臨界に達しない措置が講じられていることを確認すること。</p> <p>(5) <u>使用済燃料ラックに収納することが適切でないと判断した使用済燃料については、破損燃料容器に収納する等の措置を講じること。</u></p> <p>(6) <u>使用済燃料の落下を防止する措置を講じること。</u></p> <p>(7) <u>使用済燃料ピット周辺に設置する設備については、使用済燃料ピットに影響を及ぼす落下物となる可能性が考えられる場合は、落下を防止する措置を講じること。</u></p> <p>(8) <u>使用済燃料ピットクレーン使用時の吊荷の重量および吊上げ上限界高さを管理すること。</u></p> <p>(9) 原子炉に全ての燃料が装荷されている状態で、使用済燃料ピットに1炉心以上の使用済燃料ラックの空き容量が確保されていることを、(1)に定める巡視点検時に確認すること。</p> <p>(10) 使用済燃料ピット内の燃料の配置変更を行う場合は、図100に示す未臨界が維持できることをあらかじめ確認している条件（初期濃縮度、燃焼度および配置）に基づき移動することで、実効増倍率が不確定性を含めて0.98以下となることを確認し、管理すること。</p> <p>(11) <u>使用済燃料の移動に当たっては、誤配置を防止する措置を講じること。</u></p> <p>2. 原子燃料課長は、<u>第1項(10)における燃料移動の実施計画を作成し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（使用済燃料の貯蔵に係る規定の充実に実）</p>												
<p>表103-1</p> <table border="1"> <tr> <td>各号炉の使用済燃料</td> <td>貯蔵可能な使用済燃料ピット</td> </tr> <tr> <td>3号炉</td> <td>3号炉</td> </tr> <tr> <td>4号炉</td> <td>4号炉</td> </tr> </table>	各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット	3号炉	3号炉	4号炉	4号炉	<p>表103-1</p> <table border="1"> <tr> <td>各号炉の使用済燃料</td> <td>貯蔵可能な使用済燃料ピット</td> </tr> <tr> <td>3号炉</td> <td>3号炉</td> </tr> <tr> <td>4号炉</td> <td>4号炉</td> </tr> </table>	各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット	3号炉	3号炉	4号炉	4号炉	
各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット													
3号炉	3号炉													
4号炉	4号炉													
各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット													
3号炉	3号炉													
4号炉	4号炉													

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>6. <u>原子燃料課長は、使用済燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</u></p>	<p>(9) <u>収納物検査</u> (10) <u>表面密度検査</u> 7. <u>原子燃料課長は、使用済燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</u> ※1: <u>検査を実施する課（室）長は、検査の独立性を確保するため、第4条に定める保安に関する組織のうち、当該検査を実施する組織とは別の組織の者とする。</u></p>	

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第 6 章 放射性廃棄物管理</p>	<p>第 6 章 放射性廃棄物管理</p> <p>(放射性廃棄物管理に係る基本方針) <u>第 1 0 5 条 発電所における放射性廃棄物に係る保安活動は、放射性物質の放出による公衆の被ばくを、定められた限度以下であつてかつ合理的に達成可能な限り低い水準に保つよう実施する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（ALARAの精神にのっとり排気、排水等を管理することとを規定）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(放射性固体廃棄物の管理) 第105条</p> <p>(中略)</p> <p>5. 各課(室)長は、管理区域外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器に封入して運搬すること。ただし、放射性固体廃棄物の放射能濃度が法令に定める限度を超えない場合であって、法令に定める障害防止の措置を講じた場合は、この限りでない。</p> <p>(2) 容器等の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(4) 容器等の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</p>	<p>(放射性固体廃棄物の管理) 第105条の2</p> <p>(中略)</p> <p>5. 各課(室)長は、管理区域外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、次の措置を講じ、運搬前にこれらの措置の実施状況を確認する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器に封入して運搬すること。ただし、放射性固体廃棄物の放射能濃度が法令に定める限度を超えない場合であって、法令に定める障害防止の措置を講じた場合は、この限りでない。</p> <p>(2) 容器等の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(4) 容器等の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</p> <p>(5) <u>運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</u></p> <p>(6) <u>車両を徐行させること。</u></p> <p>(7) <u>核燃料物質等の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</u></p> <p>6. 放射線管理課長は、第5項の運搬において、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないこと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。ただし、第111条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</p> <p>7. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で第111条第1項(1)に定める区域に放射性固体廃棄物を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。</p> <p>8. 放射線管理課長は、放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄する場合は、所長の承認を得る。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条文番号の繰り下げ)</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(放射性固体廃棄物の運搬前の遵守事項に係る規定の充実に)</p>
<p>(放射性固体廃棄物の管理) 第105条</p> <p>(中略)</p> <p>5. 各課(室)長は、管理区域外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器に封入して運搬すること。ただし、放射性固体廃棄物の放射能濃度が法令に定める限度を超えない場合であって、法令に定める障害防止の措置を講じた場合は、この限りでない。</p> <p>(2) 容器等の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(4) 容器等の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</p> <p>(5) <u>運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</u></p> <p>(6) <u>車両を徐行させること。</u></p> <p>(7) <u>核燃料物質等の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</u></p> <p>6. 放射線管理課長は、第5項の運搬において、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないこと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。ただし、第111条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</p> <p>7. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で第111条第1項(1)に定める区域に放射性固体廃棄物を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。</p> <p>8. 放射線管理課長は、放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄する場合は、次の事項を実施する。</p> <p>(1) <u>埋設する放射性固体廃棄物に関する記録を作成し、発電所外の廃棄に関する措置の実施状況を確認する。</u></p> <p>(2) <u>発電所外の廃棄施設の廃棄事業者へ埋設する放射性固体廃棄物に関する記録を引き渡す。</u></p> <p>(3) <u>放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄するにあたって、所長の承認を得る。</u></p> <p>9. <u>放射線管理課長は、発電所外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、所長の承認を得る。</u></p> <p>10. 放射線管理課長は、運搬前に次の事項を確認する。</p> <p>(1) <u>法令に適合する容器に封入されていること。</u></p> <p>(2) <u>法令に定める書類および物品以外のものを収納されていないこと。</u></p> <p>11. <u>放射線管理課長は、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないこと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度を超えないことを確認する。ただし、第111条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面密度限度についての確認を省略できる。</u></p>	<p>(放射性固体廃棄物の管理) 第105条の2</p> <p>(中略)</p> <p>5. 各課(室)長は、管理区域外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、次の措置を講じ、運搬前にこれらの措置の実施状況を確認する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器に封入して運搬すること。ただし、放射性固体廃棄物の放射能濃度が法令に定める限度を超えない場合であって、法令に定める障害防止の措置を講じた場合は、この限りでない。</p> <p>(2) 容器等の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(4) 容器等の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</p> <p>(5) <u>運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</u></p> <p>(6) <u>車両を徐行させること。</u></p> <p>(7) <u>核燃料物質等の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</u></p> <p>6. 放射線管理課長は、第5項の運搬において、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないこと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。ただし、第111条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</p> <p>7. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で第111条第1項(1)に定める区域に放射性固体廃棄物を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。</p> <p>8. 放射線管理課長は、放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄する場合は、次の事項を実施する。</p> <p>(1) <u>埋設する放射性固体廃棄物に関する記録を作成し、発電所外の廃棄に関する措置の実施状況を確認する。</u></p> <p>(2) <u>発電所外の廃棄事業者へ埋設する放射性固体廃棄物に関する記録を引き渡す。</u></p> <p>(3) <u>放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄するにあたって、所長の承認を得る。</u></p> <p>9. <u>放射線管理課長は、発電所外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、所長の承認を得る。</u></p> <p>10. 放射線管理課長は、運搬前に次の事項を確認する。</p> <p>(1) <u>法令に適合する容器に封入されていること。</u></p> <p>(2) <u>法令に定める書類および物品以外のものを収納されていないこと。</u></p> <p>11. <u>放射線管理課長は、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないこと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度を超えないことを確認する。ただし、第111条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面密度限度についての確認を省略できる。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄する場合の遵守事項を規定)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(放射性廃棄物でない廃棄物の管理) 第 105 条の 2 放射線管理課長は、管理区域内において設置された資材等または使用した物品を、「放射性廃棄物でない廃棄物」として廃棄または資源として有効利用する場合に必要な以下の事項を定める。 (1) 「放射性廃棄物でない廃棄物」の判断をしようとする対象物の範囲 (2) 「放射性廃棄物でない廃棄物」の判断方法等 イ. 使用履歴、設置状況の記録等による判断方法 ロ. 汚染された資材等について、汚染部位の特定・分離を行う場合の判断方法 ハ. 使用履歴の記録等が適切に管理されていない物品についての判断方法 ニ. 念のための放射線測定に係る事項 (3) 「放射性廃棄物でない廃棄物」と判断したものと、核燃料物質によって汚染されたものと の混在防止措置 2. 各課(室)長は、管理区域内において設置された資材等または使用した物品を、「放射性廃棄物でない廃棄物」として廃棄または資源として有効利用する場合は、第 1 項で定め た事項に基づき実施する。</p>	<p>(放射性廃棄物でない廃棄物の管理) 第 105 条の 3 放射線管理課長は、管理区域内において設置された資材等または使用した物品を、「放射性廃棄物でない廃棄物」として廃棄または資源として有効利用する場合に必要な以下の事項を定める。 (1) 「放射性廃棄物でない廃棄物」の判断をしようとする対象物の範囲 (2) 「放射性廃棄物でない廃棄物」の判断方法等 ホ. 使用履歴、設置状況の記録等による判断方法 ヘ. 汚染された資材等について、汚染部位の特定・分離を行う場合の判断方法 ト. 使用履歴の記録等が適切に管理されていない物品についての判断方法 チ. 念のための放射線測定に係る事項 (3) 「放射性廃棄物でない廃棄物」と判断したものと、核燃料物質によって汚染されたもの との混在防止措置 2. 各課(室)長は、管理区域内において設置された資材等または使用した物品を、「放射性廃棄物でない廃棄物」として廃棄または資源として有効利用する場合は、第 1 項で定め た事項に基づき実施する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条文番号の繰り下げ)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(事故由来放射性物質の降下物の影響確認) 第105条の3 放射線管理課長は、原子炉等規制法および電気事業法に基づく工事計画(変更)認可申請書に記載されている設備・機器等(以下、本条において「設備・機器等」という。)について、東京電力株式会社福島第一原子力発電所事故由来の放射性物質の降下物(以下、本条において「降下物」という。)の影響の有無を確認する場合は、適切な測定方法により、降下物の分布調査を行う。 2. 各課(室)長は、第1項の確認の結果、理論検出限界曲線の検出限界値未満でなかった場合、設備・機器等を廃棄または資源として有効利用しようとする際には、降下物により汚染されたものとして発電所内で適切に管理する。</p>	<p>(事故由来放射性物質の降下物の影響確認) 第105条の4 放射線管理課長は、原子炉等規制法および電気事業法に基づく工事計画(変更)認可申請書に記載されている設備・機器等(以下、本条において「設備・機器等」という。)について、東京電力株式会社福島第一原子力発電所事故由来の放射性物質の降下物(以下、本条において「降下物」という。)の影響の有無を確認する場合は、適切な測定方法により、降下物の分布調査を行う。 2. 各課(室)長は、第1項の確認の結果、理論検出限界曲線の検出限界値未満でなかった場合、設備・機器等を廃棄または資源として有効利用しようとする際には、降下物により汚染されたものとして発電所内で適切に管理する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条文番号の繰り下げ)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(輸入廃棄物の管理)</p> <p><u>第105条の5 原子燃料部門統括は、輸入廃棄物を廃棄物管理設備に廃棄する場合は、当該輸入廃棄物が法令で定める基準に適合したものであることを確実にする。</u></p> <p><u>2. 原子燃料部門統括は、輸入廃棄物が法令で定める基準に適合することを確認するため、輸入廃棄物の管理に関する業務を行う組織とは別の組織の者が検査実施責任者および検査員として実施する検査を統括する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（輸入廃棄物を廃棄に係る規定を追加）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由																																
<p>(放出管理用計測器の管理) 第108条 放射線管理課長および計装保修課長は、表108に定める放出管理用計測器について、同表に定める数量を確保する。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>表108</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>計測器種類</th> <th>担当課長</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放射性液体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>廃棄物処理設備排水 モニタ</td> <td>計装保修課長</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>放射性気体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>試料放射能測定装置 排気筒モニタ</td> <td>放射線管理課長 計装保修課長</td> <td>2台※1 2台</td> </tr> <tr> <td></td> <td>試料放射能測定装置</td> <td>放射線管理課長</td> <td>1台※1※2</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：1号、2号、3号および4号炉共用 ※2：放射性液体廃棄物放出管理用計測器と共用</p>	分類	計測器種類	担当課長	数量	放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台	放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台※1 2台		試料放射能測定装置	放射線管理課長	1台※1※2	<p>(放出管理用計測器の管理) 第108条 放射線管理課長および計装保修課長は、表108に定める放出管理用計測器について、同表に定める数量を確保する。また、定期的に点検を実施し、機能維持を図る。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>表108</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>計測器種類</th> <th>担当課長</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放射性液体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>廃棄物処理設備排水 モニタ</td> <td>計装保修課長</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>放射性気体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>試料放射能測定装置 排気筒モニタ</td> <td>放射線管理課長 計装保修課長</td> <td>2台※1 2台</td> </tr> <tr> <td></td> <td>試料放射能測定装置</td> <td>放射線管理課長</td> <td>1台※1※2</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：1号、2号、3号および4号炉共用 ※2：放射性液体廃棄物放出管理用計測器と共用</p>	分類	計測器種類	担当課長	数量	放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台	放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台※1 2台		試料放射能測定装置	放射線管理課長	1台※1※2	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（放出管理用計測器の機能維持に係る規定の充実）</p>
分類	計測器種類	担当課長	数量																															
放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台																															
放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台※1 2台																															
	試料放射能測定装置	放射線管理課長	1台※1※2																															
分類	計測器種類	担当課長	数量																															
放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台																															
放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台※1 2台																															
	試料放射能測定装置	放射線管理課長	1台※1※2																															

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第 7 章 放射線管理</p>	<p>第 7 章 放射線管理</p> <p>第 1 節 基本方針</p> <p><u>（放射線管理に係る基本方針）</u> <u>第 110 条 発電所における放射線管理に係る保安活動は、放射線による従業員等の被ばくを、定められた限度以下であつてかつ合理的に達成可能な限り低い水準に保つよう実施する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（ALARAの精神にのっとり、従業員等の被ばくを管理することを規定）</p>

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由																												
<p>第 1 節 区域管理</p> <p>(管理区域の設定・解除)</p> <p>第 110 条 管理区域は、添付 4 に示す区域とする。</p> <p>2. 放射線管理課長は、管理区域を壁、柵等の区画物によって区画する他、標識を設けることにより明らかに他の場所と区別する。</p> <p>3. 放射線管理課長は、管理区域を解除する場合は、法令に定める管理区域に係る値を超えていないことを確認する。</p> <p>4. 放射線管理課長は、添付 4 における管理区域境界付近または管理区域設定・解除予定エリアにおいて、表 110 に示す作業を行う場合は、3 ヶ月以内に限り管理区域を設定または解除することができる。設定または解除に当たっては、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにし、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>5. 放射線管理課長は、第 4 項以外で、一時的に管理区域を設定または解除する場合は、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得ることができる。設定または解除に当たっては、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにし、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>6. 放射線管理課長は、第 5 項にかかわらず、緊急を要する場合は、管理区域を設定することができる。設定に当たっては、放射線管理課長は、法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>7. 放射線管理課長は、第 6 項における管理区域を設定した場合は、設定後において、目的、期間および場所を明らかにし、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	<p>第 1 節の 2 区域管理</p> <p>(管理区域の設定・解除)</p> <p>第 110 条の 2 管理区域は、添付 4 に示す区域とする。</p> <p>2. 放射線管理課長は、管理区域を壁、柵等の区画物によって区画する他、標識を設けることにより明らかに他の場所と区別する。</p> <p>3. 放射線管理課長は、管理区域を解除する場合は、法令に定める管理区域に係る値を超えていないことを確認する。</p> <p>4. 放射線管理課長は、添付 4 における管理区域境界付近または管理区域設定・解除予定エリアにおいて、表 110 の 2 に示す作業を行う場合は、3 ヶ月以内に限り管理区域を設定または解除することができる。設定または解除に当たっては、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにし、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>5. 放射線管理課長は、第 4 項以外で、一時的に管理区域を設定または解除する場合は、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得ることができる。設定または解除に当たっては、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにし、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>6. 放射線管理課長は、第 5 項にかかわらず、緊急を要する場合は、管理区域を設定することができる。設定に当たっては、放射線管理課長は、法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>7. 放射線管理課長は、第 6 項における管理区域を設定した場合は、設定後において、目的、期間および場所を明らかにし、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（節番号、条文番号及び表番号の繰り下げ）</p>																												
<p>表 110</p> <table border="1"> <tr><td>タンク点検等</td><td>監視カメラ点検等</td></tr> <tr><td>ポンプ点検等</td><td>扉・シャッター修理他作業</td></tr> <tr><td>バルブ点検等</td><td>清掃作業</td></tr> <tr><td>配管点検等</td><td>建物補修</td></tr> <tr><td>ケーブル点検等</td><td>搬出入作業</td></tr> <tr><td>空調点検等</td><td>物品の仮置</td></tr> <tr><td>計測器類点検等</td><td>—</td></tr> </table>	タンク点検等	監視カメラ点検等	ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業	バルブ点検等	清掃作業	配管点検等	建物補修	ケーブル点検等	搬出入作業	空調点検等	物品の仮置	計測器類点検等	—	<p>表 110 の 2</p> <table border="1"> <tr><td>タンク点検等</td><td>監視カメラ点検等</td></tr> <tr><td>ポンプ点検等</td><td>扉・シャッター修理他作業</td></tr> <tr><td>バルブ点検等</td><td>清掃作業</td></tr> <tr><td>配管点検等</td><td>建物補修</td></tr> <tr><td>ケーブル点検等</td><td>搬出入作業</td></tr> <tr><td>空調点検等</td><td>物品の仮置</td></tr> <tr><td>計測器類点検等</td><td>—</td></tr> </table>	タンク点検等	監視カメラ点検等	ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業	バルブ点検等	清掃作業	配管点検等	建物補修	ケーブル点検等	搬出入作業	空調点検等	物品の仮置	計測器類点検等	—	
タンク点検等	監視カメラ点検等																													
ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業																													
バルブ点検等	清掃作業																													
配管点検等	建物補修																													
ケーブル点検等	搬出入作業																													
空調点検等	物品の仮置																													
計測器類点検等	—																													
タンク点検等	監視カメラ点検等																													
ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業																													
バルブ点検等	清掃作業																													
配管点検等	建物補修																													
ケーブル点検等	搬出入作業																													
空調点検等	物品の仮置																													
計測器類点検等	—																													

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由												
<p>第 2 節 被ばく管理</p> <p>(線量の評価)</p> <p>第 1 1 7 条 放射線管理課長は、所員の放射線業務従事者の実効線量および等価線量を表 1 1 7 に定める項目および頻度に基づき評価し、法令に定める線量限度を超えていないことを確認する。</p> <p>表 1 1 7</p> <table border="1" data-bbox="533 1272 624 2033"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>頻 度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> <tr> <td>内部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：女子（妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出た者を除く。）にあつては、1ヶ月に1回とする。</p>	項 目	頻 度	外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	<p>第 2 節 被ばく管理</p> <p>(放射線業務従事者の線量管理等)</p> <p>第 1 1 7 条 各課（室）長は、管理区域内で作業を実施する場合、作業内容に応じて作業計画を立案するとともに、放射線防護上必要な措置を講じること、放射線業務従事者の線量低減に努める。</p> <p>2. 放射線管理課長は、所員の放射線業務従事者の実効線量および等価線量を表 1 1 7 に定める項目および頻度に基づき評価し、法令に定める線量限度を超えていないことを確認する。</p> <p>表 1 1 7</p> <table border="1" data-bbox="533 398 624 1160"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>頻 度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> <tr> <td>内部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：女子（妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出た者を除く。）にあつては、1ヶ月に1回とする。</p>	項 目	頻 度	外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（条名称の変更および管理区域内の作業計画の立案、放射線業務従事者の線量低減に努めること（ALARAの精神に基づく活動）を規定）</p>
項 目	頻 度													
外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													
内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													
項 目	頻 度													
外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													
内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
	<p>(平常時の環境放射線モニタリング) <u>第119条の2 環境モニタリングセンター所長は、周辺環境への放射性物質の影響を確認するため、平常時の環境放射線モニタリングの計画を立案し、その計画に基づき測定を行い評価する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（平常時の環境放射線モニタリングの立案およびそれに基づく測定・評価を行うことを規定）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前 (2019/11/22 時点最新版)	変 更 後	理 由
<p>(放射線計測器類の管理)</p> <p>第 120 条 放射線管理課長および計装保修課長は、表 120 に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>2. 環境モニタリングセンター所長は、表 120 に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(放射線計測器類の管理)</p> <p>第 120 条 放射線管理課長および計装保修課長は、表 120 に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。また、定期的な点検を実施し、機能維持を図る。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>2. 環境モニタリングセンター所長は、表 120 に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。また、定期的な点検を実施し、機能維持を図る。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見える化に伴う変更（放射線計測器類の定期的な確認により機能維持を図ることを規定）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(管理区域外等への搬出および運搬) 第121条 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域外に搬出する物品または管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に移動する物品の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から搬出される場合は、この限りでない。 2. 各課(室)長は、管理区域外に核燃料物質等(第99条、第104条および第105条に定める物を除く。以下、本条において同じ。)を運搬する場合は、船舶輸送に伴い車両によって運搬する場合は、第105条第5項を準用する。 3. 放射線管理課長は、第2項の運搬において、容器等の線量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。 4. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に核燃料物質等を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。</p>	<p>(管理区域外等への搬出および運搬) 第121条 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域外に搬出する物品または管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に移動する物品の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から搬出される場合は、この限りでない。 2. 各課(室)長は、管理区域外に核燃料物質等(第99条、第104条および第105条の2に定める物を除く。以下、本条において同じ。)を運搬する場合は、船舶輸送に伴い車両によって運搬する場合は、第105条の2第5項を準用する。 3. 放射線管理課長は、第2項の運搬において、<u>運搬前に</u>容器等の線量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。 4. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に核燃料物質等を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条番号の繰り下げおよび管理区域外への運搬時の確認事項について、運搬前に行うことを明記)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(発電所外への運搬) 第122条 各課(室)長(品質保証室長および当直課長を除く。)は、核燃料物質等(第99条、第104条および第105条に定める物を除く。)を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</p>	<p>(発電所外への運搬) 第122条 各課(室)長(品質保証室長および当直課長を除く。)は、核燃料物質等(第99条、第104条および第105条の2に定める物を除く。)を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。 <u>2. 各課(室)長は、運搬にあたっては法令に定める核燃料物質等の区分に応じた輸送物として運搬する。</u> <u>3. 各課(室)長は、運搬前に次の事項を確認する。</u> (1) 法令に適合する容器に封入されていること。 (2) 法令に定める書類および物品以外のものが収納されていないこと。 (3) L型輸送物については、<u>開封されたときに見やすい位置に法令に定める表示を行うこと。</u> (4) A型輸送物もしくはB型輸送物については、<u>みだりに開封されないように、かつ、開封された場合に開封されたことが明らかになるように、容易に破れないシールの貼付け等の措置を講じること。</u> <u>4. 放射線管理課長は、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条番号の繰り下げおよび発電所外への運搬時の遵守事項および運搬前に順守状況を確認することを規定)</p>

理 由	変 更 後	変 更 前
<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに原子力事業者等における使用前事業者検査、定期事業者検査、保安のための措置等に係る運用ガイド（保安措置運用ガイド）の反映）</p>	<p style="text-align: center;">第 8 章 <u>施設管理</u></p> <p>(施設管理計画) 第 1 2 5 条 <u>原子炉施設</u>について原子炉設置（変更）許可を受けた設備に係る事項および「<u>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</u>」を含む要求事項への適合を維持し、<u>原子炉施設の安全を確保するため、以下の施設管理計画を定める。</u></p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>1. <u>施設管理の実施方針および施設管理目標</u></p> <p>(1) 社長は、原子炉施設の安全確保を最優先として、<u>施設管理の継続的な改善を図るため、施設管理の現状等を踏まえ、施設管理の実施方針を定める。また、1.1. の施設管理の有効性評価の結果、および施設管理を行う観点から特別な状態（6. 3 参照）を踏まえ施設管理の実施方針の見直しを行う。</u></p> <p>(2) さらに、第 1 2 5 条の 6 に定める長期施設管理方針を策定または変更した場合には、<u>長期施設管理方針に従い保安を実施することを施設管理の実施方針に反映する。</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>施設管理の実施方針に基づき、施設管理の改善を図るための施設管理目標を設定する。また、1.1. の施設管理の有効性評価の結果、および施設管理を行う観点から特別な状態（6. 3 参照）を踏まえ施設管理目標の見直しを行う。</u></p> <p>2. <u>保全プログラムの策定</u></p> <p>原子力部門は、<u>1. の施設管理目標を達成するため 3. より 1.0. からなる保全プログラムを策定する。</u></p> <p>また、<u>1.1. の施設管理の有効性評価の結果、および施設管理を行う観点から特別な状態（6. 3 参照）を踏まえ保全プログラムの見直しを行う。</u></p> <p>3. <u>保全対象範囲の策定</u></p> <p>原子力部門は、<u>原子炉施設の中から、各号炉毎に保安を行うべき対象範囲として次の各項の設備を選択する。</u></p> <p>(1) <u>重要度分類指針において、一般の産業施設よりもさらに高度な信頼性の確保および維持が要求される機能を有する設備</u></p> <p>(2) <u>重要度分類指針において、一般の産業施設と同等以上の信頼性の確保および維持が要求される機能を有する設備</u></p> <p>(3) <u>設置変更許可申請書および工事計画認可申請書で保管および設置要求があり、許可または認可を得た設備</u></p> <p>(4) <u>多様性拡張設備※1</u></p> <p>(5) <u>炉心損傷または格納容器機能喪失を防止するために必要な機能を有する設備</u></p> <p>(6) <u>その他自ら定める設備</u></p> <p>※1：多様性拡張設備とは、技術基準上の全ての要求事項を満たすことや全てのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備</p> <p>4. <u>施設管理の重要度の設定</u></p> </div>	<p style="text-align: center;">第 8 章 <u>保守管理</u></p> <p>(保守管理計画) 第 1 2 5 条 保守管理を実施するにあたり、以下の<u>保守管理計画</u>を定める。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>1. <u>定義</u></p> <p>本保守管理計画における用語の定義は、「<u>原子力発電所の保守管理規程（JEAC4209-2007）</u>」に従うものとする。</p> <p>2. <u>保守管理の実施方針および保守管理目標</u></p> <p>(1) 社長は、原子炉施設の安全確保を最優先として、<u>保守管理の継続的な改善を図るため、保守管理の現状等を踏まえ、保守管理の実施方針を定める。また、1.2. の保守管理の有効性評価の結果、および保守管理を行う観点から特別な状態（7. 3 参照）を踏まえ保守管理の実施方針の見直しを行う。</u></p> <p>(2) さらに、第 1 2 5 条の 2 に定める長期保守管理方針を策定または変更した場合には、<u>長期保守管理方針に従い保安を実施することを保守管理の実施方針に反映する。</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>保守管理の実施方針に基づき、保守管理の改善を図るための保守管理目標を設定する。また、1.2. の保守管理の有効性評価の結果、および保守管理を行う観点から特別な状態（7. 3 参照）を踏まえ保守管理目標の見直しを行う。</u></p> <p>3. <u>保全プログラムの策定</u></p> <p>原子力部門は、<u>2. の保守管理目標を達成するため 4. より 1.1. からなる保全プログラムを策定する。</u></p> <p>また、<u>1.2. の保守管理の有効性評価の結果、および保守管理を行う観点から特別な状態（7. 3 参照）を踏まえ保全プログラムの見直しを行う。</u></p> <p>4. <u>保全対象範囲の策定</u></p> <p>原子力部門は、<u>原子力発電施設の中から、各号炉毎に保安を行うべき対象範囲として次の各項の設備を選択する。</u></p> <p>(1) <u>重要度分類指針において、一般の産業施設よりもさらに高度な信頼性の確保および維持が要求される機能を有する設備</u></p> <p>(2) <u>重要度分類指針において、一般の産業施設と同等以上の信頼性の確保および維持が要求される機能を有する設備</u></p> <p>(3) <u>設置変更許可申請書および工事計画認可申請書で保管および設置要求があり、許可または認可を得た設備</u></p> <p>(4) <u>多様性拡張設備※1</u></p> <p>(5) <u>炉心損傷または格納容器機能喪失を防止するために必要な機能を有する設備</u></p> <p>(6) <u>その他自ら定める設備</u></p> <p>※1：多様性拡張設備とは、技術基準上の全ての要求事項を満たすことや全てのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備</p> <p>5. <u>保全重要度の設定</u></p> </div>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>原子力部門は、<u>4.</u>の保安対象範囲について系統毎の範囲と機能を明確にした上で、構築物、系統および機器の<u>保安</u>重要度を設定する。</p> <p>(1) 系統の保安重要度は、原子炉施設の安全性を確保するため、重大事故等対処設備に該当すること、および重要度分類指針の重要度に基づき、確率論的リスク評価から得られるリスク情報を考慮して設定する。</p> <p>(2) 機器の保安重要度は、当該機器が属する系統の保安重要度と整合するよう設定する。なお、この際、機器が故障した場合の系統機能への影響、確率論的リスク評価から得られるリスク情報を考慮することができる。</p> <p>(3) 構築物の保安重要度は、(1)または(2)に基づき設定する。</p> <p>6. 保安活動管理指標の設定、監視計画の策定および監視</p> <p>(1) 原子力部門は、保安の有効性を監視、評価するために<u>5.</u>の<u>保安</u>重要度を踏まえ、プラントレベルおよび系統レベルの保安活動管理指標を設定する。</p> <p>a. プラントレベルの保安活動管理指標</p> <p>プラントレベルの保安活動管理指標として、以下のものを設定する。</p> <p>① 7000臨界時間あたりの計画外自動スクラム回数</p> <p>② 7000臨界時間あたりの計画外出力変動回数</p> <p>③ 工学的安全施設の計画外作動回数</p> <p>b. 系統レベルの保安活動管理指標</p> <p>系統レベルの保安活動管理指標として、<u>5.</u>(1)の<u>保安</u>重要度の高い系統のうち、重要度分類指針クラス1、クラス2およびリスク重要度の高い系統機能ならびに重大事故等対処設備に対して以下のものを設定する。</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数</p> <p>② 非待機 (UA) 時間^{※2}</p> <p>※2：非待機 (UA) 時間については、待機状態にある機能および待機状態にある系統の動作に必須の機能に対してのみ設定する（以下、本条において同じ）。</p> <p>(2) 原子力部門は、以下に基づき保安活動管理指標の目標値を設定する。また、<u>1.</u>の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安活動管理指標の目標値の見直しを行う。</p> <p>a. プラントレベルの保安活動管理指標</p> <p>プラントレベルの保安活動管理指標の目標値は、運転実績を踏まえて設定する。</p> <p>b. 系統レベルの保安活動管理指標</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数の目標値は、運転実績、重要度分類指針の重要度、リスク重要度を考慮して設定する。</p> <p>② 非待機 (UA) 時間の目標値は、点検実績および第4章第3節（運転上の制限）第20条から第91条の2の第3項で定める要求される措置の完了時間を参照して設定する。</p>	<p>原子力部門は、<u>3.</u>の保安対象範囲について系統毎の範囲と機能を明確にした上で、構築物、系統および機器の<u>施設管理</u>の重要度として点検に用いる重要度（以下、「<u>保安重要度</u>」という。）と設計および工事に用いる重要度を設定する。</p> <p>(1) 系統の保安重要度は、原子炉施設の安全性を確保するため、重大事故等対処設備に該当すること、および重要度分類指針の重要度に基づき、確率論的リスク評価から得られるリスク情報を考慮して設定する。</p> <p>(2) 機器の保安重要度は、当該機器が属する系統の保安重要度と整合するよう設定する。なお、この際、機器が故障した場合の系統機能への影響、確率論的リスク評価から得られるリスク情報、運転経験等を考慮することができる。</p> <p>(3) 構築物の保安重要度は、(1)または(2)に基づき設定する。</p> <p>(4) 設計および工事に用いる重要度は、原子炉施設の安全性を確保するため、<u>重大事故等対処設備の該当有無、重要度分類指針の重要度等を組み合わせて設定する。</u></p> <p>(5) 次項以降の保安活動は重要度に応じた管理を行う。</p> <p>5. 保安活動管理指標の設定、監視計画の策定および監視</p> <p>(1) 原子力部門は、保安の有効性を監視、評価するために<u>4.</u>の<u>施設管理</u>の重要度を踏まえ、<u>施設管理目標</u>の中でプラントレベルおよび系統レベルの保安活動管理指標を設定する。</p> <p>a. プラントレベルの保安活動管理指標</p> <p>プラントレベルの保安活動管理指標として、以下のものを設定する。</p> <p>① 7000臨界時間あたりの計画外自動・手動スクラム回数</p> <p>② 7000臨界時間あたりの計画外出力変動回数</p> <p>③ 工学的安全施設の計画外作動回数</p> <p>b. 系統レベルの保安活動管理指標</p> <p>系統レベルの保安活動管理指標として、<u>4.</u>(1)の<u>施設管理</u>の重要度の高い系統のうち、重要度分類指針クラス1、クラス2およびリスク重要度の高い系統機能ならびに重大事故等対処設備に対して以下のものを設定する。</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数</p> <p>② 非待機 (UA) 時間^{※2}</p> <p>※2：非待機 (UA) 時間については、待機状態にある機能および待機状態にある系統の動作に必須の機能に対してのみ設定する（以下、本条において同じ）。</p> <p>(2) 原子力部門は、以下に基づき保安活動管理指標の目標値を設定する。また、<u>1.</u>の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安活動管理指標の目標値の見直しを行う。</p> <p>a. プラントレベルの保安活動管理指標</p> <p>プラントレベルの保安活動管理指標の目標値は、運転実績を踏まえて設定する。</p> <p>b. 系統レベルの保安活動管理指標</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数の目標値は、運転実績、重要度分類指針の重要度、リスク重要度を考慮して設定する。</p> <p>② 非待機 (UA) 時間の目標値は、点検実績および第4章第3節（運転上の制限）第20条から第91条の2の第3項で定める要求される措置の完了時間を参照して設定する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(3) 原子力部門は、プラントまたはシステムの供用開始までに、保安活動管理指標の監視項目、監視方法および算出周期を具体的に定めた監視計画を策定する。なお、監視計画には、計画の始期および期間に関する事項を含める。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視計画に従い保安活動管理指標に関する情報の採取および監視を実施し、その結果を記録する。</p> <p>7. 保安計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、4. の保安対象範囲に対し、以下の保安計画を策定する。なお、保安計画には、計画の始期および期間に関する事項を含める。</p> <p>a. 点検計画 (7. 1 参照)</p> <p>b. 補修、取替えおよび改造計画 (7. 2 参照)</p> <p>c. 特別な保安計画 (7. 3 参照)</p> <p>(2) 原子力部門は、保安計画の策定に当たって、5. の保安重要度を勘案し、必要に応じて次の事項を考慮する。また、1. 1. の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安計画の見直しを行う。</p> <p>a. 運転実績、事故および故障事例などの運転経験</p> <p>b. 使用環境および設置環境</p> <p>c. 劣化、故障モード</p> <p>d. 機器の構造等の設計的知見</p> <p>e. 科学的知見</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の実施段階での原子炉の安全性が確保されていることを確認するとともに、安全機能に影響を及ぼす可能性のある行為を把握し、保安計画を策定する。</p> <p>7. 1 点検計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、原子炉停止中または運転中に点検を実施する場合は、あらかじめ保安方式を選定し、点検の方法ならびにそれらの実施頻度および実施時期を定めた点検計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、構築物、系統および機器の適切な単位ごとに、予防保安を基本として、以下に示す保安方式から適切な方式を選定する。</p> <p>a. 予防保安</p> <p>① 時間基準保安</p> <p>② 状態基準保安</p> <p>b. 事後保安</p> <p>(3) 原子力部門は、選定した保安方式の種類に応じて、次の事項を定める。</p> <p>a. 時間基準保安</p> <p>点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>① 点検の具体的方法</p> <p>② 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p> <p>③ 実施頻度</p> <p>④ 実施時期</p> <p>なお、時間基準保安を選定した機器に対して、運転中に設備診断技術を使った状態監視データ採取、巡視点検または定例試験の状態監視を実施する場合は、状態監視の内容に応じて、状態基準保安を選定した場合に準じて必要な事項を定める。</p> <p>b. 状態基準保安</p>	<p>(3) 原子力部門は、プラントまたはシステムの供用開始までに、保安活動管理指標の監視項目、監視方法および算出周期を具体的に定めた監視計画を策定する。なお、監視計画には、計画の始期および期間に関する事項を含める。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視計画に従い保安活動管理指標に関する情報の採取および監視を実施し、その結果を記録する。</p> <p>6. 保安計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、3. の保安対象範囲に対し、以下の保安計画を策定する。なお、保安計画には、計画の始期および期間に関する事項を含める。</p> <p>a. 点検計画 (6. 1 参照)</p> <p>b. 設計および工事の計画 (6. 2 参照)</p> <p>c. 特別な保安計画 (6. 3 参照)</p> <p>(2) 原子力部門は、保安計画の策定に当たって、4. の施設管理の重要度を勘案し、必要に応じて次の事項を考慮する。また、1. 0. の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安計画の見直しを行う。</p> <p>a. 運転実績、事故および故障事例などの運転経験</p> <p>b. 使用環境および設置環境</p> <p>c. 劣化、故障モード</p> <p>d. 機器の構造等の設計的知見</p> <p>e. 科学的知見</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の実施段階での原子炉の安全性が確保されていることを確認するとともに、安全機能に影響を及ぼす可能性のある行為を把握し、保安計画を策定する。</p> <p>6. 1 点検計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、原子炉停止中または運転中に点検を実施する場合は、あらかじめ保安方式を選定し、点検の方法ならびにそれらの実施頻度および実施時期を定めた点検計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、構築物、系統および機器の適切な単位ごとに、予防保安を基本として、以下に示す保安方式から適切な方式を選定する。</p> <p>a. 予防保安</p> <p>① 時間基準保安</p> <p>② 状態基準保安</p> <p>b. 事後保安</p> <p>(3) 原子力部門は、選定した保安方式の種類に応じて、次の事項を定める。</p> <p>a. 時間基準保安</p> <p>点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>① 点検の具体的方法</p> <p>② 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p> <p>③ 実施頻度</p> <p>④ 実施時期</p> <p>なお、時間基準保安を選定した機器に対して、運転中に設備診断技術を使った状態監視データ採取、巡視点検または定例試験の状態監視を実施する場合は、状態監視の内容に応じて、状態基準保安を選定した場合に準じて必要な事項を定める。</p> <p>b. 状態基準保安</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>①設備診断技術を使い状態監視データを採取する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 状態監視データの具体的採取方法 ii) 機器の故障の兆候を検知するために必要な状態監視データ項目、評価方法および必要な対応を適切に判断するための管理基準 iii) 状態監視データ採取頻度 iv) 実施時期 v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法 <p>②巡視点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 巡視点検の具体的方法 ii) 構築物、系統および機器の状態を監視するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準 iii) 実施頻度 iv) 実施時期 v) 機器の状態が管理基準に達するかまたは故障の兆候を発見した場合の対応方法 <p>③定例試験を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 定例試験の具体的方法 ii) 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準 iii) 実施頻度 iv) 実施時期 v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法 <p>c. 事後保全</p> <p>事後保全を選定した場合は、機能喪失の発見後、修復を実施する前に、修復方法、修復後に所定の機能を発揮することの確認方法および修復時期を定める。</p>	<p>①設備診断技術を使い状態監視データを採取する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 状態監視データの具体的採取方法 ii) 機器の故障の兆候を検知するために必要な状態監視データ項目、評価方法および必要な対応を適切に判断するための管理基準 iii) 状態監視データ採取頻度 iv) 実施時期 v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法 <p>②巡視点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 巡視点検の具体的方法 ii) 構築物、系統および機器の状態を監視するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準 iii) 実施頻度 iv) 実施時期 v) 機器の状態が管理基準に達するかまたは故障の兆候を発見した場合の対応方法 <p>③定例試験を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 定例試験の具体的方法 ii) 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準 iii) 実施頻度 iv) 実施時期 v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法 <p>c. 事後保全</p> <p>事後保全を選定した場合は、機能喪失の発見後、修復を実施する前に、修復方法、修復後に所定の機能を発揮することの確認方法および修復時期を定める。</p> <p>(4) 原子力部門は、点検を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮しうる状態にあることを事業者検査^{※3}により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> a. 事業者検査の具体的方法 b. 所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要な事業者検査の項目、評価方法および管理基準 c. 事業者検査の実施時期 <p>※3：事業者検査とは、点検および工事に伴うリリースのため、点検および工事は別に、要求事項への適合を確認する合否判定行為であり、第125条の4による使用前事業者検査および第125条の5による定期事業者検査をいう（以下、本条において同じ）。</p> <p>6. 2 設計および工事の計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>設計および工事を実施する場合は、あらかじめその方法および実施時期を定めた設計および工事の計画を策定する</u>。また、安全上重要な機器等^{※4}の工事を実施する場合は、その計画段階において、法令に基づく必要な手続き^{※5}の要否について確認を行い、その結果を記録する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>
<p>7. 2 補修、取替えおよび改造計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>補修、取替えおよび改造を実施する場合は、あらかじめその方法および実施時期を定めた計画を策定する</u>。また、安全上重要な機器等^{※3}の補修、取替えおよび改造を実施する場合は、その計画段階において、法令に基づく必要な手続き^{※4}の要否について確認を行い、その結果を記録する。</p>	<p>6. 2 設計および工事の計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>設計および工事を実施する場合は、あらかじめその方法および実施時期を定めた設計および工事の計画を策定する</u>。また、安全上重要な機器等^{※4}の工事を実施する場合は、その計画段階において、法令に基づく必要な手続き^{※5}の要否について確認を行い、その結果を記録する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(2) 原子力部門は、<u>補修・取替えおよび改造を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮しうる状態にあることを検査および試験により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</u></p> <p>a. <u>検査および試験の具体的方法</u></p> <p>b. <u>所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要な検査および試験の項目、評価方法および管理基準</u></p> <p>c. <u>検査および試験の実施時期</u></p> <p>※3：安全上重要な機器等とは、「安全上重要な機器等を定める告示」に定める機器および構築物という（以下、本条および第138条において同じ）。</p> <p>※4：法令に基づく手続きとは、原子炉等規制法 第43条の3の8（変更の許可及び届出等）、第43条の3の9（工事の計画の認可）、第43条の3の10（工事の計画の届出）、第43条の3の11（使用前検査）、第43条の3の12（燃料体検査）および第43条の3の13（溶接安全管理検査）、ならびに電気事業法 第47条・第48条（工事計画）および第49条・第50条（使用前検査）に係る手続きをいう（以下、本条および第138条において同じ）。</p> <p>7. 3 特別な保全計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、地震、事故等により長期停止を伴った保全を実施する場合などは、特別な措置として、あらかじめ当該原子炉施設の状態に応じた保全方法および実施時期を定めた計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、特別な保全計画に基づき保全を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮しうる状態にあることを点検により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. <u>点検の具体的方法</u></p> <p>b. <u>所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要な点検の項目、評価方法および管理基準</u></p> <p>c. <u>点検の実施時期</u></p> <p>8. <u>保全の実施</u></p> <p>(1) 原子力部門は、7. で定めた保全計画にしたがって<u>点検・補修等の保全</u>を実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、保全の実施に当たって、以下の必要なプロセスを実施する。</p> <p>a. <u>工事計画</u></p> <p>b. <u>設計管理</u></p> <p>c. <u>調達管理</u></p> <p>d. <u>工事管理</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>点検・補修等の結果</u>について記録する。</p> <p>9. <u>点検・補修等の結果の確認・評価</u></p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定めた方法で、保全の実施段階で採取した構築物、系統および機器の<u>点検・補修等の結果</u>から所定の機能を発揮しうる状態にあることを、所定の時期までに確認・評価し、記録する。</p>	<p>(2) 原子力部門は、<u>原子炉施設に対する使用前点検を行う場合は、使用前点検の方法ならびにそれらの実施頻度および実施時期を定めた使用前点検の計画を策定する。</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>工事を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮しうる状態にあることを事業者検査ならびに事業者検査以外の検査および試験（以下、「試験等」という。）により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</u></p> <p>a. <u>事業者検査および試験等の具体的方法</u></p> <p>b. <u>所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要な事業者検査および試験等の項目、評価方法および管理基準</u></p> <p>c. <u>事業者検査および試験等の実施時期</u></p> <p>※4：安全上重要な機器等とは、「安全上重要な機器等を定める告示」に定める機器および構築物という。</p> <p>※5：法令に基づく手続きとは、原子炉等規制法 第43条の3の8（変更の許可及び届出等）、第43条の3の9（設計及び工事の計画の認可）、第43条の3の10（設計及び工事の計画の届出）、第43条の3の11第3項（使用前事業者検査の確認申請）、ならびに電気事業法 第47条・第48条（工事計画）および第49条・第50条（使用前検査）に係る手続きをいう。</p> <p>6. 3 特別な保全計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、地震、事故等により長期停止を伴った保全を実施する場合などは、特別な措置として、あらかじめ当該原子炉施設の状態に応じた保全方法および実施時期を定めた計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、特別な保全計画に基づき保全を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮しうる状態にあることを点検により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. <u>点検の具体的方法</u></p> <p>b. <u>所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要な点検の項目、評価方法および管理基準</u></p> <p>c. <u>点検の実施時期</u></p> <p>7. <u>保全の実施</u></p> <p>(1) 原子力部門は、6. で定めた保全計画にしたがって保全を実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、保全の実施に当たって、第125条の2による設計管理および第125条の3による作業管理を実施する。</p> <p>(3) 原子力部門は、<u>保全の結果</u>について記録する。</p> <p>8. <u>保全の結果の確認・評価</u></p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定めた方法で、保全の実施段階で採取した構築物、系統および機器の<u>保全の結果</u>から所定の機能を発揮しうる状態にあることを、所定の時期までに確認・評価し、記録する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(2) 原子力部門は、最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合には、定めたプロセスに基づき、点検・補修等が実施されていることを、所定の時期^{※5}までに確認・評価し、記録する。</p> <p>※5：所定の時期とは、所定の機能が要求される時またはあらかじめ計画された保 全の完了時をいう。</p> <p>10. 点検・補修等の不適合管理、是正処置および予防処置</p> <p>(1) 原子力部門は、以下のa.およびb.の場合には、不適合管理を行ったうえで、<u>9. の確認・評価の結果を踏まえて実施すべき原子炉施設の点検等の方法、実施 頻度および時期の是正処置ならびに予防処置を講じる。</u></p> <p>a. 点検・補修等を実施した構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる ことを確認・評価できない場合</p> <p>b. 最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合にあって、定めたプ ロセスに基づき、<u>点検・補修等が実施されている</u>ことが確認・評価できない場 合</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)a.およびb.の場合の<u>不適合管理、是正処置および予防処置 について記録する。</u></p> <p>11. 保全の有効性評価</p> <p>原子力部門は、保全活動から得られた情報等から、保全の有効性を評価し、保全 が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定められた時期および内容に基づき、保全の有効性を評 価する。なお、保全の有効性評価は、以下の情報を適切に組み合わせて行う。</p> <p>a. 保全活動管理指標の監視結果</p> <p>b. 保全データの推移および経年劣化の長期的な傾向監視の実績</p> <p>c. トラブナルなど運転経験</p> <p>d. 高経年化技術評価</p> <p>e. 他プラントのトラブルおよび経年劣化傾向に係るデータ</p> <p>f. リスク情報、科学的知見</p> <p>(2) 原子力部門は、保全の有効性評価の結果を踏まえ、構築物、系統および機器の 保全方式を変更する場合には、<u>7. 1</u>に基づき保全方式を選定する。また、構築 物、系統および機器の点検間隔を変更する場合には、保全重要度を踏まえた上 で、以下の評価方法を活用して評価する。</p> <p>a. 点検および取替結果の評価</p> <p>b. 劣化トレンドによる評価</p> <p>c. 類似機器等のベンチマークによる評価</p> <p>d. 研究成果等による評価</p> <p>(3) 原子力部門は、保全の有効性評価の結果とその根拠および必要となる改善内容 について記録する。</p> <p>12. 保守管理の有効性評価</p>	<p>(2) 原子力部門は、原子炉施設の使用を開始するために、所定の機能を発揮しうる 状態にあることを検証するため、<u>事業者検査を実施する。</u></p> <p>(3) 原子力部門は、最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合には、 定めたプロセスに基づき、<u>保全が実施されている</u>ことを、所定の時期^{※6}までに確 認・評価し、記録する。</p> <p>※6：所定の時期とは、所定の機能が要求される時またはあらかじめ計画された保 全の完了時をいう。</p> <p>9. 不適合管理、是正処置および未然防止処置</p> <p>(1) 原子力部門は、施設管理の対象となる施設およびプロセスを監視し、以下のa. およびb.の状態に至らないよう通常と異なる状態を監視・検知し、必要なら是正処 置を講じるとともに、以下のa.およびb.に至った場合には、不適合管理を行った うえで、<u>是正処置を講じる。</u></p> <p>a. 保全を実施した構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうることを確 認・評価できない場合</p> <p>b. 最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合にあって、定めたプ ロセスに基づき、<u>保全が実施されている</u>ことが確認・評価できない場合</p> <p>(2) 原子力部門は、他の原子炉施設の運転経験等の知見を基に、自らの組織で起こ り得る問題の影響に照らし、適切な未然防止処置を講じる。</p> <p>(3) 原子力部門は、(1)および(2)の活動を第3条に基づき実施する。</p> <p>10. 保全の有効性評価</p> <p>原子力部門は、保全活動から得られた情報等から、保全の有効性を評価し、保全 が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定められた時期および内容に基づき、保全の有効性を評 価する。なお、保全の有効性評価は、以下の情報を適切に組み合わせて行う。</p> <p>a. 保全活動管理指標の監視結果</p> <p>b. 保全データの推移および経年劣化の長期的な傾向監視の実績</p> <p>c. トラブナルなど運転経験</p> <p>d. 高経年化技術評価</p> <p>e. 他プラントのトラブルおよび経年劣化傾向に係るデータ</p> <p>f. リスク情報、科学的知見</p> <p>(2) 原子力部門は、保全の有効性評価の結果を踏まえ、構築物、系統および機器の 保全方式を変更する場合には、<u>6. 1</u>に基づき保全方式を選定する。また、構築 物、系統および機器の点検間隔を変更する場合には、保全重要度を踏まえた上 で、以下の評価方法を活用して評価する。</p> <p>a. 点検および取替結果の評価</p> <p>b. 劣化トレンドによる評価</p> <p>c. 類似機器等のベンチマークによる評価</p> <p>d. 研究成果等による評価</p> <p>(3) 原子力部門は、保全の有効性評価の結果とその根拠および必要となる改善内容 について記録する。</p> <p>11. 施設管理の有効性評価</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(1) 原子力部門は、<u>1.1.</u>の保安の有効性評価の結果および<u>2.</u>の保守管理目標の達成度から、定期的に<u>保守管理</u>の有効性を評価し、保守管理が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(2) 原子力部門は、<u>保守管理</u>の有効性評価の結果とその根拠および改善内容について記録する。</p> <p>1 3. 情報共有 原子力部門は、保守点検を行った事業者から得られた保安の向上に資するために必要な技術情報を、PWR事業者連絡会を通じて他の原子炉設置者と情報共有を行う。</p>	<p>(1) 原子力部門は、<u>1.0.</u>の保安の有効性評価の結果および<u>1.</u>の施設管理目標の達成度から、定期的に<u>施設管理</u>の有効性を評価し、施設管理が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(2) 原子力部門は、<u>施設管理</u>の有効性評価の結果とその根拠および改善内容について記録する。</p> <p>1 2. 構成管理 原子力部門は、<u>施設管理</u>を通じて以下の要素間の均衡を維持する。 <u>(1) 設計要件（第3条7. 2. 1に示す業務・原子炉施設に対する要求事項のうち、「構築物、系統、および機器がどのようなものでなければならぬか」という要件を含む第125条の2の設計に対する要求事項をいう。）</u> <u>(2) 施設構成情報（第3条4. 2. 1に示す文書のうち、「構築物、系統、および機器がどのようなものかを示す図書、情報」をいう。）</u> <u>(3) 物理的構成（実際の構築物、系統、および機器をいう。）</u></p> <p>1 3. 情報共有 原子力部門は、保守点検を行った事業者から得られた保安の向上に資するために必要な技術情報を、PWR事業者連絡会を通じて他の原子炉設置者と情報共有を行う。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(設計管理)</p> <p><u>第 1 2 5 条の 2</u> 原子力部門は、原子炉施設の工事を行う場合、<u>新たな設計または過去に実施した設計結果の変更</u>に該当するかどうかを判断する。</p> <p><u>2. 原子力部門は、第 1 項において該当すると判断した場合、次の各号に掲げる要求事項を満たす設計を第 3 条 7. 3 に従って実施する。</u></p> <p>(1) <u>保安の結果の反映および既設設備への影響の考慮を含む、機能および性能に関する要求事項</u></p> <p>(2) <u>「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」の規定および設置変更許可申請書の記載事項を含む、適用される法令・規制要求事項</u></p> <p>(3) <u>適用可能な場合には、以前の類似した設計から得られた情報</u></p> <p>(4) <u>設計・開発に不可欠なその他の要求事項</u></p> <p><u>3. 本条における設計管理には、次条に定める作業管理および第 1 2 5 条の 4 に定める使用前事業者検査の実施を考慮する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(作業管理)</p> <p><u>第 1 2 5 条の 3 原子力部門は、前条の設計管理の結果に従い工事を実施する。</u></p> <p><u>2. 原子力部門は、原子炉施設の点検および工事を行う場合、原子炉施設の安全を確保するため次の事項を考慮した作業管理を行う。</u></p> <p>(1) <u>他の原子炉施設および周辺環境からの影響による作業対象設備の損傷および劣化の防止</u></p> <p>(2) <u>供用中の原子炉施設に対する悪影響の防止</u></p> <p>(3) <u>供用開始後の管理上重要な初期データの採取</u></p> <p>(4) <u>作業工程の管理</u></p> <p>(5) <u>供用開始までの作業対象設備の管理</u></p> <p>(6) <u>第 6 章に基づく放射性廃棄物管理</u></p> <p>(7) <u>第 7 章に基づく放射線管理</u></p> <p><u>3. 原子力部門は、原子炉施設の状態を日常的に確認し、偶発故障等の発生も念頭に、設備等が正常な状態から外れ、または外れる兆候が認められる場合に、適切に正常な状態に回復させることができるよう、本項および第 1 4 条による巡視点検を定期的に行う。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(使用前事業者検査の実施)</p> <p>第 125 条の 4 所長は、設計および工事の計画の認可または設計および工事の計画の届出（以下、本条において「設工認」という。）の対象となる原子炉施設について、設置または変更の工事にあたり、設工認に従って行われたものとして、「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」へ適合することを確認するための使用前事業者検査（以下、本条において「検査」という。）を統括する。</p> <p>なお、新燃料の製造時に行う検査については、原子燃料部門が統括する。</p> <p>2. 所長は、第 4 条に定める保安に関する組織のうち、検査実施責任者とは変更の工事を実施した組織とは別の組織の者を、検査実施責任者として指名する。</p> <p>なお、新燃料の製造時に行う検査については、原子燃料部門が統括する。</p> <p>3. 前項の検査実施責任者は、次の各号を実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 検査の実施体制を構築する。 (2) 検査要領書[※]を定め、検査を実施する。 (3) 検査対象の原子炉施設が次の基準に適合していることを判断するために必要な項目と、検査項目ごとの判定基準を定めること。 <ol style="list-style-type: none"> a. 設工認に従って行われたものであること。 b. 「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」に適合するものであること。 (4) 検査項目ごとの判定結果を踏まえ、検査対象の原子炉施設が前号 a. および b. の基準に適合することを最終判断する。 <p>4. 検査実施責任者は検査項目ごとの判定業務を検査員に行わせることができる。このとき、検査員として次の各号に掲げる事項のいずれかを満たす者を指名する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 第 4 条に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設置または変更の工事を実施した組織とは別の組織の者 (2) 検査対象となる設置または変更の工事の調達における供給者のなかで、当該工事を実施した組織とは別の組織の者 (3) 前号に掲げる供給者とは別の、当該検査業務に係る役務の供給者 <p>5. 検査実施責任者は、検査内容および検査対象設備の重要度に応じて、検査実施責任者および前項に規定する検査員の立会頻度を定め、立ち会う。</p> <p>6. 各課（室）長は、第 3 項および第 4 項に係る事項について、次の各号を実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 検査業務に係る役務を調達する場合、当該役務の供給者に対して管理を行う。 (2) 検査に係る記録の管理を行う。 (3) 検査に係る要員の教育訓練を行う。 <p>※ 1. 使用前事業者検査を行うにあたっては、あらかじめ、検査の時期、対象、以下に示す方法その他必要な事項を定めた検査要領書を定める。</p> <ol style="list-style-type: none"> a. 構造、強度および漏えいを確認するために十分な方法 b. 機能および性能を確認するために十分な方法 c. その他設置または変更の工事がその設計および工事の計画に従って行われたものであることを確認するために十分な方法 	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(定期事業者検査の実施) 第125条の4 所長は、定期事業者検査(以下、本条において「検査」という。)に係る責任を有し、検査に必要な実施手順および実施体制を定める。 2. 各課(室)長は前項に基づき次の各号の各号の実施体制を確立し、適切に検査を実施する。</p> <p>(1) 検査の実施体制を構築する。 (2) 検査の手順を適用法規に従い定める。 (3) 検査の手順に従い実施する。</p> <p>(4) 検査に協力する事業者に対して管理を行う。 (5) 検査に係る記録を管理する。 (6) 検査に係る要員の教育訓練を行う。</p>	<p>(定期事業者検査の実施) 第125条の5 所長は、原子炉施設が「実用発電用原子炉及びその附属施設設の技術基準に関する規則」に適合することを定期に確認するための定期事業者検査(以下、本条において「検査」という。)を統括する。 2. 所長は、第4条に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設備等の所管課(室)とは別の組織の者を、検査実施責任者として指名する。 3. 前項の検査実施責任者は、次の各号を実施する。 (1) 検査の実施体制を構築する。 (2) 検査要領書※1を定め、検査を実施する。 (3) 検査対象の原子炉施設が「実用発電用原子炉及びその附属施設設の技術基準に関する規則」に適合するものであることを判断するために必要な検査項目と、検査項目ごとの判定基準を定める。 (4) 検査項目ごとの判定結果を踏まえ、検査対象の原子炉施設が前号の基準に適合することを最終判断する。 4. 検査実施責任者は検査項目ごとの判定業務を検査員に行わせることができる。このとき、検査員として次の各号に掲げる事項のいずれかを満たすものを指名する。 (1) 第4条に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設備の設備管理部署とは別の組織の者 (2) 検査対象となる設備の工事または点検の調達における供給者のなかで、当該工事または点検を実施する組織とは別の組織の者 (3) 前号に掲げる供給者とは別の、当該検査業務に係る役務の供給者 5. 検査実施責任者は、検査内容および検査対象設備の重要度に応じて、検査実施責任者および前項に規定する検査員の立会頻度を定め、立ち会う。 6. 各課(室)長は、第3項および第4項に係る事項について、次の各号を実施する。 (1) 検査業務に係る役務を調達する場合、当該役務の供給者に対して管理を行う。 (2) 検査に係る記録の管理を行う。 (3) 検査に係る要員の教育訓練を行う。</p> <p>※1：各プラントの特徴に応じ、検査の時期、対象、以下に示す方法その他必要な事項を定めた検査要領書を定める。 a. 開放、分解、非破壊検査その他の各部の損傷、変形、摩耗および異常の発生状況を確認するために十分な方法 b. 試運転その他の機能および作動の状況を確認するために十分な方法 c. a、bによる方法のほか、技術基準に適合している状態を維持するかどうかを判定する方法で行うものとする。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(保安措置運用ガイドの反映)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子炉施設の経年劣化に関する技術的な評価および長期保守管理方針) 第 1 2 5 条の 2 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、重要度分類指針におけるクラス 1、2、3 の機能を有する機器および構築物※¹ならびに常設重大事故等対処設備に属する機器および構築物※² (以下、本条において「機器および構築物」という。) について、各号炉毎、営業運転を開始した日以後 3 0 年を経過する日までに、実施手順および実施体制を定め、これに基づき、以下の事項を実施する。</p> <p>(1) 経年劣化に関する技術的な評価 (2) 前号に基づく長期保守管理方針の策定※³</p> <p>2. 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、機器および構築物について、各号炉毎、運転期間延長申請※⁴をする場合においては、営業運転を開始した日以後 4 0 年を経過する日までに、実施手順および実施体制を定め、これに基づき、前項(1)、(2)の事項を実施する。</p> <p>3. 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、機器および構築物について、各号炉毎、認可※⁵を受けた延長期間が 1 0 年を超える場合には、営業運転を開始した日以後 5 0 年を経過する日までに、実施手順および実施体制を定め、これに基づき、第 1 項(1)、(2)の事項を実施する。</p> <p>4. 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、第 1 2 条の 2 に定める原子炉の運転期間を変更する場合、またはその他第 1 項、第 2 項もしくは第 3 項に規定する経年劣化に関する技術的な評価を行うために設定した条件、評価方法を変更する場合は、当該評価の見直しを行い、その結果に基づき、第 1 項、第 2 項または第 3 項において策定した長期保守管理方針を変更する。</p> <p>※ 1 : 動作する機能を有する機器および構築物に関し、原子炉施設の供用に伴う劣化の状況が的確に把握される箇所を除く。 ※ 2 : 「常設重大事故等対処設備」とは、実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則第 4 3 条第 2 項の設備をいう。 ※ 3 : 3 0 年を経過する日までに策定する場合は 1 0 年間の、それ以外の場合は延長する期間の満了日までの方針を策定する。 ※ 4 : 原子炉等規制法第 4 3 条の 3 の 3 2 第 4 項に規定される申請をいう。 ※ 5 : 原子炉等規制法第 4 3 条の 3 の 3 2 第 2 項に規定される認可をいう。</p>	<p>(原子炉施設の経年劣化に関する技術的な評価および長期施設管理方針) 第 1 2 5 条の 6 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、重要度分類指針におけるクラス 1、2、3 の機能を有する機器および構築物※¹ならびに常設重大事故等対処設備に属する機器および構築物※² (以下、本条において「機器および構築物」という。) について、各号炉毎、営業運転を開始した日以後 3 0 年を経過する日までに、実施手順および実施体制を定め、これに基づき、以下の事項を実施する。</p> <p>(1) 経年劣化に関する技術的な評価 (2) 前号に基づく長期施設管理方針の策定※³</p> <p>2. 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、機器および構築物について、各号炉毎、運転期間延長申請※⁴をする場合においては、営業運転を開始した日以後 4 0 年を経過する日までに、実施手順および実施体制を定め、これに基づき、前項(1)、(2)の事項を実施する。</p> <p>3. 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、機器および構築物について、各号炉毎、認可※⁵を受けた延長期間が 1 0 年を超える場合には、営業運転を開始した日以後 5 0 年を経過する日までに、実施手順および実施体制を定め、これに基づき、第 1 項(1)、(2)の事項を実施する。</p> <p>4. 原子炉技術部門統括 (原子炉技術) は、第 1 2 条の 2 に定める原子炉の運転期間を変更する場合、またはその他第 1 項、第 2 項もしくは第 3 項に規定する経年劣化に関する技術的な評価を行うために設定した条件、評価方法を変更する場合は、当該評価の見直しを行い、その結果に基づき、第 1 項、第 2 項または第 3 項において策定した長期施設管理方針を変更する。</p> <p>※ 1 : 動作する機能を有する機器および構築物に関し、原子炉施設の供用に伴う劣化の状況が的確に把握される箇所を除く。 ※ 2 : 「常設重大事故等対処設備」とは、実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則第 4 3 条第 2 項の設備をいう。 ※ 3 : 3 0 年を経過する日までに策定する場合は 1 0 年間の、それ以外の場合は延長する期間の満了日までの方針を策定する。 ※ 4 : 原子炉等規制法第 4 3 条の 3 の 3 2 第 4 項に規定される申請をいう。 ※ 5 : 原子炉等規制法第 4 3 条の 3 の 3 2 第 2 項に規定される認可をいう。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(溶接事業者検査の実施)</p> <p>第 1 2 5 条の 3 所長は、溶接事業者検査(以下、本条において「検査」という。)に係る責 任を有し、検査に必要な実施手順および実施体制を定める。</p> <p>2. 各課(室)長は前項に基づき次の各号の各号の実施体制を確立し、適切に検査を実施する。</p> <p>(1) 検査の実施に係る組織を構築する。</p> <p>(2) 検査の手順を適用法規に従い定める。</p> <p>(3) 検査の手順に係る工程が管理された状態にあることを確認する。</p> <p>(4) 検査に協力する事業者に対して管理を行う。</p> <p>(5) 検査に係る記録を管理する。</p> <p>(6) 検査に係る要員の教育訓練を行う。</p>	<p>(削除)</p>	<p>原子力規制におけ る検査制度の見直 しに伴う変更(保 安措置運用ガイド の反映)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(所員への保安教育)</p> <p>第136条 所長室長は、毎年度、原子炉施設の運転および管理を行う所員への保安教育実施計画を表136-1、表136-2および表136-3の実施方針に基づいて作成し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p> <p>2. 所長室長は、第1項の保安教育実施計画の策定にあたり、第8条第2項に基づき運営委員会の確認を得る。</p> <p>3. 各課(室)長は、第1項の保安教育実施計画に基づき、保安教育を実施するとともに年度毎に実施結果を所長に報告する。</p> <p>ただし、各課(室)長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していると認められた者については、該当する教育について省略することができる。</p> <p>4. 所長室長は、具体的な保安教育内容の見直し頻度を定める。</p> <p>5. 各課(室)長は、具体的な保安教育の内容を定めるとともに所長室長が定める見直し頻度に従い、必要な見直しを行う。</p>	<p>(所員への保安教育)</p> <p>第136条 所長室長は、毎年度、原子炉施設の運転および管理を行う所員への保安教育実施計画を表136-1、表136-2および表136-3の実施方針に基づいて作成し、原子炉主任技術者の確認を得て、所長の承認を得る。</p> <p>2. 所長室長は、第1項の保安教育実施計画の策定にあたり、第8条第2項に基づき運営委員会の確認を得る。</p> <p>3. 各課(室)長は、第1項の保安教育実施計画に基づき、保安教育を実施するとともに年度毎に実施結果を所長に報告する。</p> <p>ただし、各課(室)長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していると認められた者については、該当する教育について省略することができる。</p> <p>4. 所長室長は、具体的な保安教育内容の見直し頻度を定める。</p> <p>5. 各課(室)長は、具体的な保安教育の内容を定めるとともに所長室長が定める見直し頻度に従い、必要な見直しを行う。</p>	<p>変更なし</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

保安教育の内容		対象者と教育時間 ※3										
大分類	中分類 (実用伊原第92条の内)	小分類(項目)	内 容	実施時期	当直班長 (1, 2号伊原担当および3, 4号伊原担当) ① (1時間以上)	当直班長 (3, 4号伊原担当) ② (1時間以上)	主操班長 (3, 4号伊原担当) ③ (1時間以上)	補操班長 (3, 4号伊原担当) ④ (1時間以上)	放射性廃棄物処理稼働の業務に関わる者 ⑤ (1時間以上)	燃料取扱の業務に関わる者 ⑥ (1時間以上)	左記以外の技術系所属 ⑦ (1時間以上)	事務系所属 ⑧ (1時間以上)
入所時に実施する教育 ※1	関係法令および保安規定の遵守に関する事項	原子炉等規制法および法令等の遵守 ※2	原子炉等規制法に關する法令の概要および法令等の遵守 ※2	入所時(原子力発電所新規入所時)	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
			原子炉のしくみ		①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
放射線業務従事者教育 ※1	放射線管理に関する事項	放射線管理、主要系統の機能	放射線管理に関する事項	管理区域内において放射性廃棄物、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の稼働の方法	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
			放射線管理に関する事項		①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
その他反復教育	関係法令および保安規定の遵守に関する事項	原子炉施設保安規定および法令等の遵守 ※2	関係法令および保安規定の遵守 ※2	1回/10年毎以上	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
			運転管理		①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
放射線業務従事者教育 ※1	放射線管理に関する事項	放射線管理	放射線管理に関する事項	1回/10年毎以上	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
			燃料管理		①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
その他反復教育	関係法令および保安規定の遵守に関する事項	原子炉施設保安規定および法令等の遵守 ※2	関係法令および保安規定の遵守 ※2	1回/年以上	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧
			燃料管理		①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧

※1 各課(室)長が、所長より別途承認された基準に照し、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していることを認められた者については、該当する教育については省略することができる。
 ※2 法令等の遵守とは、関係法令および保安規定の遵守に関する事項をいう。
 ※3 各対象者に実施されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。
 ※4 重大事故等および大規模環境汚染発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する、火災、内部漏洩、火山影響等およびその他の自然災害発生時の訓練に関する事項を含む。その実施頻度は、1回/年以上とする。

◎ : 全員が教育の対象者(関連する業務内容に応じて教育内容に差込みあり)
 ○ : 業務に関連する者が教育の対象(関連する業務内容に応じた教育内容に差込みあり)
 × : 教育の対象外
 () : 合計の教育時間

変更前

変更後

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に、「サーベイランス」を「サーベイランス」に変更)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	表 136-2 保安教育実施方針（放射線業務従事者教育）												
	総括表中分類との対応	内 容	対象者と教育時間 ※2							燃料取扱の業務に 関わる者	左記以外の 技術系所員	事務系所員	電離放射線障害防止規則の分類
			当直班長 (1, 2号炉班長 含む) 当直主任 (3, 4号炉班長 含む)	運転員 (1, 2号炉班長および3, 4号炉班長)	当直班長 (3, 4号炉班長 含む) 原子炉班長 (3, 4号炉班長 含む)	当直班長 (3, 4号炉班長 含む) その他運転員 (1, 2号炉班長 含む)	補機運転員 (3, 4号炉班長 含む)	放射線業務従事者 に 関わる者	燃料取扱の業務に 関わる者				
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	①核燃料物質または使用済燃料の種類および性状 ②核燃料物質または使用済燃料によって汚染された物の種類および性状	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物に関する知識	
	放射線管理に関すること ※1	①管理区域に関すること											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	②核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の選別、貯蔵および廃棄の作業の方法および順序											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業の方法および順序	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法に関する知識	
	放射線管理に関すること ※1	④外部放射線による積量当量率および空気中の放射性物質の濃度の監視の方法											
	放射線管理に関すること ※1	⑤天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去の方法											
	非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑥異常な事態が発生した場合における応急の措置の方法											
	・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること	⑦原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の構造および取扱いの方法	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設に係る設備の構造および取扱いの方法に関する知識	
	放射線管理に関すること ※1	①電離放射線の種類および性質 ②電離放射線の生体の細胞、組織、器官および全身に与える影響	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	電離放射線の生体に与える影響	
	関係法令および保安規定の遵守に関すること ※1	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規則の関係条項	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	関係法令	
	放射線管理に関すること ※1	①管理区域への立入りおよび退去の手順											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	②核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の選別、貯蔵および廃棄の作業											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法および同施設に係る設備の取扱い	
	放射線管理に関すること ※1	④外部放射線による積量当量率および空気中の放射性物質の濃度の監視											
	放射線管理に関すること ※1	⑤天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去											
	・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること	⑥原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の取扱い											
	非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑦異常な事態が発生した場合における応急の措置の方法											

※1：各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有している者として、当該教育について省略することができる。
 ※2：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。

◎：全員が教育の対象者
 ○：業務に関連する者が教育の対象
 ()：合計の教育時間

変更後	表 136-2 保安教育実施方針（放射線業務従事者教育）												
	総括表中分類との対応	内 容	対象者と教育時間 ※2							燃料取扱の業務に 関わる者	左記以外の 技術系所員	事務系所員	電離放射線障害防止規則の分類
			当直班長 (1, 2号炉班長 含む) 当直主任 (3, 4号炉班長 含む)	運転員 (1, 2号炉班長および3, 4号炉班長)	当直班長 (3, 4号炉班長 含む) 原子炉班長 (3, 4号炉班長 含む)	当直班長 (3, 4号炉班長 含む) その他運転員 (1, 2号炉班長 含む)	補機運転員 (3, 4号炉班長 含む)	放射線業務従事者 に 関わる者	燃料取扱の業務に 関わる者				
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	①核燃料物質または使用済燃料の種類および性状 ②核燃料物質または使用済燃料によって汚染された物の種類および性状	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物に関する知識	
	放射線管理に関すること ※1	①管理区域に関すること											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	②核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の選別、貯蔵および廃棄の作業の方法および順序											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業の方法および順序	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法に関する知識	
	放射線管理に関すること ※1	④外部放射線による積量当量率および空気中の放射性物質の濃度の監視の方法											
	放射線管理に関すること ※1	⑤天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去の方法											
	非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑥異常な事態が発生した場合における応急の措置の方法											
	・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること	⑦原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の構造および取扱いの方法	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設に係る設備の構造および取扱いの方法に関する知識	
	放射線管理に関すること ※1	①電離放射線の種類および性質 ②電離放射線の生体の細胞、組織、器官および全身に与える影響	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	電離放射線の生体に与える影響	
	関係法令および保安規定の遵守に関すること ※1	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規則の関係条項	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	関係法令	
	放射線管理に関すること ※1	①管理区域への立入りおよび退去の手順											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	②核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の選別、貯蔵および廃棄の作業											
	核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守の作業	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法および同施設に係る設備の取扱い	
	放射線管理に関すること ※1	④外部放射線による積量当量率および空気中の放射性物質の濃度の監視											
	放射線管理に関すること ※1	⑤天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去											
	・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること	⑥原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の取扱い											
	非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑦異常な事態が発生した場合における応急の措置の方法											

※1：各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有している者として、当該教育について省略することができる。
 ※2：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。

◎：全員が教育の対象者
 ○：業務に関連する者が教育の対象
 ()：合計の教育時間

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い、「保守および点検」を「保全」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

保安教育の内容		具体的教育内容	対象者 ※1					燃料取扱業務に 関する者	実施時期および教育時間
中分類 (項目)	小分類 (項目)		当班班長 (1, 2号炉担当含む) 当班主任 (3, 4号炉担当)	当班班長 (3, 4号炉担当) 原子炉制御員 (2, 4号炉担当)	主操運転員 (3, 4号炉担当) その他運転員 (1, 2号炉担当)	補機運転員 (3, 4号炉担当)	放射線業務取扱 設備の取扱い に関わる者		
関係法令および保安規定の遵守に関する こと	原子炉施設保安規定および法令等の遵守※2	総則、品質保証、保安管理体制、保安教育、記録および報告に関する事項の概要および法令等の遵守※2	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		保安に関する各組織および各職務の具体的な役割と確認すべき記録	◎	×	×	×	×	×	
原子炉施設の運転に 関すること	運転管理	原子炉炉格・臨界管理	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎	
		運転上の運転についての概要	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		運転上の警報事項の概要	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		運転上の制約事項の概要	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		異常時の措置の概要	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		近視点検・定期的検査 I	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		近視点検・定期的検査 II	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		異常時対応※6 (現場検査対応)	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		異常時対応※6 (中央制御室内対応)	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		運転管理 II	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		近視点検・定期的検査 I	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		近視点検・定期的検査 II	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		異常時対応※6 (現場検査対応)	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		異常時対応※6 (中央制御室内対応)	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		運転管理 III	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
異常時対応※6 (指揮・状況判断)	◎	◎	◎	◎	◎	◎			
異常時対応※6 (状況判断)	◎	◎	◎	◎	◎	◎			
運転訓練	シミュレータ訓練 I	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎		
シミュレータ訓練 II	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎			
シミュレータ訓練 III	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎			
保安管理	保安管理計画に関すること	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
燃料管理	燃料の検査・取扱い・運搬および貯蔵に関すること	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎		
放射線業務管理	放射線業務管理に関すること	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎		
放射線業務管理	放射線業務管理に関すること	◎※3	◎	◎※3	◎	◎	◎		

変更前

変更後

理由

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に、「定期検査」を「定期事業者検査」に、「サーベイランス」を「サーベイランス」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由																																																
<p>(記 録)</p> <p>第138条 各課（室）長は、表138-1および表138-2に定める保安に関する記録を適正※1に作成(表138-1第1項および第2項を除く)し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>2. 原子力部門は、表138-3に定める保安に関する記録を適正※1に作成し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>※1：適正とは、不正行為がなされていないこと(以下、本条において同じ)。</p> <p>表138-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>記録（実用炉規則第67条に基づく記録）</th> <th>記録すべき場合※2</th> <th>保存期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 使用前検査の結果</td> <td>検査の都度</td> <td>同一事項に関する次の検査の時までの期間</td> </tr> <tr> <td>2. 定期検査の結果</td> <td>毎日1回</td> <td>巡視または点検を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間</td> </tr> <tr> <td>3. 原子炉施設の巡視または点検の状況ならびにその担当者の氏名</td> <td>毎日1回</td> <td>巡視または点検を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間</td> </tr> <tr> <td>4. 保守管理の実施状況およびその担当者の氏名</td> <td>保守管理の実施の都度</td> <td>保守管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間</td> </tr> <tr> <td>5. 保守管理に関する方針、保守管理の目標および保守管理の実施に関する計画の評価の結果およびその担当者の氏名</td> <td>評価の都度</td> <td>評価を実施した原子炉施設の保守管理に関する方針、保守管理の目標または保守管理の実施に関する計画の改定までの期間</td> </tr> <tr> <td>6. 熱出力</td> <td>原子炉に燃料が装荷されている場合</td> <td>10年間</td> </tr> <tr> <td>7. 炉心の中性子束密度</td> <td>連続して</td> <td>10年間</td> </tr> <tr> <td>8. 炉心の温度</td> <td>連続して</td> <td>10年間</td> </tr> </tbody> </table> <p>※2：記録可能な状態において常に記録することを意味しており、点検・故障または消耗品の取替えにより記録不能な期間を除く。</p>	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合※2	保存期間	1. 使用前検査の結果	検査の都度	同一事項に関する次の検査の時までの期間	2. 定期検査の結果	毎日1回	巡視または点検を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間	3. 原子炉施設の巡視または点検の状況ならびにその担当者の氏名	毎日1回	巡視または点検を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間	4. 保守管理の実施状況およびその担当者の氏名	保守管理の実施の都度	保守管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間	5. 保守管理に関する方針、保守管理の目標および保守管理の実施に関する計画の評価の結果およびその担当者の氏名	評価の都度	評価を実施した原子炉施設の保守管理に関する方針、保守管理の目標または保守管理の実施に関する計画の改定までの期間	6. 熱出力	原子炉に燃料が装荷されている場合	10年間	7. 炉心の中性子束密度	連続して	10年間	8. 炉心の温度	連続して	10年間	<p>(記 録)</p> <p>第138条 各課（室）長は、表138-1および表138-2に定める保安に関する記録を適正※1に作成(表138-1第1項および第2項を除く)し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>2. 原子力部門は、表138-3に定める保安に関する記録を適正※1に作成し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>※1：適正とは、不正行為がなされていないこと(以下、本条において同じ)。</p> <p>表138-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>記録（実用炉規則第67条に基づく記録）</th> <th>記録すべき場合※2</th> <th>保存期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 使用前確認の結果</td> <td>確認の都度</td> <td>同一事項に関する次の確認の時までの期間</td> </tr> <tr> <td>2. 施設管理の実施状況およびその担当者の氏名</td> <td>施設管理の実施の都度</td> <td>施設管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間</td> </tr> <tr> <td>3. 施設管理に関する方針、施設管理の目標および施設管理の実施に関する計画の評価の結果およびその担当者の氏名</td> <td>評価の都度</td> <td>評価を実施した原子炉施設の施設管理に関する方針、施設管理の目標または施設管理の実施に関する計画の改定までの期間</td> </tr> <tr> <td>4. 熱出力</td> <td>原子炉に燃料が装荷されている場合</td> <td>10年間</td> </tr> <tr> <td>5. 炉心の中性子束密度</td> <td>連続して</td> <td>10年間</td> </tr> <tr> <td>6. 炉心の温度</td> <td>連続して</td> <td>10年間</td> </tr> </tbody> </table> <p>※2：記録可能な状態において常に記録することを意味しており、点検・故障または消耗品の取替えにより記録不能な期間を除く。</p>	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合※2	保存期間	1. 使用前確認の結果	確認の都度	同一事項に関する次の確認の時までの期間	2. 施設管理の実施状況およびその担当者の氏名	施設管理の実施の都度	施設管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間	3. 施設管理に関する方針、施設管理の目標および施設管理の実施に関する計画の評価の結果およびその担当者の氏名	評価の都度	評価を実施した原子炉施設の施設管理に関する方針、施設管理の目標または施設管理の実施に関する計画の改定までの期間	4. 熱出力	原子炉に燃料が装荷されている場合	10年間	5. 炉心の中性子束密度	連続して	10年間	6. 炉心の温度	連続して	10年間	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則改正の反映）</p>
記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合※2	保存期間																																																
1. 使用前検査の結果	検査の都度	同一事項に関する次の検査の時までの期間																																																
2. 定期検査の結果	毎日1回	巡視または点検を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間																																																
3. 原子炉施設の巡視または点検の状況ならびにその担当者の氏名	毎日1回	巡視または点検を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間																																																
4. 保守管理の実施状況およびその担当者の氏名	保守管理の実施の都度	保守管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間																																																
5. 保守管理に関する方針、保守管理の目標および保守管理の実施に関する計画の評価の結果およびその担当者の氏名	評価の都度	評価を実施した原子炉施設の保守管理に関する方針、保守管理の目標または保守管理の実施に関する計画の改定までの期間																																																
6. 熱出力	原子炉に燃料が装荷されている場合	10年間																																																
7. 炉心の中性子束密度	連続して	10年間																																																
8. 炉心の温度	連続して	10年間																																																
記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合※2	保存期間																																																
1. 使用前確認の結果	確認の都度	同一事項に関する次の確認の時までの期間																																																
2. 施設管理の実施状況およびその担当者の氏名	施設管理の実施の都度	施設管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間																																																
3. 施設管理に関する方針、施設管理の目標および施設管理の実施に関する計画の評価の結果およびその担当者の氏名	評価の都度	評価を実施した原子炉施設の施設管理に関する方針、施設管理の目標または施設管理の実施に関する計画の改定までの期間																																																
4. 熱出力	原子炉に燃料が装荷されている場合	10年間																																																
5. 炉心の中性子束密度	連続して	10年間																																																
6. 炉心の温度	連続して	10年間																																																

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
表 138-1 (続き)	表 138-1 (続き)	表 138-1 (続き)	表 138-1 (続き)	原子炉規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則改正の反映）
記録（実用炉規則第 67 条に基づく記録）	記録（実用炉規則第 67 条に基づく記録）	記録（実用炉規則第 67 条に基づく記録）	記録すべき場合※2	
9. 冷却材入口温度	冷却材入口温度	冷却材入口温度	10年間	
10. 冷却材出口温度	冷却材出口温度	冷却材出口温度	10年間	
11. 冷却材圧力	冷却材圧力	冷却材圧力	10年間	
12. 冷却材流量	冷却材流量	冷却材流量	10年間	
13. 制御棒位置	制御棒位置	制御棒位置	1年間	
14. 再結合装置内の温度	再結合装置内の温度	再結合装置内の温度	1年間	
(1) 静的触媒式水素再結合装置温度	静的触媒式水素再結合装置温度	静的触媒式水素再結合装置温度	1年間	
(2) 原子炉格納容器水素燃焼装置温度	原子炉格納容器水素燃焼装置温度	原子炉格納容器水素燃焼装置温度	1年間	
15. 原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量	原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量	原子炉に使用している冷却材の純度および毎日の補給量	1年間	
16. 原子炉内における燃料体の配置	原子炉内における燃料体の配置	原子炉内における燃料体の配置	取出後 10年間	
17. 運転開始前の点検結果	運転開始前の点検結果	運転開始前の点検結果	1年間	
18. 運転停止後の点検結果	運転停止後の点検結果	運転停止後の点検結果	1年間	
19. 運転開始日時	運転開始日時	運転開始日時	1年間	
20. 臨界到達日時	臨界到達日時	臨界到達日時	1年間	
21. 運転切替日時	運転切替日時	運転切替日時	1年間	
22. 緊急しや断日時	緊急しや断日時	緊急しや断日時	1年間	
23. 運転停止日時	運転停止日時	運転停止日時	1年間	
24. 警報装置から発せられた警報の内容※4	警報装置から発せられた警報の内容※4	警報装置から発せられた警報の内容※4	1年間	
25. 運転責任者の氏名および運転員の氏名ならびにこれらの者の交代の日時および交代時の引継事項	運転責任者の氏名および運転員の氏名ならびにこれらの者の交代の日時および交代時の引継事項	運転責任者の氏名および運転員の氏名ならびにこれらの者の交代の日時および交代時の引継事項	1年間	
26. 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	5年間	
27. 使用済燃料の払出し時における放射能の量	使用済燃料の払出し時における放射能の量	使用済燃料の払出し時における放射能の量	10年間	
28. 燃料体の形状または性状に関する検査の結果	燃料体の形状または性状に関する検査の結果	燃料体の形状または性状に関する検査の結果	取出後 10年間	
<p>※3：添付3「重大事故等および大規模損壊対応にかかる実施基準」に定める判断基準により、原子炉格納容器水素燃焼装置を起動している期間。</p> <p>※4：「警報装置から発せられた警報」とは、実用発電用原子炉及びその付属施設の技術基準に関する規則第47条第1項および第2項に規定する範囲の警報をいう。</p>				
<p>※3：添付3「重大事故等および大規模損壊対応にかかる実施基準」に定める判断基準により、原子炉格納容器水素燃焼装置を起動している期間。</p> <p>※4：「警報装置から発せられた警報」とは、実用発電用原子炉及びその付属施設の技術基準に関する規則第47条第1項および第2項に規定する範囲の警報をいう。</p>				

大阪発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
表 138-1 (続き)				
記録（実用炉規則第67条に基づく記録）				
29. 原子炉本体、使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の廃棄施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率	記録すべき場合※2 毎日運転中1回	保存期間 10年間	記録すべき場合※2 毎日運転中1回	保存期間 10年間
30. 放射性廃棄物の排気口または排水監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の1日間および3月間についての平均濃度	1日間の平均濃度にあつては毎日1回、3月間の平均濃度にあつては3月毎に1回	10年間	1日間の平均濃度にあつては毎日1回、3月間の平均濃度にあつては3月毎に1回	10年間
31. 管理区域における外部放射線に係る1週間の線量当量、空気中の放射性物質の1週間についての平均濃度および放射性物質によって汚染された物の表面の放射性物質の密度	毎週1回	10年間	毎週1回	10年間
32. 放射線業務従事者の4月1日を始期とする1年間の線量、女子※5の放射線業務従事者の4月1日、7月1日、10月1日および1月1日を始期とする各3月間の線量ならびに本人の申出等により妊娠の事実を知ることとなった女子の放射線業務従事者にあつては出産までの間毎月1日を始期とする1月間の線量	1年間の線量にあつては毎年度1回、3月間の線量にあつては3月毎に1回、1月間の線量にあつては1月毎に1回	※6	1年間の線量にあつては毎年度1回、3月間の線量にあつては3月毎に1回、1月間の線量にあつては1月毎に1回	※6
33. 4月1日を始期とする1年間の線量が20ミリシーベルトを超えた放射線業務従事者の当該1年間を含む原子力規制委員会が定める5年間の線量	原子力規制委員会が定める5年間において毎年度1回（左欄に掲げる当該1年間に限る）	※6	原子力規制委員会が定める5年間において毎年度1回（左欄に掲げる当該1年間に限る）	※6
34. 放射線業務従事者が緊急作業に従事した期間の始期および終期ならびに放射線業務従事者の当該期間の線量	その都度	※6	その都度	※6
35. 放射線業務従事者が当該業務に就く日の属する年度における当該日以前の放射線被ばくの経歴および原子力規制委員会が定める5年間における当該年度の前年度までの放射線被ばくの経歴	その者が当該業務に就く時	※6	その者が当該業務に就く時	※6
※5：妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出た者を除く。 ※6：その記録に係る者が放射線業務従事者でなくなった場合、またはその記録を保存している期間が5年を超えた場合において、その記録を原子力規制委員会の指定する機関に引き渡すまでの期間。				
※5：妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出た者を除く。 ※6：その記録に係る者が放射線業務従事者でなくなった場合、またはその記録を保存している期間が5年を超えた場合において、その記録を原子力規制委員会の指定する機関に引き渡すまでの期間。				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
表 1 3 8 - 1 (続き)	記録 (実用炉規則第 6 7 条に基づく記録)	記録すべき場合※2	保存期間	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (記録項目の番号繰り上げ)
36. 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の日時および経路	運搬の都度	運搬の都度	1 年間	
37. 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の日、場所および方法	その廃棄の都度	その廃棄の都度	※7	
38. 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法	封入または固型化の都度	封入または固型化の都度	※7	
39. 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況および担当者の氏名	広がりの防止および除去の都度	広がりの防止および除去の都度	1 年間	
40. 事故の発生および復旧の日時	その都度	その都度	※7	
41. 事故の状況および事故に際して採った処置	同上	同上	※7	
42. 事故の原因	同上	同上	※7	
43. 事故後の処置	同上	同上	※7	
44. 風向および風速	連続して	連続して	1 0 年間	
45. 降雨量	同上	同上	1 0 年間	
46. 大気温度	同上	同上	1 0 年間	
47. 保安教育の実施計画	策定の都度	策定の都度	3 年間	
48. 保安教育の実施日時、項目および受け手の氏名	実施の都度	実施の都度	3 年間	

表 1 3 8 - 1 (続き)

記録 (実用炉規則第 6 7 条に基づく記録)

35. 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の日時および経路

36. 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の日、場所および方法

37. 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法

38. 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況および担当者の氏名

39. 事故の発生および復旧の日時

40. 事故の状況および事故に際して採った処置

41. 事故の原因

42. 事故後の処置

43. 風向および風速

44. 降雨量

45. 大気温度

46. 保安教育の実施計画

47. 保安教育の実施日時、項目および受け手の氏名

※7：廃止措置が終了し、その結果が原子力規制委員会規則で定める基準に適合していることについて、原子力規制委員会の確認を受けるまでの期間。

変 更 前	変 更 後	理 由								
<p>表 1 3 8 - 2</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="248 116 304 309">記録すべき 場合</th> <th data-bbox="248 309 304 1973">保存期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="304 116 1406 309"> <p>記録（実用炉規則第 3 7 条 および第 5 7 条に基づく記録）</p> <p>1. 溶接事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> <p>2. 定期事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> </td> <td data-bbox="304 309 1406 1973"> <p>当該溶接事業者検査に係る原子炉容器等の存続する期間</p> <p>当該溶接事業者検査を行った後最初の原子炉等規制法第 43 条の 3 の 13 第 6 項の通知を受けけるまでの期間</p> <p>その特定発電用原子炉施設が廃棄された後 5 年が経過するまでの期間</p> </td> </tr> </tbody> </table>	記録すべき 場合	保存期間	<p>記録（実用炉規則第 3 7 条 および第 5 7 条に基づく記録）</p> <p>1. 溶接事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> <p>2. 定期事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p>	<p>当該溶接事業者検査に係る原子炉容器等の存続する期間</p> <p>当該溶接事業者検査を行った後最初の原子炉等規制法第 43 条の 3 の 13 第 6 項の通知を受けけるまでの期間</p> <p>その特定発電用原子炉施設が廃棄された後 5 年が経過するまでの期間</p>	<p>表 1 3 8 - 2</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="248 309 304 539">記録すべき 場合</th> <th data-bbox="248 539 304 1973">保存期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="304 309 1406 539"> <p>記録（実用炉規則第 1 4 条の 3 および第 5 7 条に基づく記録）</p> <p>1. 使用前事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> <p>2. 定期事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> </td> <td data-bbox="304 539 1406 1973"> <p>当該使用前事業者検査に係る発電用原子炉施設の存続する期間</p> <p>その発電用原子炉施設が廃棄された後 5 年が経過するまでの期間</p> </td> </tr> </tbody> </table>	記録すべき 場合	保存期間	<p>記録（実用炉規則第 1 4 条の 3 および第 5 7 条に基づく記録）</p> <p>1. 使用前事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> <p>2. 定期事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p>	<p>当該使用前事業者検査に係る発電用原子炉施設の存続する期間</p> <p>その発電用原子炉施設が廃棄された後 5 年が経過するまでの期間</p>	<p>原子力規制庁における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則改正の反映）</p>
記録すべき 場合	保存期間									
<p>記録（実用炉規則第 3 7 条 および第 5 7 条に基づく記録）</p> <p>1. 溶接事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> <p>2. 定期事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p>	<p>当該溶接事業者検査に係る原子炉容器等の存続する期間</p> <p>当該溶接事業者検査を行った後最初の原子炉等規制法第 43 条の 3 の 13 第 6 項の通知を受けけるまでの期間</p> <p>その特定発電用原子炉施設が廃棄された後 5 年が経過するまでの期間</p>									
記録すべき 場合	保存期間									
<p>記録（実用炉規則第 1 4 条の 3 および第 5 7 条に基づく記録）</p> <p>1. 使用前事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p> <p>2. 定期事業者検査の結果の記録</p> <p>(1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項</p> <p>(10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項</p>	<p>当該使用前事業者検査に係る発電用原子炉施設の存続する期間</p> <p>その発電用原子炉施設が廃棄された後 5 年が経過するまでの期間</p>									

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
表138-3	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）※9	表138-3	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）※9	
1. <u>文書化した</u> 、品質方針および品質目標	品質方針および品質目標	1. 品質方針および品質目標	品質方針および品質目標	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）
2. 第3条に定める品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	2. 第3条に定める品質マネジメントシステム計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	
3. JEAC4111の要求事項に基づき作成する次の社内標準 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 予防処置通達	JEAC4111の要求事項に基づき作成する次の社内標準 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 予防処置通達	3. 品管規則の要求事項に基づき作成する次の社内標準 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 未然防止処置通達	品管規則の要求事項に基づき作成する次の社内標準 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 未然防止処置通達	
4. <u>組織内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するために、組織が必要と判断した次の文書</u> (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 運転管理通達 (8) 原子燃料管理通達 (9) 放射性廃棄物管理通達 (10) 放射線管理通達 (11) 保守管理通達 (12) 非常時の措置通達 (13) 安全管理通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達 (22) 火災防護通達	組織内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するために、組織が必要と判断した次の文書 (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 運転管理通達 (8) 原子燃料管理通達 (9) 放射性廃棄物管理通達 (10) 放射線管理通達 (11) 保守管理通達 (12) 非常時の措置通達 (13) 安全管理通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達 (22) 火災防護通達	4. <u>実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために必要な次の文書</u> (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 運転管理通達 (8) 原子燃料管理通達 (9) 放射性廃棄物管理通達 (10) 放射線管理通達 (11) 施設管理通達 (12) 非常時の措置通達 (13) 安全管理通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達 (22) 火災防護通達	実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために必要な次の文書 (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 運転管理通達 (8) 原子燃料管理通達 (9) 放射性廃棄物管理通達 (10) 放射線管理通達 (11) 施設管理通達 (12) 非常時の措置通達 (13) 安全管理通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達 (22) 火災防護通達	
				変更後5年 が経過する までの期間
				変更後5年 が経過する までの期間
				変更後5年 が経過する までの期間
				変更後5年 が経過する までの期間
				変更の都度
				変更の都度
				変更の都度
				変更の都度

※9：表138-1および表138-2に掲げるものを除く。

※9：表138-1および表138-2に掲げるものを除く。

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
表 138-3 (続き)	記録 (実用炉規則第 6 7 条に基づく記録) ※9	表 138-3 (続き)	記録 (実用炉規則第 6 7 条に基づく記録) ※9	
保存期間	記録すべき場合	保存期間	記録すべき場合	
5. JEAC4111の要求事項に基づき作成する次の記録 (1) マネジメントレビューの結果の記録 (2) 教育・訓練、技能および経験について該当する記録 (3) 業務の計画で必要と定めた記録 (本項の他で定めるものを除く。) (4) 業務・原子炉施設に対する要求事項のレビューの結果の記録およびそのレビューを受けてとられた処置の記録 (5) 原子炉施設の要求事項に関連する設計・開発へのインプットの記録 (6) 設計・開発のレビューの結果の記録および必要な処置があればその記録 (7) 設計・開発の検証の結果の記録および必要な処置があればその記録 (8) 設計・開発の妥当性確認の結果の記録および必要な処置があればその記録 (9) 設計・開発の変更の記録 (10) 設計・開発の変更のレビューの結果の記録および必要な処置があればその記録 (11) 供給者の評価の結果の記録および評価によって必要とされた処置があればその記録 (12) プロセスの妥当性確認で組織が記録を必要とした活動の記録 (13) 業務・原子炉施設に関するトレーサビリティの記録 (14) 組織外の所有物に関して、組織が必要と判断した場合の記録 (15) 校正または検証に用いた基準の記録 (16) 測定機器が要求事項に適合していないと判明した場合の、過去の測定結果の妥当性評価の記録 (17) 校正および検証の結果の記録 (18) 内部監査の結果の記録 (19) 検査および試験の合否判定基準への適合の記録 (20) リリース (次工程への引渡し) を正式に許可した人の記録 (21) 不適合の性質、不適合に対してとられた特別採用を含む処置の記録 (22) 是正処置の結果の記録	5年 作成の都度	5. 品管規則の要求事項に基づき作成する次の記録 (1) マネジメントレビューの結果の記録 (2) 要員の力量および教育訓練その他の措置に係る記録 (3) 個別業務に必要なプロセスおよび当該プロセスを実施した結果が個別業務等要求事項に適合することを実証するために必要な記録 (本項の他で定めるものを除く。) (4) 個別業務等要求事項の審査の結果の記録および当該審査の結果に基づき講じた措置に係る記録 (5) 設計開発に用いる情報に係る記録 (6) 設計開発レビューの結果の記録および当該設計開発レビューの結果に基づき講じた措置に係る記録 (7) 設計開発の検証の結果の記録および当該検証の結果に基づき講じた措置に係る記録 (8) 設計開発妥当性確認の結果の記録および当該設計開発妥当性確認の結果に基づき講じた措置に係る記録 (9) 設計開発の変更に係る記録 (10) 設計開発の変更の審査、検証および妥当性確認の結果の記録およびその結果に基づき講じた措置に係る記録 (11) 供給者の評価の結果の記録および当該評価の結果に基づき講じた措置に係る記録 (12) 個別業務の実施に係るプロセスの妥当性確認の結果の記録 (13) 機器等または個別業務に関するトレーサビリティの記録 (14) 組織の外部の者の物品を所持している場合の記録 (15) 当該計量の標準が存在しない場合における、校正または検証の根拠の記録 (16) 監視測定のための設備に係る要求事項への不適合が判明した場合における、従前の監視測定の結果の妥当性を評価した記録 (17) 監視測定のための設備の校正および検証の結果の記録 (18) 内部監査結果の記録 (19) 使用前事業者検査等または自主検査等の結果に係る記録 (20) プロセスの次の段階に進むことの承認を行った要員を特定することができる記録 (21) 不適合の内容の記録および当該不適合に対して講じた措置 (特別採用を含む。) に係る記録 (22) 講じた全ての是正処置およびその結果の記録	5年 作成の都度	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (品管規則の制定に伴う変更)

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
(23) 予防処置の結果の記録	(23) 講じた全ての未然防止処置およびその結果の記録	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(安全文化の醸成)</p> <p><u>第 1 4 2 条 第 1 4 . 1 条に係る保安活動を実施するにあたり、安全を第一とした原子力事業運営の実現のため、安全文化の醸成のための活動を以下のとおり実施する。</u></p> <p>2. 社長は、以下の事項を実施する。</p> <p>(1) <u>安全を第一とした原子力事業運営の実現のため、安全文化醸成の方針を定める。また、必要に応じてその見直しを行う。</u></p> <p>(2) <u>原子力事業本部長を指揮し、次項(2)の評価結果について報告を受け、必要な指示を行う。</u></p> <p>3. <u>原子力事業本部長は、前項(1)の方針に基づき、次の各号に従い、安全文化の醸成のための活動を統括する。また、次の各号に係る審議のための会議体を設置し、安全文化の醸成のための活動を実施させる。</u></p> <p>(1) <u>安全文化の醸成のための活動の計画を毎年度策定し、必要に応じてその見直しを行う。また、第 1 4 5 条（保安に関する組織）の組織にその活動を実施させる。</u></p> <p>(2) <u>(1)に定めた計画の実施状況および安全文化醸成の状況を評価する。</u></p> <p>(3) <u>(1)に定めた計画に基づき、(2)の評価結果を社長に報告し、社長からの指示を受ける。</u></p> <p>(4) <u>(2)の評価結果と(3)の社長からの指示を計画に反映する。</u></p> <p>4. <u>第 1 4 5 条(保安に関する組織)の組織は、第 3 項の計画に基づき、安全文化の醸成のための活動を実施する。</u></p>	<p>(削除)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（第 1 4 4 条（品質マネジメントシステム）に統合）</p>

理 由	変 更 後	変 更 前
<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（原子力施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の整備に関する規則及び同規則の解釈（品管規則）の制定に伴う変更）</p>	<p>第 2 章 品質保証</p> <p>(品質マネジメントシステム計画)</p> <p>第 1 4 4 条 保安活動のための品質保証活動を実施するにあたり、以下のとおり品質マネジメントシステム計画を定める。</p> <p>1. 目的</p> <p>品質マネジメントシステム計画は、発電所の安全を達成・維持・向上させるため、「原子力施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の基準に関する規則」および「同規則の解釈」(以下、「品管規則」という。))に基づき品質マネジメントシステムを確立し、実施し、評価確認し、継続的に改善することを目的とする。</p> <p>2. 適用範囲</p> <p>本品質マネジメントシステム計画は、発電所の保安活動に適用する。</p> <p>3. 定義</p> <p>本品質マネジメントシステム計画における用語の定義は、以下に定めるもの他品管規則に従う。</p> <p>(1) 原子炉施設 原子炉等規制法第 4 3 条の 3 の 5 第 2 項第 5 号に規定する発電用原子炉施設をいう。</p> <p>(2) ニュースシア 原子力施設の事故もしくは故障等の情報または信頼性に関する情報を共有し、活用することにより、事故および故障等の未然防止を図ることを目的として、一般社団法人 原子力安全推進協会が運営するデータベース（原子力施設情報公開ライブラリー）のことをいう。</p> <p>(3) PWR 事業者連絡会 国内 PWR（加圧水型軽水炉）プラントの安全安定運転のために、PWR プラントを所有する国内電力会社と国内 PWR プラントメーカーの間で必要な技術検討の実施および技術情報を共有するための連絡会のことをいう（以下、本条および第 1 9 2 条において同じ）。</p> <p>4. 品質マネジメントシステム</p> <p>4. 1 品質マネジメントシステムに係る要求事項</p> <p>(1) 原子力部門（第 1 4 5 条 図 1 4 5 に示す組織すべてをいう。以下、本編において同じ。）は、本品質マネジメント計画に従って、品質マネジメントシステムを確立し、実施するとともに、その実効性を維持する（保安活動の目的が達成される蓋然性が高い計画を立案し、計画どおりに保安活動を実施した結果、計画段階で意図した効果を維持していることをいう。）ため、その改善を継続的に行う（品質マネジメントシステムに基づき実施した一連のプロセスの運用の結果、原子力の安全の確保が維持されているとともに、不適合その他の事象について品質マネジメントシステムに起因する原因を究明し、是正処置や未然防止処置を通じて原因の除去を行うこと等により、当該システムの改善を継続的に行うことをいう。）。</p> <p>(2) 原子力部門は、保安活動の重要度（事故が発生した場合に原子炉施設から放出される放射性物質が人と環境に及ぼす影響の度合いに応じた、a)、b)およびc)に掲げる事項を考慮した原子炉施設における保安活動の管理の重み付けをいう。)に応じて品質マネジメント</p>	<p>第 2 章 品質保証</p> <p>(品質保証計画)</p> <p>第 1 4 4 条 第 1 4 1 条に係る保安活動のための品質保証活動を実施するにあたり、以下のとおり品質保証計画を定める。</p> <p>1. 目的</p> <p>品質保証計画は、発電所の安全を達成・維持・向上させるため、「原子力発電所における安全のための品質保証規程 (JEAC4111-2009)」(以下、「JEAC4111」という。)) および関係法令に基づく品質マネジメントシステム（安全文化を醸成する活動を行うしくみを含む。以下、「品質マネジメントシステム」という。))を確立し、実施し、評価確認し、継続的に改善することを目的とする。</p> <p>2. 適用範囲</p> <p>本品質保証計画は、発電所の保安活動に適用する。</p> <p>3. 定義</p> <p>本品質保証計画における用語の定義は、下記に定めるもの他 JEAC4111 に従う。</p> <p>(1) 発電用原子炉施設 原子力発電所を構成する構造物、系統および機器等の総称をいう（以下、本条において「原子炉施設」という。))</p> <p>(2) 原子力施設情報公開ライブラリー 原子力施設の事故もしくは故障等の情報または信頼性に関する情報を共有し、活用することにより、事故および故障等の未然防止を図ることを目的として、一般社団法人 原子力安全推進協会が運営するデータベースのことをいう（以下、本編において、「ニュースシア」という。))</p> <p>(3) PWR 事業者連絡会 国内 PWR（加圧水型軽水炉）プラントの安全安定運転のために、PWR プラントを所有する国内電力会社と国内 PWR プラントメーカーの間で必要な技術検討の実施および技術情報を共有するための連絡会のことをいう（以下、本条および第 1 9 2 条において同じ）。</p> <p>4. 品質マネジメントシステム</p> <p>4. 1 一般要求事項</p> <p>(1) 原子力部門（第 1 4 5 条 図 1 4 5 に示す組織すべてをいう。以下、本編において同じ。）は、本品質保証計画に従って、品質マネジメントシステムを確立し、文書化し、実施し、維持する。また、その品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>(3) 原子力部門は、品質マネジメントシステムの運用において、重要分類指針を参考として、品質マネジメントシステム要求事項の適用の程度について、表 1 4 4 - 2 の 4. 1 項に係る社内標準に規定し、グレード分けを行う。また、これに基づき資源の適切な</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>配分を行う。なお、グレード分けの決定に際しては、重要度分類指針を参考とした重要性に加えて以下の事項を考慮することができる。</p> <p>a) プロセスおよび原子炉施設の複雑性、独自性または斬新性の程度 b) プロセスおよび原子炉施設の標準化の程度や記録のトレーサビリティの程度 c) 検査または試験による原子炉安全に対する要求事項への適合性の検証可能性の程度</p> <p>d) 作業または製造プロセス、要員、要領および装置等に対する特別な管理や検査の必要性の程度 e) 原子炉施設に対する保守、検査および取替えの難易度</p> <p>(2) 原子力部門は、次の事項を実施する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに必要なプロセスおよびそれらの原子力部門への適用を 4. 2. 1 b), c), d) および e) に示す文書で明確にする。 b) これらのプロセスの順序および相互関係を図 1 4 4-1 に示す。 c) これらのプロセスの運用および管理のいずれもが効果的であることを確実にするために必要な判断基準および方法を品質マネジメントシステムの文書にて明確にする。</p> <p>d) これらのプロセスの運用および監視を支援するために必要な資源および情報を利用できることを確実にする。(6. 参照) e) これらのプロセスを監視し、適用可能な場合には測定し、分析する。 f) これらのプロセスについて、計画どおりの結果を得るため、かつ、継続的改善を達成するために必要な処置をとる。 g) これらのプロセスおよび原子力部門の体制を品質マネジメントシステムとの整合がとれたものにする。 h) 社会科学および行動科学の知見を踏まえて、品質マネジメントシステムの運用を促進する。</p> <p>(4) 原子力部門は、これらのプロセスを、本品質保証計画に従って運営管理する。</p>	<p>メントシステムを確立し、運用する。この場合、次に掲げる事項を適切に考慮し、重要度分類指針を参考として、品質マネジメントシステム要求事項の適用の程度について、表 1 4 4-2 の 4. 1 項に係る社内標準に規定し、グレード分けを行う。</p> <p>a) 原子炉施設、組織、または個別業務の重要度およびこれらの複雑さの程度 b) 原子炉施設もしくは機器等の品質または保安活動に関連する原子炉の安全に影響を及ぼすおそれのあるものおよびこれらに関連する潜在的影響の大きさ（原子力の安全に影響を及ぼすおそれのある自然現象や人為による事象（故意によるものを除く。）およびそれらにより生じ得る影響や結果の大きさをいう。） c) 機器等の故障もしくは通常想定されない事象（設計上考慮していないまたは考慮していても発生し得る事象（人的過誤による作業の失敗等）をいう。）の発生または保安活動が不適切に計画され、もしくは実行されたことにより起こり得る影響</p> <p>(3) 原子力部門は、原子炉施設に適用される関係法令（以下、「関係法令」という。）を明確に認識し、品質規則に規定する文書その他品質マネジメントシステムに必要な文書（記録を除く。以下、「品質マネジメント文書」という。）に明記する。</p> <p>(4) 原子力部門は、品質マネジメントシステムに必要なプロセスを明確にするとともに、そのプロセスを原子力部門に適用することを決定し、次に掲げる業務を行う。</p> <p>a) プロセスの運用に必要な情報および当該プロセスの運用により達成される結果を 4. 2. 1 b), c) および d) に示す文書で明確にする。 b) プロセスの順序および相互の関係（原子力部門内のプロセス間の相互関係を含む。）を図 1 4 4-1 に示す。 c) プロセスの運用および管理の実効性の確保に必要な原子力部門の保安活動の状況を示す指標（以下、「保安活動指標」という。）ならびに当該指標に係る判定基準を明確に定める。 なお、保安活動指標には、安全実績指標（特定核燃料物質の防護に関する領域に係るものを除く。）を含む。 d) プロセスの運用ならびに監視および測定（以下、「監視測定」という。）に必要な資源および情報が利用できる体制を確保する（責任および権限の明確化を含む）。 e) プロセスの運用状況を監視測定し分析する。ただし、監視測定することが困難である場合は、この限りでない。 f) プロセスについて、意図した結果を得、および実効性を維持するための措置（プロセスの変更を含む。）を講ずる。 g) プロセスおよび原子力部門の体制を品質マネジメントシステムと整合的なものとする。 h) 原子力の安全とそれ以外の事項において意思決定の際に対立が生じた場合には、原子力の安全が確保されるようにする。これには、セキュリティ対策が原子力の安全に与える潜在的な影響と原子力の安全に係る対策がセキュリティ対策に与える潜在的な影響を特定し、解決することを含む。</p> <p>(5) 原子力部門は、健全な安全文化を育成および維持する。これは、技術的、人的、組織的な要因の相互作用を適切に考慮して、効果的な取り組みを通じて、次の状態を目指していることという。</p> <p>a) 原子力の安全および安全文化の理解が原子力部門全体で共通のものとなっている。 b) 風通しの良い組織文化が形成されている。</p>	<p>原子炉規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変更前	変更後	理由
<p>(5) 原子力安全の達成に影響を与えるプロセスをアウトソースすることを原子力部門が決めた場合には、原子力部門はアウトソースしたプロセスに関して管理を確実にする。これらのアウトソースしたプロセスに適用される管理の方式および程度は、原子力部門の品質マネジメントシステムの文書に定める。</p> <p>4. 2 文書化に関する要求事項</p> <p>4. 2. 1 一般</p> <p>品質マネジメントシステムの文書には、次の事項を含める。品質マネジメントシステム文書体系図を図 1 4 4 - 2 に示す。</p> <p>a) 文書化した、品質方針および品質目標の表明</p> <p>b) 「原子力発電の安全に係る品質保証規程」</p> <p>c) JEAC4111 の要求事項に基づき作成する表 1 4 4 - 1 に示す社内標準およびこれらの社内標準の中で明確にした記録</p> <p>d) 原子力部門内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するためには、原子力部門が必要と決定した表 1 4 4 - 2 に示す社内標準およびこれらの社内標準の中で明確にした記録</p> <p>e) 原子力部門内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するためには、原子力部門が必要と決定した文書（c）および d) の社内標準を除く。）およびこれらの文書の中で明確にした記録</p> <p>なお、b)、c) および d) に示す社内標準以外の品質マネジメントシステム中で、文書名または作成し管理することを記載する。</p> <p>また、c)、d) および e) の記録は、適正に作成する。</p> <p>4. 2. 2 品質マニュアル</p> <p>原子力部門は、次の事項を含む品質マニュアルとして、「原子力発電の安全に係る品質保証規程」（本品質保証計画を含む。）を作成し、維持する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムの組織に関する事項</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの計画に関する事項</p> <p>c) 品質マネジメントシステムの実施に関する事項</p> <p>d) 品質マネジメントシステムの評価に関する事項</p> <p>e) 品質マネジメントシステムの改善に関する事項</p> <p>f) 品質マネジメントシステムの適用範囲（2. 参照）</p> <p>g) 品質マネジメントシステムについて確立された社内標準（4. 2. 1 参照）</p> <p>h) 品質マネジメントシステムのプロセス間の相互関係に関する記述（図 1 4 4 - 1 参</p>	<p>c) 要員が、自ら行う原子力の安全に係る業務について理解して遂行し、その業務に責任を持っている。</p> <p>d) 全ての活動において、原子力の安全を考慮した意思決定が行われている。</p> <p>e) 要員が、常に問いかける姿勢および学習する姿勢を持ち、原子力の安全に対する自己満足を戒めている。</p> <p>f) 原子力の安全に影響を及ぼすおそれのある問題が速やかに報告され、報告された問題が対処され、その結果が関係する要員に共有されている。</p> <p>g) 安全文化に関する内部監査および自己評価の結果を原子力部門全体で共有し、安全文化を改善するための基礎としている。</p> <p>h) 原子力の安全にはセキュリティが関係する場合があります。要員が必要なコミュニケーションを取っている。</p> <p>(6) 原子力部門は、機器等または個別業務に係る要求事項（関係法令を含む。以下、「個別業務等要求事項」という。）への適応に影響を及ぼすプロセスを外部委託することとしたときは、当該プロセスが管理されているようにする。</p> <p>(7) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、資源の適切な配分を行う。</p> <p>4. 2 品質マネジメントシステムの文書化</p> <p>4. 2. 1 一般</p> <p>原子力部門は、保安活動の重要度に応じて次に掲げる文書を作成し、当該文書に規定する事項を実施する。品質マネジメントシステム文書体系図を図 1 4 4 - 2 に示す。</p> <p>a) 品質方針および品質目標</p> <p>b) 「原子力発電の安全に係る品質保証規程」</p> <p>c) 品質保証の要求事項に基づき作成する表 1 4 4 - 1 に示す社内標準、および、品質規則の要求事項に基づき作成する指示書、図面等（以下、「手順書等」という。）</p> <p>d) 実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために、原子力部門が必要と決定した表 1 4 4 - 2 に示す社内標準</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質規則の制定に伴う変更）</p>
<p>4. 2. 2 品質マニュアル</p> <p>原子力部門は、品質マニュアルである「原子力発電の安全に係る品質保証規程」に次に掲げる事項を定める。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムの運用に係る組織に関する事項</p> <p>b) 保安活動の計画、実施、評価および改善に関する事項</p> <p>c) 品質マネジメントシステムの適用範囲</p> <p>d) 品質マネジメントシステムのために作成した手順書等の参照情報</p> <p>e) プロセスの相互の関係（図 1 4 4 - 1 参照）</p>	<p>品質マネジメントシステムの適用範囲</p> <p>品質マネジメントシステムのために作成した手順書等の参照情報</p> <p>プロセスの相互の関係（図 1 4 4 - 1 参照）</p>	<p>品質マネジメントシステムの適用範囲</p> <p>品質マネジメントシステムのために作成した手順書等の参照情報</p> <p>プロセスの相互の関係（図 1 4 4 - 1 参照）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>照)</p> <p>4. 2. 3 文書管理</p> <p>(1) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、品質マネジメントシステムで必要とされる文書を管理する。ただし、記録は文書の種類ではあるが、4. 2. 4に規定する要求事項に従って管理する。</p> <p>(2) 次の活動に必要な管理を規定するために、表 1 4 4 - 1 の 4. 2. 3 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>a) 発行前に、適切かどうかの観点から文書をレビューし、承認する。</p> <p>b) 文書をレビューする。また、必要に応じて更新し、再承認する。</p> <p>c) 文書の変更の識別および現在有効な版の識別を確実にする。</p> <p>d) 該当する文書の適切な版が、必要ときに、必要などころで使用可能な状態にあることを確実にする。</p> <p>e) 文書は、読みやすくかつ容易に識別可能な状態であることを確実にする。</p> <p>f) 品質マネジメントシステムの計画および運用のために原子力部門が必要と決定した外部からの文書を明確にし、その配付が管理されていることを確実にする。</p> <p>g) 廃止文書が誤って使用されないようにする。また、これらを何らかの目的で保持する場合には、適切な識別をする。</p> <p>4. 2. 4 記録の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、要求事項への適合および品質マネジメントシステムの効果的運用の証拠を示すために作成する記録の対象を明確にし、管理する。</p> <p>(3) 記録は、読みやすく、容易に識別可能かつ検索可能とする。</p> <p>(2) 原子力部門は、記録の識別、保管、保護、検索、保管期間および廃棄に関して必要な管理を規定するために、表 1 4 4 - 1 の 4. 2. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 経営者の責任</p> <p>5. 1 経営者のコミットメント</p> <p>社長は、品質マネジメントシステムの構築および実施ならびにその有効性を継続的に改善することに對するコミットメントの証拠を、次の事項によって示す。</p> <p>b) 品質方針を設定する。(5. 3 参照)</p>	<p>4. 2. 3 文書の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、次の事項を含む、品質マネジメント文書を管理する。</p> <p>a) 原子力部門として承認されていない文書の使用、または適切ではない変更の防止</p> <p>b) 文書の組織外への流出等の防止</p> <p>c) 品質マネジメント文書の発行および改訂に係る審査の結果、当該審査の結果に基づき講じた措置ならびに当該発行および改訂を承認した者に関する情報の維持</p> <p>(2) 原子力部門は、要員が判断および決定をするにあたり、適切な品質マネジメント文書を利用できるように（文書改訂時等の必要な時に当該文書作成時に使用した根拠等の情報が確認できることを含む）、品質マネジメント文書に関する次に掲げる事項を定めた表 1 4 4 - 1 の 4. 2. 3 項に係る社内標準を作成する。</p> <p>a) 品質マネジメント文書を発行するにあたり、その妥当性を審査し、発行を承認すること。</p> <p>b) 品質マネジメント文書の改訂の必要性について評価するとともに、改訂にあたり、その妥当性を審査し、改訂を承認する（改訂の妥当性を審査し、承認することをいう。）こと。</p> <p>c) 品質マネジメント文書の審査および評価には、その対象となる文書に定められた活動を実施する部門（第 1 4 5 条に規定する組織の最小単位をいう。）の要員を参画させること。</p> <p>d) 品質マネジメント文書の改訂内容及び最新の改訂状況を識別できるようにすること。</p> <p>e) 改訂のあった品質マネジメント文書を利用する場合には、当該文書の適切な制定版または改訂版が利用しやすい体制を確保すること。</p> <p>f) 品質マネジメント文書を、読みやすく容易に内容を把握することができるようにすること。</p> <p>g) 原子力部門の外部で作成された品質マネジメント文書を識別し、その配付を管理すること。</p> <p>h) 廃止した品質マネジメント文書が使用されることを防止すること。この場合において、当該文書を保持するときは、その目的にかかわらず、これを識別し、管理すること。</p> <p>4. 2. 4 記録の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、品管規則に規定する個別業務等要求事項への適合および品質マネジメントシステムの有効性を裏証する記録を明確にするとともに、当該記録を、読みやすく容易に内容を把握することができるように作成し、保安活動の重要度に応じてこれを管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)の記録の識別、保存、保護、検索、および廃棄に関し、所要の管理の方法を定めた、表 1 4 4 - 1 の 4. 2. 4 項に係る社内標準を作成する。</p> <p>5. 経営責任者等の責任</p> <p>5. 1 経営責任者の原子力の安全のためのリーダーシップ</p> <p>社長は、原子力の安全のためのリーダーシップを発揮し、責任を持って品質マネジメントシステムを確立させ、実施させるとともに、その有効性を維持していることを、次に掲げる業務を行うことによって裏証する。</p> <p>a) 品質方針を定めること。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>c) 管理責任者を指揮し、品質目標が設定されることを確実にする。(5. 4. 1 参照)</p> <p>f) 安全文化を醸成するための活動を促進する。</p> <p>d) マネジメントレビューを実施する。(5. 6 参照)</p> <p>e) 管理責任者を指揮し、品質マネジメントシステムの確立と維持に必要な資源が使用できることを確実にする。(6. 参照)</p> <p>a) 法令・規制要求事項を満たすことは当然のこととして、原子力安全の重要性を原子力部門内に周知する。</p> <p>5. 2 原子力安全の重視 原子力安全を最優先に位置付け、社長は、業務・原子炉施設に対する要求事項が決定され、満たされていることを確実にする。(7. 2. 1 および 8. 2. 1 参照)</p> <p>5. 3 品質方針 社長は、品質方針について、次の事項を確実にする。</p> <p>a) 原子力部門の目的に対して適切である。</p> <p>b) 組織運営に関する方針と整合がとれている。</p> <p>b) 要求事項への適合および品質マネジメントシステムの有効性の継続的な改善に対するコミットメントを含む。</p> <p>c) 品質目標の設定およびレビューのための枠組みを与える。</p> <p>d) 原子力部門全体に伝達され、理解される。</p> <p>e) 適切性の持続のためにレビューされる。</p> <p>5. 4 計画</p> <p>5. 4. 1 品質目標 (1) 社長は、原子力部門内のしかるべき部門および階層で、業務・原子炉施設に対する要求事項を満たすために必要なものを含む品質目標(7. 1 (3) a) 参照)が設定されていることを確実にする。</p> <p>(2) 品質目標は、その達成度が判定可能で、品質方針との整合をとる。</p> <p>(3) 原子力部門は、品質目標に係る事項について、表 1 4 4 - 2 の 5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 4. 2 品質マネジメントシステムの計画 社長は、次の事項を確実にする。</p>	<p>b) 品質目標が定められているようにすること。</p> <p>c) 要員が、健全な安全文化を育成し、および維持することに貢献できるようにすること(要員が健全な安全文化を育成し、維持する取組に参画できる環境を整えていることをいう)。</p> <p>d) 5. 6. 1 に規定するマネジメントレビューを実施すること。</p> <p>e) 資源が利用できる体制を確保すること。</p> <p>f) 関係法令を遵守することその他原子力の安全を確保することの重要性を要員に周知すること。</p> <p>g) 保安活動に関する担当業務を理解し、遂行する責任を有することを、要員に認識させること。</p> <p>h) 全ての階層で行われる決定が、原子力の安全の確保について、その優先順位および説明する責任を考慮して確実に行われるようにすること。</p> <p>5. 2 原子力安全の確保の重視 社長は、原子力部門の意思決定にあたり、機器等および個別業務が個別業務等要求事項に適合し、かつ、原子力の安全がそれ以外の事由により損なわれないようにする。</p> <p>5. 3 品質方針 社長は、品質方針(健全な安全文化を育成し、および維持すること)に関するもの(この場合において、技術的、人的、および組織的要因ならびにそれらの間の相互作用が原子力安全に対して影響を及ぼすものであることを考慮し、組織全体の安全文化のあるべき姿を旨として設定していること。)を含む。)が次に掲げる事項に適合しているようにする。</p> <p>a) 原子力部門の目的および状況に対して適切なものであること(組織運営に関する方針と整合的なものであることを含む)。</p> <p>b) 要求事項への適合および品質マネジメントシステムの有効性の維持に社長が責任を持つて関与すること。</p> <p>c) 品質目標を定め、評価するにあたっての枠組みとなるものであること。</p> <p>d) 要員に周知され、理解されていること。</p> <p>e) 品質マネジメントシステムの継続的な改善に社長が責任を持つて関与すること。</p> <p>5. 4 計画</p> <p>5. 4. 1 品質目標 (1) 社長は、原子力部門において、品質目標(個別業務等要求事項への適合のために必要な目標を含む。)が定められているようにすること。これには、品質目標を達成するための計画として、次の事項を含む。</p> <p>a) 実施事項</p> <p>b) 必要な資源</p> <p>c) 責任者</p> <p>d) 実施事項の完了時期</p> <p>e) 結果の評価方法</p> <p>(2) 社長は、品質目標が、その達成状況を評価し得る(品質目標の達成状況を監視測定し、その達成状況を評価できる状態にあること)ものであって、かつ、品質方針と整合的なものとなるようにする。</p> <p>(3) 原子力部門は、品質目標に係る事項について、表 1 4 4 - 2 の 5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 4. 2 品質マネジメントシステムの計画 社長は、品質マネジメントシステムが 4. 1 の規定に適合するよう、その実施にあたり</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(品管規則の制定に伴う変更)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>a) 品質目標に加えて 4. 1 に規定する要求事項を満たすために、品質マネジメントシステムの構築と維持についての計画を策定する。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの変更を計画し、実施する場合には、その変更が品質マネジメントシステムの全体の体系に対して矛盾なく、整合性が取れている。</p> <p>5. 5 責任、権限およびコミュニケーション</p> <p>5. 5. 1 責任および権限</p> <p>社長は、第 1 4 6 条および第 1 5 0 条に定める責任（保安活動の内容について説明する責任を含む。）と権限が、原子力部門全体に周知されていることを確実にする。</p> <p>5. 5. 2 管理責任者</p> <p>(1) 社長は、原子力事業本部長を原子力部門（経営監査室を除く。）の管理責任者とし、経営監査室長を経営監査室の管理責任者として任命する。</p> <p>(2) 管理責任者（原子力事業本部長）は、与えられている他の責任とかがわりなく、次に示す責任および権限をもつ。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに必要なプロセスの確立、実施および維持を確実にする。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況および改善の必要性の有無について、社長に報告する。</p> <p>c) 原子力部門（経営監査室を除く。）全体にわたって、関係法令の遵守および原子力安全についての認識を高めることを確実にする。</p> <p>(3) 管理責任者（経営監査室長）は、与えられている他の責任とかがわりなく、次に示す責任および権限をもつ。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムに必要なプロセスの確立、実施および維持を確実にする。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況および改善の必要性の有無について、社長に報告する。</p> <p>c) 経営監査室全体にわたって、関係法令の遵守および原子力安全についての認識を高めることを確実にする。</p> <p>5. 5. 3 プロセス責任者</p> <p>社長は、プロセス責任者に対し、所掌する業務に関して、次に示す責任および権限を与える。</p>	<p>つての計画が策定されているようにする。</p> <p>(2) 社長は、プロセスおよび組織の変更に果積的な影響が生じ得るプロセスおよび組織の軽微な変更を含む。）を含む、品質マネジメントシステムの変更が計画され、それが実施される場合には、当該品質マネジメントシステムが不備のない状態に維持されているようにする。この場合において、保安活動の重要度に応じて、次に掲げる事項を適切に考慮する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムの変更の目的および当該変更により起こり得る結果（当該変更による原子力の安全への影響の程度の分析および評価、ならびに当該分析および評価の結果に基づき講じた措置を含む。）</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの実効性の維持</p> <p>c) 資源の利用可能性</p> <p>d) 責任および権限の割当て</p> <p>5. 5 責任、権限およびコミュニケーション</p> <p>5. 5. 1 責任および権限</p> <p>社長は、第 1 4 6 条および第 1 5 0 条に定める責任（担当業務に応じて、原子力部門内外に対し保安活動の内容について説明する責任を含む。）および権限ならびに原子力部門相互間の業務の手順（原子力部門間で連携が必要な業務のプロセスにおいて、業務（情報）の伝達を含む。）が停滞し、断続することなく遂行できる仕組をいう。）を定めさせ、関係する要員が責任を持って業務を遂行できるようにする。</p> <p>5. 5. 2 品質マネジメントシステム管理責任者</p> <p>(1) 社長は、原子力事業本部長を原子力部門（経営監査室を除く。）の品質マネジメントシステム管理責任者として、経営監査室長を経営監査室の品質マネジメントシステム管理責任者として任命する。</p> <p>(2) 社長は、品質マネジメントシステム管理責任者に、次に掲げる業務に係る責任および権限を与える。</p> <p>a) プロセスが確立され、実施されるとともに、その実効性が維持されているようにすること。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの運用状況およびその改善の必要性について、社長に報告すること。</p> <p>c) 健全な安全文化を育成し、および維持することにより、原子力の安全の確保についての認識が向上するようにすること。</p> <p>d) 関係法令を遵守すること。</p> <p>5. 5. 3 管理者</p> <p>(1) 社長は、次に掲げる業務を管理監督する地位にある者（品質マニュアルにおいて、管理者として責任および権限を付与されている者、以下、「管理者」という。）に、当該管理者が管理監督する業務に係る責任および権限を与える。</p> <p>なお、管理者に代わり、個別業務のプロセスを管理する責任者を置いて、その業務を</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>a) プロセスが確立され、実施されるとともに、有効性を継続的に改善する。</p> <p>b) 業務に従事する要員の、業務・原子炉施設に対する要求事項についての認識を高める。</p> <p>c) 業務の成果を含む実施状況について評価する。(5. 4. 1 および 8. 2. 3 参照)</p> <p>d) 安全文化を醸成するための活動を促進する。</p>	<p>行わせることができる。この場合において、当該責任者の責任および権限は、文書で明確に定める。</p> <p>a) 個別業務のプロセスが確立され、実施されるとともに、その実効性が維持されているようにすること。</p> <p>b) 要員の個別業務等要求事項についての認識が向上するようにすること。</p> <p>c) 個別業務の実施状況に関する評価を行うこと。</p> <p>d) 健全な安全文化を育成し、および維持すること。</p> <p>e) 関係法令を遵守すること。</p> <p>(2) 管理者は、(1)の責任および権限の範囲において、原子力の安全のためのリーダーシップを発揮し、次に掲げる事項を確実に実施する。</p> <p>a) 品質目標を設定し、その目標の達成状況を確認するため、業務の実施状況を監視測定すること。</p> <p>b) 要員が、原子力の安全に対する意識を向上し、かつ、原子力の安全への取組を積極的に行えるようにすること。</p> <p>c) 原子力の安全に係る意思決定の理由およびその内容を、関係する要員に確実に伝達すること。</p> <p>d) 常に問いかける姿勢および学習する姿勢を要員に定着させるとともに、要員が、積極的に原子炉施設の保安に関する問題の報告を行えるようにすること。</p> <p>e) 要員が、積極的に業務の改善に対する貢献を行えるようにすること。</p> <p>(3) 管理者は、管理監督する業務に関する自己評価（安全文化についての弱点のある分野および強化すべき分野に係るものを含む。）を、あらかじめ定められた間隔（品質マネジメントシステムの実効性の維持および継続的な改善のために保安活動として取り組む必要がある課題ならびに当該品質マネジメントシステムの変更を考慮に入れて設定された間隔をいう。）で行う。</p> <p>5. 5. 4 組織の内部の情報の伝達</p> <p>(1) 社長は、原子力部門の内部の情報が適切に伝達される仕組みが確立されているようにするとともに、品質マネジメントシステムの実効性に関する情報が確実に伝達されるようにする。</p> <p>(2) 原子力部門は、品質マネジメントシステムの運営に必要となるコミュニケーションが必要に応じて行われる場や仕組みを決め、実行するため、表 1 4 4 - 2 の 5. 5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 6 マネジメントレビュー</p> <p>5. 6. 1 一般</p> <p>社長は、品質マネジメントシステムの実効性を評価するとともに、改善の機会を得て、保安活動の改善に必要な措置を講ずるため、品質マネジメントシステムの評価（以下、「マネジメントレビュー」という。）を、あらかじめ定められた間隔（品質マネジメントシステムの実効性の維持および継続的な改善のために保安活動として取り組む必要がある課題ならびに当該品質マネジメントシステムの変更を考慮に入れて設定された間隔をいう。）で行う。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>
<p>5. 5. 4 内部コミュニケーション</p> <p>(1) 社長は、原子力部門内にコミュニケーションのための適切なプロセスが確立されることを確実にする。また、品質マネジメントシステムの有効性に関する情報交換が行われることを確実にする。</p> <p>(2) 原子力部門は、内部コミュニケーションに係る事項について、表 1 4 4 - 2 の 5. 5. 4 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>5. 6 マネジメントレビュー</p> <p>5. 6. 1 一般</p> <p>(1) 社長は、原子力部門の品質マネジメントシステムが、引き継ぎ、適切、妥当かつ有効であることを確実にするために、年 1 回（原則として年度末）以上品質マネジメントシステムをレビューする。</p> <p>(2) 発電所長は、発電所における品質マネジメントシステムを評価し、その結果を表 1 4 4 - 2 の 5. 5. 4 項に係る社内標準に基づき管理責任者（原子力事業本部長）へ報告する。管理責任者（原子力事業本部長および経営監査室長）は、これらの情報を含む自ら所管する品質マネジメントシステムに係る活動を評価し、その結果をマネジメントレビューへのインプットとする。</p> <p>(3) マネジメントレビューでは、品質マネジメントシステムの改善の機会の評価、ならびに品質方針および品質目標を含む品質マネジメントシステムの変更の必要性の評価も行う。なお、第 1 4 6 条第 1 項(18)に定める関係する部門についてもマネジメントレ</p>		

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>ユ-の結果に基づいて社長が必要な業務の指示を行う。 <u>(4) マネジメントレビューの結果の記録は、維持する。(4. 2. 4 参照)</u> 5. 6. 2 マネジメントレビューへのインプット マネジメントレビューへのインプットには、次の情報を含める。 a) 監査の結果 b) <u>原子力安全の達成に関する外部の受けとめ方 (8. 2. 1 参照)</u> c) <u>プロセスの成果を含む実施状況 (品質目標の達成状況を含む。)</u> ならびに<u>検査および試験の結果 (8. 2. 3 および 8. 2. 4 参照)</u> e) <u>安全文化を醸成するための活動の実施状況</u> f) <u>関係法令の遵守状況</u> d) <u>予防処置および是正処置の状況 (8. 5. 2 および 8. 5. 3 参照)</u> g) <u>前回までのマネジメントレビューの結果に対するフォローアップ (5. 6. 3 参照)</u> h) <u>品質マネジメントシステムに影響を及ぼす可能性のある変更</u> i) <u>改善のための提案</u></p> <p>5. 6. 3 マネジメントレビューからのアウトプット マネジメントレビューからのアウトプットには、次の事項に関する決定および処置すべてを含める。 a) <u>品質マネジメントシステムおよびそのプロセスの有効性の改善</u> b) <u>業務の計画および実施にかかわる改善</u> c) <u>資源の必要性</u></p> <p>6. 資源の運用管理 6. 1 資源の提供</p>	<p>5. 6. 2 マネジメントレビューに用いる情報 原子力部門は、<u>マネジメントレビューにおいて、少なくとも次に掲げる情報を報告する。</u> a) <u>内部監査の結果</u> b) <u>原子力部門が外部の組織または者から監査、評価を受ける外部監査 (安全文化の外部評価を含む。)の結果 (外部監査を受けた場合に限る。)</u>、<u>地域住民の意見、原子力規制委員会の意見等を含む、原子力部門の外部の者の意見</u> c) <u>プロセスの運用状況 (JIS Q9001 の「プロセスのパフォーマンスならびに製品およびサービスの適合の状況」および「プロセスの監視測定で得られた結果」に相当するものをいう。)</u> d) <u>使用前事業者検査および定期事業者検査 (以下、「使用前事業者検査等」という。)</u> ならびに<u>自主検査等の結果</u> ここで「自主検査等」とは、<u>要求事項への適合性を判定するため、原子力部門が使用前事業者検査等のほかに自主的に行う、合否判定基準のある検証、妥当性確認、監視測定、試験およびこれらに付随するものをいう。</u> e) <u>品質目標の達成状況</u> f) <u>健全な安全文化の育成および維持の状況 (内部監査による安全文化の育成および維持の取組状況に係る評価の結果ならびに管理者による安全文化についての弱点のある分野および強化すべき分野に係る自己評価の結果を含む。)</u> g) <u>関係法令の遵守状況</u> h) <u>不適ならびに是正処置および未然防止処置の状況 (原子力部門の内外で得られた知見 (技術的な進歩により得られたものを含む。)、ならびに不適合その他の事象から得られた教訓を含む。)</u> i) <u>従前のマネジメントレビューの結果を受けて講じた措置</u> j) <u>品質マネジメントシステムに影響を及ぼすおそれのある変更</u> k) <u>原子力部門または要員からの改善のための提案</u> l) <u>資源の妥当性</u> m) <u>保安活動の改善のために講じた措置 (品質方針に影響を与えるおそれのある原子力部門の内外の課題を明確にし、当該課題に取り組むことを含む。)</u> の実効性</p> <p>5. 6. 3 マネジメントレビューの結果を受けて行う措置 (1) 原子力部門は、<u>マネジメントレビューの結果を受けて、少なくとも次に掲げる事項について決定する。</u> a) <u>品質マネジメントシステムおよびプロセスの実効性の維持に必要な改善 (改善の機会を得て実施される原子力部門の業務遂行能力を向上させるための活動をいう。)</u> b) <u>個別業務に関する計画および個別業務の実施に関連する保安活動の改善</u> c) <u>品質マネジメントシステムの維持および継続的な改善のために必要な資源</u> d) <u>健全な安全文化の育成および維持に関する改善 (安全文化についての弱点のある分野および強化すべき分野が確認された場合における改善策の検討を含む。)</u> e) <u>関係法令の遵守に関する改善</u> (2) 原子力部門は、<u>マネジメントレビューの結果の記録を作成し、これを管理する。</u> (3) 原子力部門は、<u>(1)の決定をした事項について、必要な措置を講じる。</u></p> <p>6. 資源の管理 6. 1 資源の確保</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (品管規則の制定に伴う変更)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>原子力部門は、原子力安全に必要な資源を表144-2の6.1項、6.2項および7.1項に係る社内標準において明確にし、提供する。</p> <p>6.3 原子炉施設およびインフラストラクチャー 原子力部門は、原子力安全の達成のために必要な原子炉施設を表144-2の7.1項に係る社内標準において明確にし、維持管理する。 また、原子力安全の達成のために必要なインフラストラクチャーを表144-2の7.1項に係る社内標準において明確にし、維持する。</p> <p>6.4 作業環境 原子力部門は、原子力安全の達成のために必要な作業環境を表144-2の7.1項に係る社内標準において明確にし、運営管理する。</p> <p>6.2 人的資源 6.2.1 一般 原子力安全の達成に影響がある業務に従事する要員は、適切な教育、訓練、技能および経験を判断の根拠として力量を有する。</p> <p>6.2.2 力量、教育・訓練および認識 原子力部門は、表144-2の5.4項および6.2項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。 a) 原子力安全の達成に影響がある業務に従事する要員に必要な力量を明確にする。 b) 必要な力量が不足している場合には、その必要な力量に到達することができるように教育・訓練を行うか、または他の処置をとる。 c) 教育・訓練または他の処置の有効性を評価する。 d) 原子力部門の要員が、自らの活動の重要性を認識し、品質目標の達成に向けて自らができるかを認識することを確実にする。</p> <p>e) 教育、訓練、技能および経験について該当する記録を維持する。(4.2.4参照)</p> <p>7. 業務の計画および実施 7.1 業務の計画 (1) 原子力部門は、表144-1の4.2.3項に係る社内標準および表144-2の7.1項に係る社内標準に基づき、保安活動に関する業務に必要なプロセスを計画し、構築する。 (2) 業務の計画は、品質マネジメントシステムのその他のプロセスの要求事項と整合をとる。(4.1参照) (3) 原子力部門は、業務の計画に当たって、次の各事項について適切に明確化する。 なお、d)については表144-2の7.1項に係る社内標準において明確にする。</p>	<p>原子力部門は、原子力安全を確保するために必要な次に掲げる資源を表144-2の6.1項、6.2項および7.1項に係る社内標準において明確に定め（本品質マネジメントシステム計画の実施するために必要な資源を特定した上で、原子力部門の内部で保持すべき資源と原子力部門の外部から調達できる資源（組織の外部から調達する者を含む。）を明確にし、それを定めていることという。）、これを確保し、および管理する。</p> <p>a) 要員 b) 個別業務に必要な施設、設備、およびサービスの体系（JIS Q9001の「インフラストラクチャー」をいう。） c) 作業環境（作業場所の放射線量、温度、照度、狭小の程度等の作業に影響を及ぼす可能性がある事項を含む。） d) その他必要な資源</p> <p>6.2 要員の力量の確保および教育訓練 (1) 原子力部門は、個別業務の実施に必要な技能および経験を有し、意図した結果を達成するために必要な知識および技能ならびにそれを適用する能力（以下、「力量」という。また、力量には、原子力部門が必要とする技術的、人的および組織的側面に関する知識を含む。）が実証された者を要員に充てる。 (2) 原子力部門は、要員の力量を確保するために、保安活動の重要度に応じて、表144-2の5.4項および6.2項に係る社内標準を確立し、次に掲げる業務を行う。 a) 要員にどのような力量が必要かを明確に定めること。 b) 要員の力量を確保するために教育訓練その他の措置（必要な力量を有する要員を新たに配属し、または雇用することを含む。）を講ずること。 c) 教育訓練その他の措置の実効性を評価すること。 d) 要員が自らの個別業務について、次に掲げる事項を認識しているようにすること。 (a) 品質目標の達成に向けた自らの貢献 (b) 品質マネジメントシステムの実効性を維持するための自らの貢献 (c) 原子力安全に対する当該個別業務の重要性</p> <p>e) 要員の力量および教育訓練その他の措置に係る記録を作成し、これを管理すること。</p> <p>7. 個別業務に関する計画の策定および個別業務の実施 7.1 個別業務に必要なプロセスの計画 (1) 原子力部門は、表144-1の4.2.3項および表144-2の7.1項に係る社内標準に基づき、個別業務に必要なプロセスについて、計画を策定する(4.1(2)c)を考慮して計画を策定することを含む。)とともに、そのプロセスを確立する。 (2) 原子力部門は、(1)の計画と当該個別業務以外のプロセスに係る個別業務等要求事項との整合性（業務計画を変更する場合の整合性を含む。）を確保する。 (3) 原子力部門は、個別業務に関する計画（以下、「個別業務計画」という。）の策定または変更（プロセスおよび組織の変更（累積的な影響が生じ得るプロセスおよび組織の軽微な変更を含む。）を含む。）を行うにあたり、次に掲げる事項を明確にする。 a) 個別業務計画の策定または変更の目的および当該計画の策定または変更により起こり得る結果（当該変更による原子力の安全への影響の程度の分析および評価、な</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>a) 業務・原子炉施設に対する品質目標および要求事項 b) 業務・原子炉施設に特有な、プロセスおよび文書の確立の必要性、ならびに資源の必要性 c) その業務・原子炉施設のための検証、妥当性確認、監視、測定、検査および試験活動ならびにこれらの場合判定基準 d) 業務・原子炉施設のプロセスおよびその結果が、要求事項を満たしていることを実証するために必要な記録（4. 2. 4 参照）</p> <p>(4) この計画のアウトプットは、原子力部門の運営方法に適した形式にする。</p> <p>7. 2 業務・原子炉施設に対する要求事項に関するプロセス 7. 2. 1 業務・原子炉施設に対する要求事項の明確化 原子力部門は、次の事項を業務の計画（7. 1 参照）で明確にする。 b) 明示されていないが、業務・原子炉施設に不可欠な要求事項</p> <p>a) 業務・原子炉施設に適用される法令・規制要求事項 c) 原子力部門が必要と判断する追加要求事項すべて</p> <p>7. 2. 2 業務・原子炉施設に対する要求事項のレビュー (1) 原子力部門は、業務・原子炉施設に対する要求事項をレビューする。このレビューは、その要求事項を適用する前に実施する。 (2) レビューでは、次の事項を確実にする。</p> <p>a) 業務・原子炉施設に対する要求事項が定められている。 b) 業務・原子炉施設に対する要求事項が以前に提示されたものと異なる場合には、それについて解決されている。 c) 原子力部門が、定められた要求事項を満たす能力をもっている。</p> <p>(3) このレビューの結果の記録、およびそのレビューを受けてとられた処置の記録を維持する。（4. 2. 4 参照）</p> <p>(4) 業務・原子炉施設に対する要求事項が書面で示されない場合には、原子力部門はその要求事項を適用する前に確認する。 (5) 業務・原子炉施設に対する要求事項が変更された場合には、原子力部門は、関連する文書として業務の計画を修正する。また、変更後の要求事項が、関連する要員に理解されていることを確実にする。</p> <p>7. 2. 3 外部とのコミュニケーション 原子力部門は、原子力安全に関して外部とのコミュニケーションを図るための効果的な方法を表 1 4 4 - 2 の 7. 2. 3 項に係る社内標準で明確にし、実施する。</p> <p>7. 3 設計・開発</p>	<p>らびに当該分析および評価の結果に基づき講じた措置を含む。） b) 機器等または個別業務に係る品質目標および個別業務等要求事項 c) 機器等または個別業務に固有のプロセス、品質マネジメント文書および資源</p> <p>d) 使用前事業者検査等、検証、妥当性確認および監視測定ならびにこれらの個別業務等要求事項への適合性を判定するための基準（以下、「合否判定基準」という。） e) 個別業務に必要なプロセスおよび当該プロセスを実施した結果が個別業務等要求事項に適合することを実証するために必要な記録</p> <p>(4) 原子力部門は、策定した個別業務計画を、その個別業務の作業方法に適したものとす</p> <p>7. 2 個別業務等要求事項に関するプロセス 7. 2. 1 個別業務等要求事項として明確にすべき事項 原子力部門は、次に掲げる事項を個別業務等要求事項として明確に定める。 a) 原子力部門の外部の者が明示してはいないものの、機器等または個別業務に必要な要求事項 b) 関係法令 c) a) および b) に掲げるもののほか、原子力部門が必要とするとする要求事項</p> <p>7. 2. 2 個別業務等要求事項の審査 (1) 原子力部門は、機器等の使用または個別業務の実施にあたり、あらかじめ、個別業務等要求事項の審査を実施する。 (2) 原子力部門は、個別業務等要求事項の審査を実施するにあたり、次に掲げる事項を確認する。</p> <p>a) 当該個別業務等要求事項が定められていること。 b) 当該個別業務等要求事項が、あらかじめ定められた個別業務等要求事項と相違する場合においては、その相違点が説明されていること。 c) 原子力部門が、あらかじめ定められた個別業務等要求事項に適合するための能力を有していること。</p> <p>(3) 原子力部門は、(1) の審査の結果の記録および当該審査の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(4) 原子力部門は、個別業務等要求事項が変更された場合においては、関連する文書が改訂されるようにするとともに、関連する要員に対し変更後の個別業務等要求事項が周知されるようにする。</p> <p>7. 2. 3 組織の外部の者との情報の伝達等 原子力部門は、原子力部門の外部の者からの情報の収集および原子力部門の外部の者への情報の伝達のために、次の事項を含む、実効性のある方法を表 1 4 4 - 2 の 7. 2. 3 項に係る社内標準で明確に定め、これを実施する。</p> <p>a) 原子力部門の外部の者と効果的に連絡し、適切に情報を通知する方法 b) 予期せぬ事態における原子力部門の外部の者との時宜を得た効果的な連絡方法 c) 原子力の安全に関連する必要な情報を原子力部門の外部の者に確実に提供する方法 d) 原子力の安全に関連する原子力部門の外部の者の懸念や期待を把握し、意思決定において適切に考慮する方法</p> <p>7. 3 設計・開発</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変更前	変更後	理由
<p>原子力部門は、表 1 4 4 - 2 の 7. 3 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 3. 1 設計・開発の計画</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>原子炉施設の設計・開発の計画を策定し、管理する。</u></p> <p>(2) 設計・開発の計画において、<u>原子力部門は、次の事項を明確にする。</u></p> <p>a) 設計・開発の段階</p> <p>b) 設計・開発の各段階に<u>適したレビュー、検証および妥当性確認</u></p> <p>c) 設計・開発に関する<u>責任（保安活動の内容について説明する責任を含む。）および権限</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>効果的なコミュニケーションならびに責任および権限の明確な割当てを確保</u>するために、<u>設計・開発に関するグループ間のインタフェースを運営管理</u>する。</p> <p>(4) 設計・開発の進行に応じて、<u>策定した計画を適切に更新</u>する。</p> <p>7. 3. 2 設計・開発へのインプット</p> <p>(1) 原子炉施設の要求事項に関連するインプットを<u>明確にし、記録を維持</u>する。(4. 2. 4 参照) インプットには、<u>次の事項を含める。</u></p> <p>a) 機能および性能に関する<u>要求事項</u></p> <p>b) <u>適用可能な場合には、以前の類似した設計から得られた情報</u></p> <p>b) 適用される法令・規制要求事項</p> <p>d) 設計・開発に<u>不可欠なその他の要求事項</u></p> <p>(2) <u>原子炉施設の要求事項に関連するインプットについては、その適切性をレビューし、承認</u>する。要求事項は、<u>漏れがなく、あいまいでなく、相反することがないようにする。</u></p> <p>7. 3. 3 設計・開発からのアウトプット</p> <p>(1) 設計・開発からのアウトプットは、<u>設計・開発へのインプットと対比した検証を行うのに適した形式とする。また、リリースの前に、承認を受ける。</u></p> <p>(2) 設計・開発からのアウトプットは、<u>次の状態とする。</u></p> <p>a) 設計・開発へのインプットで与えられた要求事項を満たす。</p> <p>b) 調達、業務の実施（原子炉施設の使用を含む。）<u>に対して適切な情報を提供する。</u></p> <p>c) 関係する検査および試験の<u>合否判定基準を含むか、またはそれを参照している。</u></p> <p>d) <u>安全な使用および適正な使用に不可欠な原子炉施設の特性を明確にする。</u></p> <p>7. 3. 4 設計・開発のレビュー</p> <p>(1) 設計・開発の適切な段階において、<u>次の事項を目的として、計画されたとおりに（7.</u></p>	<p>原子力部門は、表 1 4 4 - 2 の 7. 3 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 3. 1 設計開発計画</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>設計開発（専ら原子炉施設において用いているための設計開発に限る。）の計画（以下、「設計開発計画」という。）を策定する（不適合および予期せぬ事象の発生等を未然に防止するための活動（4. 1 (2) c) の事項を考慮して行うものを含む。）を行うことを含む。）とともに、設計開発を管理する。</u></p> <p>この設計開発には、<u>設備、施設、ソフトウェアおよび手順書等に関する設計開発を含む。</u>この場合において、<u>原子力の安全のために重要な手順書等の設計開発については、新規制定の場合に加え、重要な変更がある場合にも行う。</u></p> <p>(2) 原子力部門は、<u>設計開発計画の策定において、次に掲げる事項を明確にする。</u></p> <p>a) 設計開発の<u>性質、期間および複雑さの程度</u></p> <p>b) 設計開発の各段階における<u>適切な審査、検証および妥当性確認の方法ならびに管理体制</u></p> <p>c) 設計開発に係る部門および要員の<u>責任および権限</u></p> <p>d) 設計開発に必要な原子力部門の内部および外部の<u>資源</u></p> <p>(3) 原子力部門は、<u>実効性のある情報の伝達ならびに責任および権限の明確な割当てがなされるようにするために、設計開発に関する各者間の連絡を管理</u>する。</p> <p>(4) 原子力部門は、(1)により策定された設計開発計画を、<u>設計開発の進行に応じて適切に変更</u>する。</p> <p>7. 3. 2 設計開発に用いる情報</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>個別業務等要求事項として設計開発に用いる情報であって、次に掲げるものを明確に定めるとともに、当該情報に係る記録を作成し、これを管理</u>する。</p> <p>a) 機能および性能に係る<u>要求事項</u></p> <p>b) <u>従前の類似した設計開発から得られた情報であって、当該設計開発に用いる情報として適用可能なもの</u></p> <p>c) 関係法令</p> <p>d) その他設計開発に必要な<u>要求事項</u></p> <p>(2) 原子力部門は、<u>設計開発に用いる情報について、その妥当性を評価し、承認</u>する。</p> <p>7. 3. 3 設計開発の結果に係る情報</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>設計開発の結果に係る情報を、設計開発に用いた情報と対比して検証</u>することができる形式により管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、<u>設計開発の次の段階のプロセスに進むにあたり、あらかじめ、当該設計開発の結果に係る情報を承認</u>する。</p> <p>(3) 原子力部門は、<u>設計開発の結果に係る情報を、次に掲げる事項に適合するものとする。</u></p> <p>a) 設計開発に係る<u>個別業務等要求事項に適合するものであること。</u></p> <p>b) 調達、<u>機器等の使用および個別業務の実施のために適切な情報を提供するものであること。</u></p> <p>c) <u>合否判定基準を含むものであること。</u></p> <p>d) <u>機器等を安全かつ適正に使用するために不可欠な当該機器等の特性が明確であること。</u></p> <p>7. 3. 4 設計開発レビュー</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>設計開発の適切な段階において、設計開発計画に従って、次に掲げる</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>3. 1 参照)体系的なレビューを行う。</p> <p>a) 設計・開発の結果が、要求事項を満たせるかどうかを評価する。</p> <p>b) 問題を明確にし、必要な処置を提案する。</p> <p>(2) レビューへの参加者には、レビューの対象となっている設計・開発段階に関連する部門を代表する者および当該設計・開発に係る専門家を含める。このレビューの結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4参照)</p> <p>7. 3. 5 設計・開発の検証</p> <p>(1) 設計・開発からのアウトプットが、設計・開発へのインプットで与えられている要求事項を満たしていることを確実にするために、計画されたとおりに(7. 3. 1参照)検証を実施する。</p> <p>この検証の結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4参照)</p> <p>(2) 設計・開発の検証は、原設計者以外の者またはグループが実施する。</p> <p>7. 3. 6 設計・開発の妥当性確認</p> <p>(1) 結果として得られる原子炉施設が、指定された用途または意図された用途に応じた要求事項を満たし得ることを確実にするために、計画した方法(7. 3. 1参照)に従って、設計・開発の妥当性確認を実施する。</p> <p>(2) 実行可能な場合にはいつでも、原子炉施設の使用前に、妥当性確認を完了する。</p> <p>(3) 妥当性確認の結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4参照)</p> <p>7. 3. 7 設計・開発の変更管理</p> <p>(1) 設計・開発の変更を明確にし、記録を維持する。(4. 2. 4参照)</p> <p>(2) 変更に対して、レビュー、検証および妥当性確認を適切に行い、その変更を実施する前に承認する。</p> <p>(3) 設計・開発の変更のレビューには、その変更が、当該原子炉施設を構成する要素および関連する原子炉施設に及ぼす影響の評価(当該原子炉施設を構成する材料または部品に及ぼす影響の評価を含む。)を含める。</p> <p>(4) 変更のレビューの結果の記録、および必要な処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4参照)</p> <p>7. 4 調達</p> <p>原子炉部門は、表144-2の7. 4項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 4. 1 調達プロセス</p> <p>(1) 原子炉部門は、規定された調達要求事項に、調達製品が適合することを確実にする。</p> <p>(2) 供給者および調達製品に対する管理の方式および程度は、調達製品が、原子炉安全に及ぼす影響に応じて定める。</p>	<p>事項を目的とした体系的な審査(以下、「設計開発レビュー」という。)を実施する。</p> <p>a) 設計開発の結果の個別業務等要求事項への適合性について評価すること。</p> <p>b) 設計開発に問題がある場合においては、当該問題の内容を明確にし、必要な処置を提案すること。</p> <p>(2) 原子炉部門は、設計開発レビューに、当該設計開発レビューの対象となっている設計開発段階に関連する部門の代表者および当該設計開発に係る専門家を参加させる。</p> <p>(3) 原子炉部門は、設計開発レビューの結果の記録および当該設計開発レビューの結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>7. 3. 5 設計開発の検証</p> <p>(1) 原子炉部門は、設計開発の結果が個別業務等要求事項に適合している状態を確保するために、設計開発計画に従って検証を実施する(設計開発計画に従ってプロセスの次の段階に移行する前に、当該設計開発に係る個別業務等要求事項への適合性の確認を行うことを含む)。</p> <p>(2) 原子炉部門は、設計開発の検証の結果の記録、および当該設計開発の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(3) 原子炉部門は、当該設計開発を行った要員に当該設計開発の検証をさせない。</p> <p>7. 3. 6 設計開発の妥当性確認</p> <p>(1) 原子炉部門は、設計開発の結果の個別業務等要求事項への適合性を確認するために、設計開発計画に従って、当該設計開発の妥当性確認(以下、「設計開発妥当性確認」という。)を実施する(機器等の設置後でなければ妥当性確認を行うことができない場合において、当該機器等の使用を開始する前に、設計開発妥当性確認を行うことを含む)。</p> <p>(2) 原子炉部門は、機器等の使用または個別業務の実施にあたり、あらかじめ、設計開発妥当性確認を完了する。</p> <p>(3) 原子炉部門は、設計開発妥当性確認の結果の記録および当該設計開発妥当性確認の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>7. 3. 7 設計開発の変更管理</p> <p>(1) 原子炉部門は、設計開発の変更を行った場合においては、当該変更の内容を識別別することができるようになるとともに、当該変更に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(2) 原子炉部門は、設計開発の変更を行うにあたり、あらかじめ、審査、検証および妥当性確認を行い、変更を承認する。</p> <p>(3) 原子炉部門は、設計開発の変更の審査において、設計開発の変更が原子炉施設に及ぼす影響の評価(当該原子炉施設を構成する材料または部品に及ぼす影響の評価を含む。)を行う。</p> <p>(4) 原子炉部門は、(2)の審査、検証および妥当性確認の結果の記録およびその結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>7. 4 調達</p> <p>原子炉部門は、表144-2の7. 4項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>7. 4. 1 調達プロセス</p> <p>(1) 原子炉部門は、調達する物品または役務(以下、「調達物品等」という。)が、自ら規定する調達物品等に係る要求事項(以下、「調達物品等要求事項」という。)に適合するようにする。</p> <p>(2) 原子炉部門は、保安活動の重要度に応じて、調達物品等の供給者および調達物品等に適用される管理の方法(調達物品等が調達物品等要求事項に適合していることを確認する適切な方法(機器単位の検証、調達物品等の妥当性確認の方法)をいう。)および程度を定める。ここで、管理の方法および程度には、力量を有する者を原子炉部門の外部</p>	<p>原子炉規制における検査制度の見直しに伴う変更(品管規則の制定に伴う変更)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(3) 原子力部門は、供給者が原子力部門の要求事項に従って調達製品を供給する能力を判断の根拠として、供給者を評価し、選定する。選定、評価および再評価の基準を定める。</p> <p>(4) 評価の結果の記録、および評価によって必要とされた処置があればその記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(5) 原子力部門は、調達製品の調達後における、維持または運用に必要な保安に係る技術情報の取得およびそれらを他の原子炉設置者と共有する場合に必要な措置に関する管理方法を定める。</p> <p>7. 4. 2 調達要求事項</p> <p>(1) 調達要求事項では、調達製品に関する要求事項を明確にし、次の事項のうち該当するものを定める。</p> <ol style="list-style-type: none"> 製品、手順、プロセスおよび設備の承認に関する要求事項 要員の適格性確認に関する要求事項 品質マネジメントシステムに関する要求事項 不適合の報告および処理に関する要求事項 安全文化を醸成するための活動に関する必要な要求事項 <p>(2) 原子力部門は、供給者に伝達する前に、規定した調達要求事項が妥当であることを確認にする。</p> <p>(3) 原子力部門は、調達製品を受領する場合には、調達製品の供給者に対し、調達要求事項への適合状況を記録した文書を提出させる。</p> <p>7. 4. 3 調達製品の検証</p> <p>(1) 原子力部門は、調達製品が、規定した調達要求事項を満たしていることを確実にするために、必要な検査またはその他の活動を定めて、実施する。</p> <p>(2) 原子力部門が、供給者先で検証を実施することにした場合には、原子力部門は、その検証の要領および調達製品のリリースの方法を調達要求事項の中で明確にする。</p> <p>7. 5 業務の実施</p> <p>原子力部門は、業務の計画（7. 1 参照）に基づき、次の事項を実施する。</p> <p>7. 5. 1 業務の管理</p> <p>原子力部門は、業務を管理された状態で実施する。管理された状態には、次の事項のうち該当するものを定める。</p> <ol style="list-style-type: none"> 原子力安全との係わりを述べた情報が利用できる。 	<p>から確保する際に、外部への業務委託の範囲を品質マネジメント文書に明確に定めることを含む。なお、この場合において、一般産業用工業品については、調達物品等の供給者等から必要な情報を入力し当該一般産業用工業品が調達物品等要求事項に適合していることを確認できるように、管理の方法および程度を定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、調達物品等要求事項に従い、調達物品等を供給する能力を根拠として調達物品等の供給者を評価し、選定する。</p> <p>(4) 原子力部門は、調達物品等の供給者の評価および選定に係る判定基準を定める。</p> <p>(5) 原子力部門は、(3)の評価の結果の記録および当該評価の結果に基づき講じた措置に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(6) 原子力部門は、調達物品等を調達する場合には、個別業務計画において、適切な調達の実施に必要な事項（当該調達物品等の調達後におけるこれらの維持または運用に必要な技術情報（原子炉施設の保安に係るものに限る。）の取得および当該情報を他の原子力事業者と共有するため）に必要な措置に関する事項を含む。）を定める。</p> <p>7. 4. 2 調達物品等要求事項</p> <p>(1) 原子力部門は、調達物品等に関する情報に、次に掲げる調達物品等要求事項のうち、該当するものを定める。</p> <ol style="list-style-type: none"> 調達物品等の供給者の業務のプロセスおよび設備に係る要求事項 調達物品等の供給者の要員の力量に係る要求事項 調達物品等の供給者の品質マネジメントシステムに係る要求事項 調達物品等の不適合の報告（偽造品または模造品等の報告を含む。）および処理に係る要求事項 調達物品等の供給者が健全な安全文化を育成し、および維持するために必要な要求事項 一般産業用工業品を機器等に使用するためにあつての評価に必要な要求事項 その他調達物品等に必要な要求事項 <p>(2) 原子力部門は、調達物品等要求事項として、原子力部門が調達物品等の供給者の工場等において使用前事業者検査等その他の個別業務を行う際の原子力規制委員会の職員による当該工場等への立入りに関することを定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、調達物品等の供給者に対し調達物品等に関する情報を提供するにあたり、あらかじめ、当該調達物品等要求事項の妥当性を確認する。</p> <p>(4) 原子力部門は、調達物品等を受領する場合には、調達物品等の供給者に対し、調達物品等要求事項への適合状況を記録した文書を提出させる。</p> <p>7. 4. 3 調達物品等の検証</p> <p>(1) 原子力部門は、調達物品等が調達物品等要求事項に適合しているようにするために必要な検証の方法を定め、実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、調達物品等の供給者の工場等において調達物品等の検証を実施することとしたときは、当該検証の実施要領および調達物品等の供給者からの出荷の可否の決定的方法について調達物品等要求事項の中で明確に定める。</p> <p>7. 5 個別業務の管理</p> <p>7. 5. 1 個別業務の管理</p> <p>原子力部門は、個別業務計画に基づき、個別業務を次に掲げる事項（当該個別業務の内容等から該当しないと認められるものを除く。）に適合するように実施する。</p> <ol style="list-style-type: none"> 原子炉施設の保安のために必要な情報（保安のために使用する機器等または実施する個別業務の特性、および、当該機器等の使用または個別業務の実施により達成す 	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>b) 必要に応じて、作業手順が利用できる。</p> <p>c) 適切な設備を使用している。</p> <p>d) 監視機器および測定機器が利用でき、使用している。</p> <p>e) 監視および測定が実施されている。</p> <p>f) 業務のリソースが実施されている。</p> <p>7. 5. 2 業務の実施に関するプロセスの妥当性確認</p> <p>(1) 業務の実施の過程で結果として生じるアウトプットが、それ以降の監視または測定で検証することが不可能で、その結果、業務が実施された後でしか不具合が顕在化しない場合には、原子力部門は、その業務の該当するプロセスの妥当性確認を行う。</p> <p>(2) 妥当性確認によって、これらのプロセスが計画どおりの結果を出せることを実証する。</p> <p>(3) 原子力部門は、これらのプロセスについて、次の事項のうち該当するものを含んだ手続を確立する。</p> <p>a) プロセスのレビューおよび承認のための明確な基準</p> <p>b) 設備の承認および要員の適格性確認</p> <p>c) 所定の方法および手順の適用</p> <p>d) 記録に関する要求事項（4. 2. 4 参照）</p> <p>e) 妥当性の再確認</p> <p>7. 5. 3 識別およびトレーサビリティ</p> <p>(1) 必要な場合には、原子力部門は、業務計画および実施の全過程において、適切な手段により、業務・原子炉施設を識別する。</p> <p>(2) 原子力部門は、業務の計画および実施の全過程において、監視および測定の実施に關連して、業務・原子炉施設の状態を識別する。</p> <p>(3) トレーサビリティが要求事項となっている場合には、原子力部門は業務・原子炉施設について一意の識別を管理し、記録を維持する。（4. 2. 4 参照）</p> <p>7. 5. 4 原子力部門外の所有物</p> <p>原子力部門は、原子力部門外の所有物について、それが原子力部門の管理下にある間、注意を払い、必要に応じて記録を維持する。（4. 2. 4 参照）</p> <p>7. 5. 5 調達製品の保存</p> <p>(1) 原子力部門は、調達製品の検証後、受入から据付（使用）までの間、要求事項への適合を維持するように調達製品を保存する。この保存には、該当する場合、識別、取扱い、包装、保管および保護を含める。保存は、取替品、予備品にも適用する。</p> <p>(2) 原子力部門は、調達製品の保存に係る事項について、表 1 4 4 - 2 の 7. 5. 5 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>7. 6 監視機器および測定機器の管理</p> <p>原子力部門は、業務の計画（7. 1 参照）に基づき、次の事項を実施する。</p>	<p>べき結果を含む。）が利用できる体制にあること。</p> <p>b) 手順書等が必要な時に利用できる体制にあること。</p> <p>c) 当該個別業務に原状設備を使用していること。</p> <p>d) 監視測定のための設備が利用できる体制にあり、かつ、当該設備を使用していること。</p> <p>e) 8. 2. 3 項に基づき監視測定を実施していること。</p> <p>f) 本品質マネジメントシステム計画に基づき、プロセスの次の段階に進むことの承認を行っていること。</p> <p>7. 5. 2 個別業務の実施に係るプロセスの妥当性確認</p> <p>(1) 原子力部門は、個別業務の実施に係るプロセスについて、それ以降の監視測定では当該プロセスの結果を検証することができない場合（個別業務が実施された後にのみ不適合その他の事象が明確になる場合を含む。）においては、妥当性確認を行う。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)のプロセスが個別業務計画に定めた結果を得ることができることを、(1)の妥当性確認によって実証する。</p> <p>(3) 原子力部門は、妥当性確認を行った場合は、その結果の記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(4) 原子力部門は、(1)の妥当性確認の対象とされたプロセスについて、次に掲げる事項（当該プロセスの内容等から該当しないと認められるものを除く。）を明確にする。</p> <p>a) 当該プロセスの審査および承認のための判定基準</p> <p>b) 妥当性確認に用いる設備の承認および要員の力量を確認する方法</p> <p>c) 妥当性確認（対象となる個別業務計画の変更時の再確認および一定期間が経過した後に行う定期的な再確認を含む。）の方法</p> <p>7. 5. 3 識別管理およびトレーサビリティの確保</p> <p>(1) 原子力部門は、個別業務計画および個別業務の実施に係る全てのプロセスにおいて、適切な手段により、機器等および個別業務の状態を識別し、管理する。</p> <p>(2) 原子力部門は、トレーサビリティ（機器等の使用または個別業務の実施に係る履歴、適用または所在を追跡できる状態をいう。）の確保が個別業務等要求事項である場合においては、機器等または個別業務を識別し、これを記録するとともに、当該記録を管理する。</p> <p>7. 5. 4 組織の外部の者の物品</p> <p>原子力部門は、原子力部門の外部の者の物品（JIS Q9001 の「顧客または外部提供者の所有物」をいう。）を所持している場合においては、必要に応じ、記録を作成し、これを管理する。</p> <p>7. 5. 5 調達物品の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、調達した物品が使用されるまでの間、当該物品を調達物品等要求事項に適合するように管理（識別表示、取扱い、包装、保管および保護を含む。）する。</p> <p>(2) 原子力部門は、調達物品の管理に係る事項について、表 1 4 4 - 2 の 7. 5. 5 項に係る社内標準を確立する。</p> <p>7. 6 監視測定のための設備の管理</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変更前	変更後	理由
<p>(1) 業務・原子炉施設に対する要求事項への適合性を実証するために、原子力部門は、実施すべき監視および測定を表 1 4 4 - 2 の 7. 1 項および 8. 2. 4 項に係る社内標準において明確にする。また、そのために必要な監視機器および測定機器を表 1 4 4 - 2 の 7. 6 項に係る社内標準において明確にする。</p> <p>(2) 原子力部門は、監視および測定の方法で監視および測定が実施できることを確実にする。表 1 4 4 - 2 の 7. 1 項に係る社内標準において明確にする。</p> <p>(3) 測定値の正当性が保証されなければならない場合には、測定機器に関して、次の事項を満たす。</p> <p>a) 定められた間隔または使用前に、国際または国家計量標準にトレーサブルな計量標準に照らして校正もしくは検証、またはその両方を行う。そのような標準が存在しない場合には、校正または検証に用いた基準を記録する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>b) 校正の状態を明確にするために識別を行う。</p> <p>c) 機器の調整をする、または必要に応じて再調整する。</p> <p>d) 測定した結果が無効となるような操作がでないように保護する。</p> <p>e) 取扱い、保守および保管において、損傷および劣化しないように保護する。</p> <p>さらに、測定機器が要求事項に適合していないことが判明した場合には、原子力部門は、その測定機器でそれまでに測定した結果の妥当性を評価し、記録する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>原子力部門は、その機器、および影響を受けた業務・原子炉施設すべてに対して、適切な処置をとる。校正および検証の結果の記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p>	<p>(1) 原子力部門は、機器等または個別業務の個別業務等要求事項への適合性の実証に必要な監視測定および当該監視測定のための設備を表 1 4 4 - 2 の 7. 1 項、7. 6 項、および 8. 2. 4 項に係る社内標準において明確に定める。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1) の監視測定について、実施可能であり、かつ、当該監視測定に係る要求事項と整合性のとれた方法を、表 1 4 4 - 2 の 7. 1 項に係る社内標準において確立し、実施する。</p> <p>(3) 原子力部門は、監視測定の結果の妥当性を確保するために、監視測定のために必要な設備を、次に掲げる事項に適合するものとする。</p> <p>a) あらかじめ定められた間隔(7. 1 (1) に基づき定めた計画に基づく間隔をいう。)で、または使用の前に、計量の標準まで追跡することが可能な方法(当該計量の標準が存在しない場合には、校正または検証の根拠について記録する方法)により校正または検証がなされていること。</p> <p>b) 校正の状態が明確になるよう、識別されていること。</p> <p>c) 所要の調整がなされていること。</p> <p>d) 監視測定の結果が無効とする操作から保護されていること。</p> <p>e) 取扱い、維持および保管の間、損傷および劣化から保護されていること。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視測定のための設備に係る要求事項への不適合が判明した場合においては、従前の監視測定の結果の妥当性を評価し、これを記録する。</p> <p>(5) 原子力部門は、(4) の場合において、当該監視測定のための設備および(4) の不適合により影響を受けた機器等または個別業務について、適切な措置を講じる。</p> <p>(6) 原子力部門は、監視測定のための設備の校正および検証の結果の記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(7) 原子力部門は、監視測定においてソフトウェアを使用することとしたときは、その初回の使用に当たり、あらかじめ、当該ソフトウェアが意図したとおり当該監視測定に適用されていることを確認する。</p> <p>8. 評価および改善</p> <p>8. 1 一般</p> <p>(1) 原子力部門は、次の事項のために必要となる監視、測定、分析および改善のプロセスを計画し、実施する。</p> <p>a) 業務・原子炉施設に対する要求事項への適合性を実証する。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの適合性を確実にする。</p> <p>c) 品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>(2) これには、統計的手法を含め、適用可能な方法、およびその使用の程度を決定することを含める。</p> <p>8. 2 監視および測定</p> <p>8. 2. 1 原子力安全の達成</p> <p>原子力部門は、品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況の測定の一つとして、原子力安全を達成しているかどうかに関して外部がどのように受けとめているかについての情報を監視する。この情報の入手および使用の方法を表 1 4 4 - 2 の 8. 2. 1 項に係る社内標準に定める。</p> <p>8. 2. 2 内部監査</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(品管規則の制定に伴う変更)</p>
<p>(4) 規定要求事項にかかわる監視および測定にコンピュータソフトウェアを使う場合には、そのコンピュータソフトウェアによって意図した監視および測定ができることを確認する。</p> <p>この確認は、最初に使用するのに先立って実施する。また、必要に応じて再確認する。</p> <p>8. 評価および改善</p> <p>8. 1 一般</p> <p>(1) 原子力部門は、次の事項のために必要となる監視、測定、分析および改善のプロセスを計画し、実施する。</p> <p>a) 業務・原子炉施設に対する要求事項への適合性を実証する。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムの適合性を確実にする。</p> <p>c) 品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>(2) これには、統計的手法を含め、適用可能な方法、およびその使用の程度を決定することを含める。</p> <p>8. 2 監視および測定</p> <p>8. 2. 1 原子力安全の達成</p> <p>原子力部門は、品質マネジメントシステムの成果を含む実施状況の測定の一つとして、原子力安全を達成しているかどうかに関して外部がどのように受けとめているかについての情報を監視する。この情報の入手および使用の方法を表 1 4 4 - 2 の 8. 2. 1 項に係る社内標準に定める。</p> <p>8. 2. 2 内部監査</p>	<p>(1) 原子力部門は、機器等または個別業務の個別業務等要求事項への適合性の実証に必要な監視測定および当該監視測定のための設備を表 1 4 4 - 2 の 7. 1 項、7. 6 項、および 8. 2. 4 項に係る社内標準において明確に定める。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1) の監視測定について、実施可能であり、かつ、当該監視測定に係る要求事項と整合性のとれた方法を、表 1 4 4 - 2 の 7. 1 項に係る社内標準において確立し、実施する。</p> <p>(3) 原子力部門は、監視測定の結果の妥当性を確保するために、監視測定のために必要な設備を、次に掲げる事項に適合するものとする。</p> <p>a) あらかじめ定められた間隔(7. 1 (1) に基づき定めた計画に基づく間隔をいう。)で、または使用の前に、計量の標準まで追跡することが可能な方法(当該計量の標準が存在しない場合には、校正または検証の根拠について記録する方法)により校正または検証がなされていること。</p> <p>b) 校正の状態が明確になるよう、識別されていること。</p> <p>c) 所要の調整がなされていること。</p> <p>d) 監視測定の結果が無効とする操作から保護されていること。</p> <p>e) 取扱い、維持および保管の間、損傷および劣化から保護されていること。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視測定のための設備に係る要求事項への不適合が判明した場合には、従前の監視測定の結果の妥当性を評価し、これを記録する。</p> <p>(5) 原子力部門は、(4) の場合において、当該監視測定のための設備および(4) の不適合により影響を受けた機器等または個別業務について、適切な措置を講じる。</p> <p>(6) 原子力部門は、監視測定のための設備の校正および検証の結果の記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(7) 原子力部門は、監視測定においてソフトウェアを使用することとしたときは、その初回の使用に当たり、あらかじめ、当該ソフトウェアが意図したとおり当該監視測定に適用されていることを確認する。</p> <p>8. 評価および改善</p> <p>8. 1 監視測定、分析、評価および改善</p> <p>(1) 原子力部門は、監視測定、分析、評価および改善に係るプロセス(取り組むべき改善に関係する原子力部門の管理者等の要員を含め、原子力部門が当該改善の必要性、方針、方法等について検討するプロセスを含む。)を計画し、実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、要員が(1) の監視測定の結果を利用できるようにする(要員が情報を容易に取得し、改善活動に用いることができる体制があること)をいう。</p> <p>8. 2 監視および測定</p> <p>8. 2. 1 組織の外部の者の意見</p> <p>(1) 原子力部門は、監視測定の一環として、原子力の安全の確保に対する原子力部門の外部の者の意見を把握する。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1) の意見の把握および当該意見の反映に係る方法を表 1 4 4 - 2 の 8. 2. 1 項に係る社内標準に定める。</p> <p>8. 2. 2 内部監査</p>	

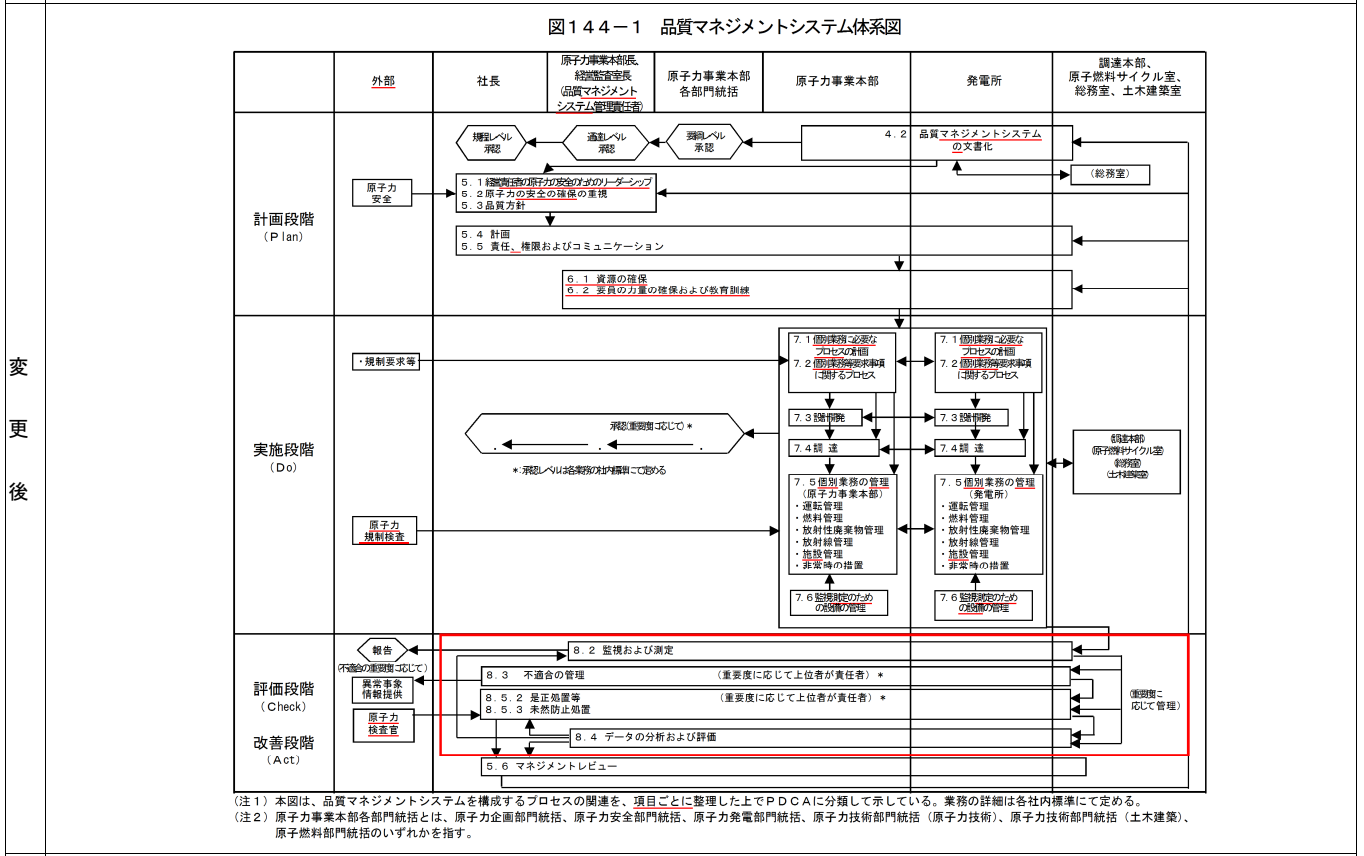
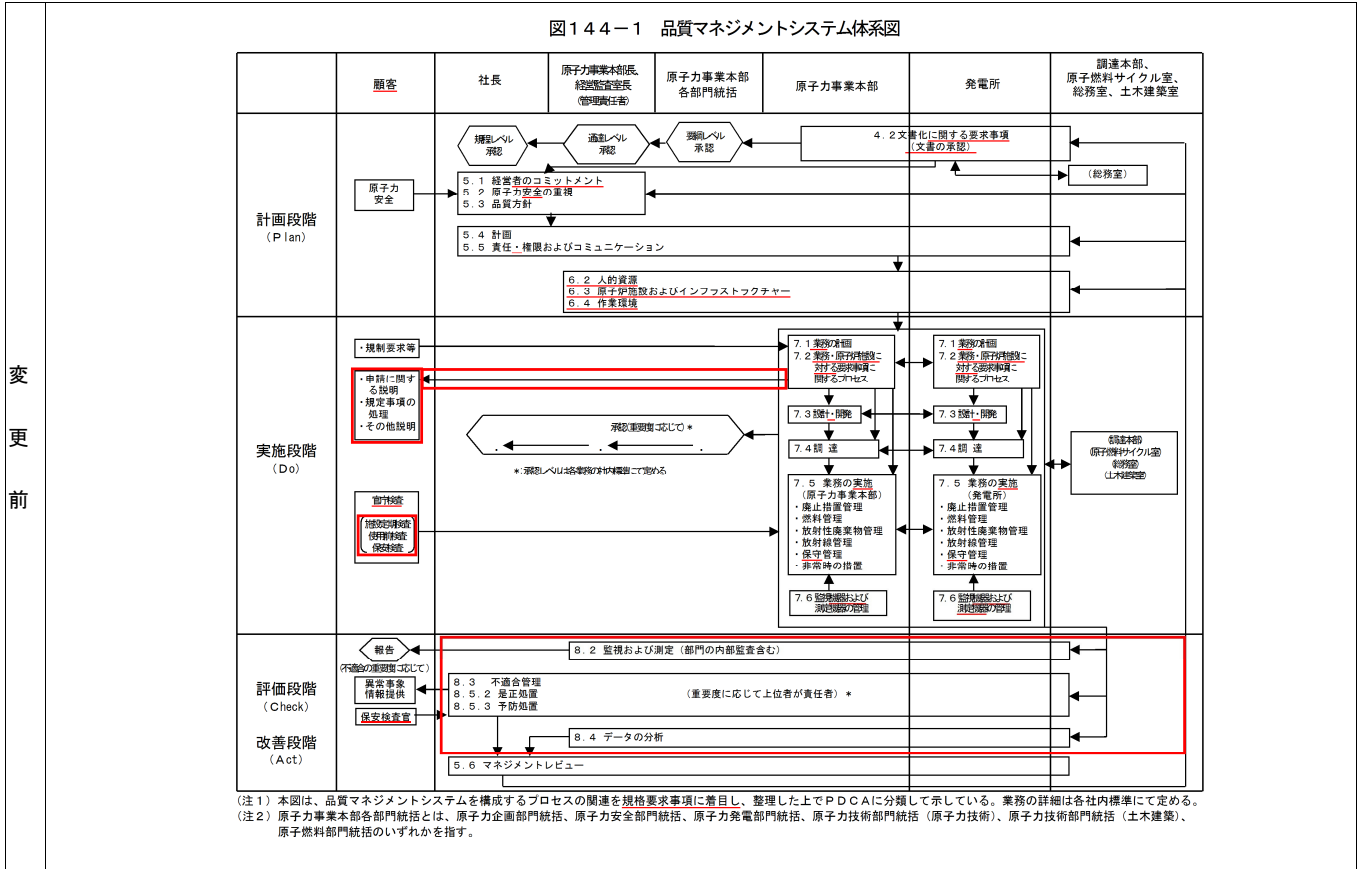
変 更 前	変 更 後	理 由
<p>原子力部門は、表 1 4 4 - 1 の 8. 2. 2 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 品質マネジメントシステムの次の事項が満たされているか否かを明確にするために、あらかじめ定められた間隔で、客観的な評価を行うことができる組織が内部監査を実施する。</p> <p>a) 品質マネジメントシステムが、業務の計画(7. 1 参照)に適合しているか、JEA C4111 の要求事項に適合しているか、および原子力部門が決めた品質マネジメントシステム要求事項に適合しているか。</p> <p>b) 品質マネジメントシステムが効果的に実施され、維持されているか。</p> <p>(2) 監査の対象となるプロセスおよび領域の状態および重要性、ならびにこれまでの監査結果を考慮して、監査プログラムを策定する。監査の基準、範囲、頻度および方法を規定する。監査員の選定および監査の実施においては、監査プロセスの客観性および公平性を確保する。ただし、監査員は、自らの業務を監査しない。</p> <p>(3) 監査の計画および実施、記録の作成および結果の報告に関する責任および権限、ならびに要求事項を規定する。</p> <p>(4) 監査およびその結果の記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(5) 監査された領域に責任をもつ管理者は、検出された不適合およびその原因を除去するために遅滞なく、必要な修正および是正処置すべかられることを確実にする。フォローアップには、とられた処置の検証および検証結果の報告を含める。(8. 5. 2 参照)</p> <p>(6) 監査のプログラムおよび結果について、管理責任者に報告する。</p> <p>(7) 経営監査室は、原子力事業本部および発電所が実施した内部監査を評価する。その結果、経営監査室長が必要と判断した場合には、原子力事業本部、発電所に内部監査の実施を指示する。</p> <p>(8) 原子力事業本部および発電所は、経営監査室長から内部監査の実施について指示がある場合は内部監査を実施する。</p> <p>8. 2. 3 プロセスの監視および測定</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムのプロセスの監視、および適用可能な場合に行う測定には、適切な方法を適用する。</p> <p>(2) これらの方法は、プロセスが計画どおりの結果を達成する能力があることを実証するものとする。</p>	<p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムについて、次に掲げる要件への適合性を確認するために、保安活動の重要性に応じて、あらかじめ定められた間隔で、客観的な評価を行う部門その他の体制により内部監査を実施する。</p> <p>a) 品質規則の規定に基づく品質マネジメントシステムに係る要求事項</p> <p>b) 実効性のある実施および実効性の維持</p> <p>(2) 原子力部門は、内部監査の判定基準、監査範囲、頻度、方法および責任を定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、内部監査の対象となり得る部門、個別業務、プロセスその他の領域（以下、「領域」という。）の状態および重要性ならびに従前の監査の結果を考慮して内部監査の対象を選定し、かつ、内部監査の実施に関する計画（以下、「内部監査実施計画」という。）を策定し、および実施することにより、内部監査の実効性を維持する。</p> <p>(4) 原子力部門は、内部監査を行う要員（以下、「内部監査員」という。）の選定および内部監査の実施においては、客観性および公平性を確保する。</p> <p>(5) 原子力部門は、内部監査員または管理者に自らの個別業務または管理下にある個別業務に関する内部監査をさせない。</p> <p>(6) 原子力部門は、内部監査実施計画の策定および実施ならびに内部監査結果の報告ならびに記録の作成および管理について、その責任および権限（必要に応じ、内部監査員または内部監査を実施した部門が内部監査結果を社長に直接報告する権限を含む。）ならびに内部監査に係る要求事項を、表 1 4 4 - 1 の 8. 2. 2 項に係る社内標準に定める。</p> <p>(7) 原子力部門は、内部監査の対象として選定された領域に責任を有する管理者に内部監査結果を通知する。</p> <p>(8) 原子力部門は、不適合が発見された場合には、(7)の通知を受けた管理者に、不適合を除去するための措置および是正処置を遅滞なく講じさせるとともに、当該措置の検証を行わせ、その結果を報告させる。</p> <p>8. 2. 3 プロセスの監視測定</p> <p>(1) 原子力部門は、プロセスの監視測定（対象には、機器等および保安活動に係る不適合についての弱点のある分野および強化すべき分野等に関する情報を含む。）を行う場合においては、当該プロセスの監視測定に見合う方法によりこれを行う。</p> <p>監視測定の方法には次の事項を含む。</p> <p>a) 監視測定の実施時期</p> <p>b) 監視測定の結果の分析および評価の方法ならびに時期</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)の監視測定の実施にあたり、保安活動の重要度に応じて、保安活動指標を用いる。</p> <p>(3) 原子力部門は、(1)の方法により、プロセスが 5. 4. 2 (1) および 7. 1 (1) の計画に定めた結果を得ることができることを実証する。</p> <p>(4) 原子力部門は、(1)の監視測定の結果に基づき、保安活動の改善のために、必要な措置を講じる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(3) 計画どおりの結果が達成できない場合には、適切に、修正ならびに是正処置をとる。</p> <p>8. 2. 4 検査および試験</p> <p>(1) 原子力部門は、原子炉施設の要求事項が満たされていることを検証するために、表 1 4 4-2 の 8. 2. 4 項に係る社内標準を確立し、原子炉施設を検査および試験する。検査および試験は、業務の計画（7. 1 参照）に従って、適切な段階で実施する。検査および試験の合否判定基準への適合の証拠を維持する。（4. 2. 4 参照）</p> <p>(3) リリース（次工程への引渡し）を正式に許可した人を、記録する。（4. 2. 4 参照）</p> <p>(4) 業務の計画（7. 1 参照）で決めた検査および試験が完了するまでは、当該原子炉施設を据え付けたり、運転したりしない。ただし、当該の権限をもつ者が承認したときは、この限りではない。</p> <p>(2) 検査および試験要員の独立の程度を定める。</p> <p>8. 3 不適合管理</p> <p>原子力部門は、表 1 4 4-1 の 8. 3 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 原子力部門は、業務・原子炉施設に対する要求事項に適合しない状況が放置されることを防ぐために、それらを識別し、管理することを確実にする。</p> <p>(2) 不適合の処理に関する管理およびそれに関連する責任および権限を規定する。</p>	<p>(5) 原子力部門は、5. 4. 2 (1) および 7. 1 (1) の計画に定めた結果を得ることができない場合または当該結果を得ることができないおそれがある場合には、個別業務等要求事項への適合性を確保するために、当該プロセスの問題を特定し、当該問題に対して適切な措置を講じる。</p> <p>8. 2. 4 機器等の検査等</p> <p>(1) 原子力部門は、機器等に係る要求事項への適合性を検証するために、個別業務計画に従って、個別業務の実施に係るプロセスの適切な段階において、使用前事業者検査等または自主検査等を実施する。</p> <p>ここで「自主検査等」とは、要求事項への適合性を判定するため、原子力部門が使用前事業者検査等のほかに自主的に行う、合否判定基準のある検証、妥当性確認、監視測定、試験およびこれらに付随するものをいう。</p> <p>(2) 原子力部門は、使用前事業者検査等または自主検査等の結果に係る記録（必要に応じ、検査において使用した試験体や計測機器等に関する記録を含む。）を作成し、これを管理する。</p> <p>(3) 原子力部門は、プロセスの次の段階に進むことの承認を行った要員を特定することができる記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(4) 原子力部門は、個別業務計画に基づき使用前事業者検査等または自主検査等を支援なく完了するまでは、プロセスの次の段階に進むことの承認をしない。ただし、当該承認の権限を持つ要員が、個別業務計画に定める手順により特に承認をする場合は、この限りでない。</p> <p>(5) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、使用前事業者検査等の独立性（使用前事業者検査等を実施する要員をその対象となる機器等を所管する部門に属する要員と部門を異にする要員とすること（使用前事業者検査等を実施する要員と当該検査対象となる機器等を所管する部門に属する要員が、第 1 4 6 条に規定する職務の内容に照らし、別の部門に所属していることをいう。）その他の方法により、使用前事業者検査等の中立性および信頼性が損なわれないこと（使用前事業者検査等を実施する要員が、当該検査等に必要ない力量を持ち、適正な判定を行うにあたり、何人からも不当な影響を受けることなく、当該検査等を実施できる状況にあることをいう。）を確保する。</p> <p>(6) 原子力部門は、保安活動の重要度に応じて、自主検査等の独立性（自主検査等を実施する要員をその対象となる機器等を所管する部門に属する要員と必要に応じて部門を異にする要員とすること（自主検査等を実施する要員と当該検査対象となる機器等を所管する部門に属する要員が、第 1 4 6 条に規定する職務の内容に照らし、必要に応じて別の部門に所属していることをいう。）その他の方法により、自主検査等の中立性および信頼性が損なわれないこと（自主検査等を実施する要員が、当該検査等に必要ない力量を持ち、適正な判定を行うにあたり、何人からも不当な影響を受けることなく、当該検査等を実施できる状況にあることをいう。）を確保する。</p> <p>8. 3 不適合の管理</p> <p>(1) 原子力部門は、個別業務等要求事項に適合しない機器等が使用され、または個別業務等が実施されないよう、当該機器等または個別業務を特定し、これを管理する（不適合が確認された機器等または個別業務が識別され、不適合が全て管理されていることをいう。）</p> <p>(2) 原子力部門は、不適合の処理に係る管理（不適合に関連する管理者に報告することを含む。）ならびにそれに関連する責任および権限を、表 1 4 4-1 の 8. 3 項に係る社内標準に定める。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(3) 該当する場合には、原子力部門は、次の一つまたはそれ以上の方法で、不適合を処理する。</p> <p>a) 検出された不適合を除去するための処置をとる。</p> <p>b) 当該の権限をもつ者が、特別採用によって、その使用、リリース、または合格と判定することを正式に許可する。</p> <p>c) 本来の意図された使用または適用ができないような処置をとる。</p> <p>d) 外部への引渡し後または業務の実施後に不適合が検出された場合には、その不適合による影響または起こり得る影響に対して適切な処置をとる。</p> <p>(5) 不適合の性質の記録、および不適合に対してとられた特別採用を含む処置の記録を維持する。(4. 2. 4 参照)</p> <p>(4) 不適合に修正を施した場合には、要求事項への適合を実証するための再検証を行う。</p> <p>(6) 原子力部門は、原子炉施設の保安の向上に役立たせる観点から、公開基準に従い、不適合の内容をニュースシアへ登録することにより、情報の公開を行う。</p> <p>8. 4 データの分析</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムの適切性および有効性を実証するため、また、品質マネジメントシステムの有効性の継続的な改善の可能性を評価するために、表 1 4 4 - 2 の 8. 4 項に係る社内標準において適切なデータを明確にし、それらのデータを収集し、分析する。この中には、監視および測定の結果から得られたデータならびにそれ以外の該当する情報源からのデータを含める。</p> <p>(2) データの分析によって、次の事項に関連する情報を提供する。</p> <p>a) 原子力安全の達成に関する外部の受けとめ方 (8. 2. 1 参照)</p> <p>b) 業務・原子炉施設に対する要求事項への適合 (8. 2. 3 および 8. 2. 4 参照)</p> <p>c) 予防処置の機会を得ることを含む、プロセスおよび原子炉施設の、特性および傾向 (8. 2. 3 および 8. 2. 4 参照)</p> <p>d) 供給者の能力 (7. 4 参照)</p> <p>8. 5 改善</p> <p>8. 5. 1 継続的改善</p> <p>原子力部門は、品質方針、品質目標、監査結果、データの分析、是正処置、予防処置およびマネジメントレビューを通じて、品質マネジメントシステムの有効性を継続的に改善する。</p> <p>8. 5. 2 是正処置</p> <p>原子力部門は、表 1 4 4 - 1 の 8. 5. 2 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 原子力部門は、再発防止のため、不適合の原因を除去する処置をとる。</p> <p>(2) 是正処置は、検出された不適合のもつ影響にに応じたものとする。</p>	<p>(3) 原子力部門は、次に掲げる方法のいずれかにより、不適合を処理する。</p> <p>a) 発見された不適合を除去するための措置を講ずること。</p> <p>b) 不適合について、あらかじめ定められた手順により原子力の安全に及ぼす影響について評価し、機器等の使用または個別業務の実施についての承認を行うこと（以下、「特別採用」という）。</p> <p>c) 機器等の使用または個別業務の実施ができないようにするための措置を講ずること。</p> <p>d) 機器等の使用または個別業務の実施後に発見した不適合については、その不適合による影響または起こり得る影響に応じて適切な措置を講ずること。</p> <p>(4) 原子力部門は、不適合の内容の記録および当該不適合に対して講じた措置（特別採用を含む。）に係る記録を作成し、これを管理する。</p> <p>(5) 原子力部門は、(3)a)の措置を講じた場合においては、個別業務等要求事項への適合性を実証するための検証を行う。</p> <p>(6) 原子力部門は、原子炉施設の保安の向上に役立たせる観点から、公開基準に従い、不適合の内容をニュースシアへ登録することにより、情報の公開を行う。</p> <p>8. 4 データの分析および評価</p> <p>(1) 原子力部門は、品質マネジメントシステムが実効性のあるものであることを実証するため、および当該品質マネジメントシステムの実効性の改善（品質マネジメントシステムの実効性に関するデータ分析の結果、課題や問題が確認されたプロセスを抽出し、当該プロセスの改良、変更等を行い、品質マネジメントシステムの実効性を改善することを含む。）の必要性を評価するために、表 1 4 4 - 2 の 8. 4 項に係る社内標準において、適切なデータ（監視測定の結果から得られたデータおよびそれ以外の関連情報源からのデータを含む。）を明確にし、収集し、および分析する。</p> <p>(2) 原子力部門は、(1)のデータの分析およびこれに基づく評価を行い、次に掲げる事項に係る情報を得る。</p> <p>a) 原子力部門の外部の者からの意見の傾向および特徴その他分析により得られる知識</p> <p>b) 個別業務等要求事項への適合性</p> <p>c) 機器等およびプロセスの特性および傾向（是正処置を行う端緒（不適合には至らない機器等およびプロセスの特性および傾向から得られた情報に基づき、是正処置の必要性について検討する機会を得ることをいう。）となるものを含む。）</p> <p>d) 調達物品等の供給者の供給能力</p> <p>8. 5 改善</p> <p>8. 5. 1 継続的な改善</p> <p>原子力部門は、品質マネジメントシステムの継続的な改善（品質マネジメントシステムの実効性を向上させるための継続的な活動をいう。）を行うために、品質方針および品質目標の設定、マネジメントレビューおよび内部監査の結果の活用、データの分析ならびに是正処置および未然防止処置の評価を通じて改善が必要な事項を明確にするとともに、当該改善の実施その他の措置を講じる。</p> <p>8. 5. 2 是正処置等</p> <p>(1) 原子力部門は、個々の不適合その他の事象が原子力の安全に及ぼす影響に応じて、次に掲げるところにより、速やかに適切な是正処置を講じる。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(3) 次の事項に関する要求事項（JEAC4111 附属書「根本原因分析に関する要求事項」を含む。）を規定する。</p> <p>a) <u>不適合のレビュー</u></p> <p>b) <u>不適合の原因の特定</u></p> <p>c) <u>不適合の再発防止を確実にするための処置の必要性の評価</u></p> <p>d) <u>必要な処置の決定および実施</u></p> <p>f) <u>とった処置の有効性のレビュー</u></p> <p>e) <u>とった処置の結果の記録（4. 2. 4 参照）</u></p> <p>8. 5. 3 予防処置</p> <p>原子力部門は、表 1 4 4 - 1 の 8. 5. 3 項に係る社内標準を確立し、次の事項を実施する。</p> <p>(1) 原子力部門は、起こり得る不適合が発生することを防止するために、保安活動の実施によつて得られた知見（良好事例を含む。）および他の施設から得られた知見（PWR 事業者連絡会で取り扱う技術情報およびニューシア登録情報を含む。）の活用を含め、その原因を除去する処置を決める。この活用には、原子力安全に係る業務の実施によつて得られた知見を他の原子炉設置者と共有することも含む。</p> <p>(2) 予防処置は、起こり得る問題の影響に応じたものとする。</p> <p>(3) 次の事項に関する要求事項（JEAC4111 附属書「根本原因分析に関する要求事項」を含む。）を規定する。</p> <p>a) 起こり得る不適合およびその原因の特定</p> <p>b) <u>不適合の発生を予防するための処置の必要性の評価</u></p> <p>c) <u>必要な処置の決定および実施</u></p> <p>e) <u>とった予防処置の有効性のレビュー</u></p> <p>d) <u>とった処置の結果の記録（4. 2. 4 参照）</u></p>	<p>a) 是正処置を講ずる必要性について次に掲げる手順により評価を行う。</p> <p>(a) <u>不適合その他の事象の分析（情報の収集および整理、ならびに、技術的、人的および組織的側面等の考慮を含む。）および当該不適合の原因の明確化（必要に応じて、日常業務のマネジメントや安全文化の弱点のある分野および強化すべき分野との関係を整理することを含む。）</u></p> <p>(b) <u>類似の不適合その他の事象の有無または当該類似の不適合その他の事象が発生する可能性の明確化</u></p> <p>b) <u>必要は是正処置を明確にし、実施する。</u></p> <p>c) <u>講じた全ての是正処置の実効性の評価を行う。</u></p> <p>d) <u>必要に応じて、計画において決定した保安活動の改善のために講じた措置（品質方針に影響を与えるおそれのある原子力部門の内外の課題を明確にし、当該課題に取り組むことを含む。）を変更する。</u></p> <p>e) <u>必要に応じて、品質マネジメントシステムを変更する。</u></p> <p>f) <u>原子力の安全に及ぼす影響の程度が大きい不適合（単独の事象では原子力の安全に及ぼす影響の程度は小さいが、同様の事象が繰り返り発生することにより、原子力の安全に及ぼす影響の程度が増大するおそれのあるものを含む。）に関して、根本的な原因を究明するために行う分析の手順を、表 1 4 4 - 1 の 8. 5. 2 項および 8. 5. 3 項に係る社内標準に確立し、実施する。</u></p> <p>g) <u>講じた全ての是正処置およびその結果の記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>(2) 原子力部門は、(1)に掲げる事項について、表 1 4 4 - 1 の 8. 5. 2 項および 8. 5. 3 項に係る社内標準に定める。</p> <p>(3) 原子力部門は、手順書等に基づき、複数の不適合その他の事象に係る情報から類似する事象に係る情報を抽出し、その分析を行い、当該類似の事象に共通する原因を明確にした上で、適切な措置を講じる（(1)のうち、必要なものについて実施することをいう）。</p> <p>8. 5. 3 未然防止処置</p> <p>(1) 原子力部門は、原子力施設その他の施設の運転経験等の知見（PWR 事業者連絡会で取り扱う技術情報およびニューシア登録情報を含む。）を収集し、自らの組織で起こり得る不適合（原子力施設その他の施設における不適合その他の事象が自らの施設で起こる可能性について分析を行った結果、特定した問題を含む。）の重要性に応じて、次に掲げるところにより、適切な未然防止処置を講じる。</p> <p>a) 起こり得る不適合およびその原因について調査する。</p> <p>b) <u>未然防止処置を講ずる必要性について評価する。</u></p> <p>c) <u>必要な未然防止処置を明確にし、実施する。</u></p> <p>d) <u>講じた全ての未然防止処置の実効性の評価を行う。</u></p> <p>e) <u>講じた全ての未然防止処置およびその結果の記録を作成し、これを管理する。</u></p> <p>(2) 原子力部門は、(1)に掲げる事項について、表 1 4 4 - 1 の 8. 5. 3 項に係る社内標準に定める。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）



理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更、法令改正に伴う用語の変更（「保守管理」を「施設管理」、「保安検査官」を「原子力検査官」に変更）、「申請に関する説明」等事業者による検査が主体となるための変更）

変更前	変更後	理由
<p>→ <u>4.2.1 b)の文書</u></p> <p>→ <u>4.2.1 c) および d) の社内標準</u></p> <p>→ <u>4.2.1 e) の文書</u></p> <p>→ <u>4.2.1 c) d) および e) の記録</u></p>	<p>→ <u>品質マニュアル</u></p> <p>→ <u>表144-1および表144-2の社内標準</u></p> <p>→ <u>表144-1および表144-2の社内標準に基づき作成する品質マネジメント文書</u></p> <p>→ <u>上記文書に基づき作成する記録</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）</p>
<p>図144-2 品質マネジメントシステム文書体系図</p>	<p>図144-2 品質マネジメントシステム文書体系図</p>	

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前				変 更 後				理 由
<p>表 1 4 4 - 1 : 本品質保証計画関連条項と JEAC4111 の要求事項に基づき作成する社内標準との関係</p>								
<p>本品質保証計画関連条項</p>								
4. 2. 3	文書の管理	社内標準名 1次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	4. 2. 3	文書の管理	社内標準名 1次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）</p>
4. 2. 4	記録の管理	2次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	4. 2. 3	文書の管理	2次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 2. 2	内部監査	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	4. 2. 4	記録の管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 3	不適合の管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	8. 2. 2	内部監査	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 5. 2	是正処置	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	8. 3	不適合の管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 5. 3	予防処置	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	8. 5. 2	是正処置等	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
				8. 5. 3	未然防止処置	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
<p>表 1 4 4 - 1 : 本品質マネジメントシステム計画関連条項と品質規則の要求事項に基づき作成する社内標準との関係</p>								
<p>本品質マネジメントシステム計画関連条項</p>								
4. 2. 3	文書の管理	社内標準名 1次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	4. 2. 3	文書の管理	社内標準名 1次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）</p>
4. 2. 4	記録の管理	2次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	4. 2. 3	文書の管理	2次文書	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 2. 2	内部監査	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	4. 2. 4	記録の管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 3	不適合の管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	8. 2. 2	内部監査	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 5. 2	是正処置	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	8. 3	不適合の管理	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
8. 5. 3	予防処置	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	8. 5. 2	是正処置等	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
				8. 5. 3	未然防止処置	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	原子力発電の安全に係る品質保証規程※1	
<p>※1：原子力発電の安全に係る品質保証規程の所管箇所は、原子力事業本部、総務室および経営監査室であり、文書番号は平成15規程第5号とする（以下、本条において同じ）。</p>								
<p>※1：原子力発電の安全に係る品質保証規程の所管箇所は、原子力事業本部、総務室および経営監査室である（以下、本条において同じ）。</p>								

表 1 4 4 - 2 : 本品質保証計画関連条項および本規定関連条項と原子力部門が必要と決定した社内標準との関係

本品質保証計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
		1次文書	2次文書			
4. 1	重要度分類	原子力発電の安全に係る品質保証規程	グレード分け通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原品証通達 第 2 号	
4. 1	安全文化		安全文化通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 2 5 原品証通達 第 1 号	第 1 4 2 条、第 1 4 3 条、第 1 4 4 条
5. 4 5. 5. 3 6. 2. 2	品質目標		品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原品証通達 第 3 号	
5. 5. 3	プロセス責任者		原子力部門における文書・記録管理通達	原子力事業本部 原子力企画部門	平成 1 8 原総通達 第 3 号	
5. 5. 4 5. 6	内部コミュニケーション		内部コミュニケーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原品証通達 第 4 号	第 1 4 7 条、第 1 4 8 条
6. 1	資源の提供		要員・組織計画通達	原子力事業本部 原子力企画部門	平成 1 8 原原企通達 第 1 号	
6. 1 6. 2	力量、教育・訓練および認識		教育・訓練通達	原子力事業本部 原子力企画部門	平成 1 8 原原企通達 第 2 号	第 2 0 6 条、第 2 0 7 条

表 1 4 4 - 2 : 本品質マネジメントシステム計画関連条項および本規定関連条項と原子力部門が必要と決定した社内標準との関係

本品質マネジメントシステム計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項
		1次文書	2次文書		
4. 1	重要度分類	原子力発電の安全に係る品質保証規程	グレード分け通達	原子力事業本部 原子力発電部門	
4. 1	安全文化		安全文化通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第 1 4 3 条、第 1 4 4 条
5. 4 5. 5. 3 6. 2	品質目標		品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門	
5. 5. 3	管理者		原子力部門における文書・記録管理通達	原子力事業本部 原子力企画部門	
5. 5. 4 5. 6	組織の内部の情報の伝達		内部コミュニケーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第 1 4 7 条、第 1 4 8 条
6. 1	資源の確保		要員・組織計画通達	原子力事業本部 原子力企画部門	
6. 2	要員の力量の確保および教育訓練		教育・訓練通達	原子力事業本部 原子力企画部門	第 2 0 6 条、第 2 0 7 条

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と 1 次文書、2 次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	表144-2（続き）							
	本品質保証 計画関連条項	項目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項	
			1次 文書	2次文書				
	6. 1 <u>6. 3</u> <u>6. 4</u> 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	廃止措置 管理	原子力発電の 安全に係る品質保証規程	廃止措置管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成27 原廃計 通達 第1号	第149条、第150条、第156条、第159条から第161条、	
				運転管理通達		平成18 原発電 通達 第1号	第152条から第155条、第157条、第158条、第162条から第165条、第192条、 <u>第193条</u> 、第209条	
		燃料管理		原子燃料管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原燃保 通達 第1号	第166条から第169条、第209条	
		放射性廃 棄物管理		放射性廃棄物管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原放管 通達 第1号	第170条から第176条、第209条	
				放射線管理	放射線管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原放管 通達 第2号	第177条から第191条、第196条、第204条、第209条
		保守管理		保守管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成18 原保修 通達 第1号	第192条	
		非常時の 措置		非常時の措置通達	原子力事業本部 原子力安全部門	平成26 原危管 通達 第1号	第158条、第194条、第195条、第197条から第203条、第205条	
その他		原子燃料サイクル通達		原子力事業本部 原子燃料部門	平成18 原燃品 通達 第1号	第166条から第169条		
変更後		表144-2（続き）						
		本品質マネジ メントシステム計 画関連条項		項目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項
	1次 文書		2次文書					
	6. 1 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	廃止措置 管理	原子力発電の 安全に係る品質保証規程	廃止措置管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第149条、第150条、第156条、第159条から第161条		
				運転管理通達		第152条から第155条、第157条、第158条、第162条から第165条、第192条、 <u>第192条の4</u> 、 <u>第192条の5</u> 、第209条		
		燃料管理		原子燃料管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第166条から第169条、第209条		
		放射性廃 棄物管理		放射性廃棄物管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第170条から第176条、第209条		
				放射線管理	放射線管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第177条から第191条、第196条、第204条、第209条	
		施設管理		施設管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第192条から <u>第192条の5</u>		
		非常時の 措置		非常時の措置通達	原子力事業本部 原子力安全部門	第158条、第194条、第195条、第197条から第203条、第205条		
その他		原子燃料サイクル通達		原子力事業本部 原子燃料部門	第166条から第169条、 <u>第172条の2</u>			
理由		原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と1次文書、2次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）						

表 1 4 4 - 2 (続き)

本品質保証 計画関連条項	項 目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
		1次 文書	2次文書			
6. 1 <u>6. 3</u> <u>6. 4</u> 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	その他	原子力発電の安全に係る品質保証規程	原子力技術業務 要綱	原子力事業本部 原子力技術部門	平成 1 7 原プ技 要綱 第 2 号	
7. 2. 2 7. 2. 3 8. 2. 1	外部との <u>コミュニ ケーショ ン</u> <u>原子力安 全の達成</u>		外部コミュニケ ーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原発電 通達 第 3 号	
7. 3	設計・開 発		設計・開発通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原保修 通達 第 2 号	第 1 9 2 条
7. 4 7. 5. 5	調達 <u>調達製品 の保存</u>		原子力部門にお ける調達管理通 達	調達本部	平成 2 7 調原通 達 第 1 号	
7. 6	監視機器 <u>および測 定機器の 管理</u>		監視機器・測定機 器管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原保修 通達 第 3 号	

表 1 4 4 - 2 (続き)

本品質マネジメ ントシステム計 画関連条項	項 目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項
		1次 文書	2次文書		
6. 1 7. 1 7. 2 7. 5 7. 6 8. 2. 4	その他	原子力発電の安全に係る品質保証規程	原子力技術業務要 綱	原子力事業本部 原子力技術部門	
7. 2. 3 8. 2. 1	<u>組織の外部 の者との 情報の 伝達等</u> <u>組織の外部 の者の 意見</u>		外部コミュニケ ーション通達	原子力事業本部 原子力発電部門	
7. 3	設計開発		設計・開発通達	原子力事業本部 原子力発電部門	第 1 9 2 条
7. 4 7. 5. 5	調達 <u>調達物品 の管理</u>		原子力部門にお ける調達管理通 達	調達本部	
7. 6	監視測定 <u>のための 設備の管 理</u>		監視機器・測定機 器管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門	

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と 1 次文書、2 次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）

変更前	表 1 4 4 - 2 (続き)						
	本品質保証 計画関連条項	項 目	社内標準名		所管箇所	文書番号	本規定関連条項
			1 次 文書	2 次文書			
	8. 2. 3	プロセス の監視お よび測定	原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原品証 通達 第 3 号	
原子力部門にお ける内部監査通 達				経営監査室	平成 1 8 経営原 通達 第 1 号		
7. 6 8. 2. 4	検査およ び試験	検査・試験通達		原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原保修 通達 第 4 号		
8. 4	データの 分析	データ分析通達		原子力事業本部 原子力発電部門	平成 1 8 原品証 通達 第 5 号		
変更後	表 1 4 4 - 2 (続き)						
	本品質マネジメ ントシステム計 画関連条項	項 目	社内標準名		所管箇所	本規定関連条項	
			1 次 文書	2 次文書			
	8. 2. 3	プロセス の監視測 定	原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質目標通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
				原子力部門にお ける内部監査通 達	経営監査室		
				運転管理通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
				不適合管理および 是正処置通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
				未然防止処置通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
	7. 6 8. 2. 4	機器等の 検査等		検査・試験通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
	8. 4 8. 5. 2	データの 分析およ び評価		データ分析通達	原子力事業本部 原子力発電部門		
理由	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（本品質マネジメントシステム計画の関連条項と 1 次文書、2 次文書との関係の一部見直し、文書番号の削除）						

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第 3 章 保安管理体制 第 1 節 組織および職務</p> <p>(保安に関する組織) 第 1 4 5 条 発電所の保安に関する組織は、図 1 4 5 のとおりとする。</p> <p>図 1 4 5 【本店】</p> <p>(※ 1)</p>	<p>第 3 章 保安管理体制 第 1 節 組織および職務</p> <p>(保安に関する組織) 第 1 4 5 条 発電所の保安に関する組織は、図 1 4 5 のとおりとする。</p> <p>図 1 4 5 【本店】</p> <p>(※ 1)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質規則の制定に伴う用語の変更（「品質責任者」を「品質マネジメントシステム管理責任者」に変更））</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>図 1 4 5（続き） 【発電所】</p> <p>(※1)</p> <p>発電所長</p> <ul style="list-style-type: none"> 原子力発電 安全運営委員会 発電所レビュー 廃止措置主任者 <ul style="list-style-type: none"> 品質保証室長 安全・防災室長 所長室長 技術課長 <ul style="list-style-type: none"> 原子燃料課長 放射線管理課長 発電室長 <ul style="list-style-type: none"> 保安計画課長 電気保修課長 計装保修課長 原子炉保修課長 タービン保修課長 土木建築課長 電気工事グループ課長 機械工事グループ課長 土木建築工事グループ課長 <p>当直課長※2</p>	<p>図 1 4 5（続き） 【発電所】</p> <p>(※1)</p> <p>発電所長</p> <ul style="list-style-type: none"> 原子力発電 安全運営委員会 発電所レビュー 廃止措置主任者 <ul style="list-style-type: none"> 品質保証室長 安全・防災室長 所長室長 技術課長 <ul style="list-style-type: none"> 原子燃料課長 放射線管理課長 発電室長 <ul style="list-style-type: none"> 保安計画課長 電気保修課長 計装保修課長 原子炉保修課長 タービン保修課長 土木建築課長 電気工事グループ課長 機械工事グループ課長 土木建築工事グループ課長 <p>当直課長※2</p>	<p>変更なし</p>

※2：1，2号炉担当および3，4号炉担当

大阪発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(保安に関する職務) 第 1 4 6 条 本店における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(3) 原子力事業本部長は、第 1 項(5)から(10)に定める各部門統括を指導監督し、原子力業務を統括する。また、<u>第 1 4 2 条第 3 項および第 1 4 3 条第 3 項</u>の職務を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(16) 第 1 項(6)から(10)、(14)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(17) 第 1 項(5)から(15)に定める各職位は、所属員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各所属員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</p> <p>(18) その他関係する部門は、別途定められた「<u>職制規程</u>」に基づき所管業務を遂行する。</p> <p>2. 発電所における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(14) 定検課長は、発電室長の原子炉施設の運転に関する業務のうち、<u>施設定期検査</u>（以下、「<u>定期検査</u>」という。）に関する業務の補佐を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(26) 第 2 項(5)、(6)、(10)から(13)および(15)から(23)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における運転および保守、設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(27) 各課（室）長は、課（室）員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各課（室）員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</p>	<p>(保安に関する職務) 第 1 4 6 条 本店における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(3) 原子力事業本部長は、第 1 項(5)から(10)に定める各部門統括を指導監督し、原子力業務を統括する。また、第 1 4 3 条第 3 項の職務を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(16) 第 1 項(6)から(10)、(14)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(17) 各職位は、<u>第 1 4 4 条 8. 2. 4 項</u>で要求される使用前事業者検査等における<u>独立性を確保するために必要な場合は、本項の職務の内容によらず、当該検査実施責任者の業務を実施することができる。</u></p> <p>(18) 第 1 項(5)から(15)に定める各職位は、所属員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各所属員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</p> <p>(19) その他関係する部門は、別途定められた「<u>職制規程</u>」に基づき所管業務を遂行する。</p> <p>2. 発電所における保安に関する職務は次のとおり。</p> <p>(略)</p> <p>(14) 定検課長は、発電室長の原子炉施設の運転に関する業務のうち、<u>定期事業者検査</u>に関する業務の補佐を行う。</p> <p>(略)</p> <p>(26) 第 2 項(5)、(6)、(10)から(13)および(15)から(23)に定める各職位の職務には、その職務の範囲における運転および保守、設計および工事に関する業務を含む。</p> <p>(27) 各職位は、<u>第 1 4 4 条 8. 2. 4 項</u>で要求される使用前事業者検査等における<u>独立性を確保するために必要な場合は、本項の職務の内容によらず、当該検査実施責任者の業務を実施することができる。</u></p> <p>(28) 各課（室）長は、課（室）員を指示・指導し、所管業務を遂行する。また、各課（室）員は、その指示・指導に従い業務を実施する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（第 1 4 2 条の削除に伴う変更）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（事業者検査の独立性確保のため、必要な場合は他の職位が所管する業務の検査に関する業務を実施することができない旨規定、番号の繰り下げ）</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴う変更）</p> <p>原子力規制検査導入に伴う変更（事業者検査の独立性確保のため、必要な場合は他の職位が所管する業務の検査に関する業務を実施することができない旨規定、番号の繰り下げ）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(原子力発電安全運営委員会) 第148条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 廃止措置管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 廃止措置計画に関する事項</p> <p>(d) 安全貯蔵措置に関する事項</p> <p>(e) 巡視に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 保守管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項</p> <p>(7) 保安教育実施計画の策定（第206条）に関する事項</p> <p>(8) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p> <p>4. 運営委員会は、委員長、廃止措置主任者、第146条第2項(3)、(5)、(7)、同項(9)から(12)および(15)から(23)に定める職位に加え、委員長が指名した者で構成する。</p>	<p>(原子力発電安全運営委員会) 第148条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 廃止措置管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 廃止措置計画に関する事項</p> <p>(d) 安全貯蔵措置に関する事項</p> <p>(e) 巡視に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 施設管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項</p> <p>(7) 保安教育実施計画の策定（第206条）に関する事項</p> <p>(8) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p> <p>4. 運営委員会は、委員長、廃止措置主任者、第146条第2項(3)、(5)、(7)、同項(9)から(12)および(15)から(23)に定める職位に加え、委員長が指名した者で構成する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安規定審査基準改正に伴い「サーベランス」を「サーベイランス」に変更）</p>
<p>(原子力発電安全運営委員会) 第148条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 廃止措置管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 廃止措置計画に関する事項</p> <p>(d) 安全貯蔵措置に関する事項</p> <p>(e) 巡視に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 施設管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項</p> <p>(7) 保安教育実施計画の策定（第206条）に関する事項</p> <p>(8) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p> <p>4. 運営委員会は、委員長、廃止措置主任者、第146条第2項(3)、(5)、(7)、同項(9)から(12)および(15)から(23)に定める職位に加え、委員長が指名した者で構成する。</p>	<p>(原子力発電安全運営委員会) 第148条 発電所に原子力発電安全運営委員会（以下、「運営委員会」という。）を設置する。</p> <p>2. 運営委員会は、発電所における原子炉施設の保安運営に関する次の事項を審議し、確認する。ただし、委員会で審議した事項もしくはあらかじめ運営委員会において定めた軽微な事項は、審議事項に該当しない。</p> <p>(1) 廃止措置管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 運転員の構成人員に関する事項</p> <p>(b) 当直の引継方法に関する事項</p> <p>(c) 廃止措置計画に関する事項</p> <p>(d) 安全貯蔵措置に関する事項</p> <p>(e) 巡視に関する事項</p> <p>(f) 警報発生時の措置に関する事項</p> <p>(g) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項</p> <p>(h) 定期的に実施するサーベイランスに関する事項</p> <p>(2) 燃料管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 新燃料および使用済燃料の運搬に関する事項</p> <p>(b) 新燃料および使用済燃料の貯蔵に関する事項</p> <p>(3) 放射性廃棄物管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 放射性固体廃棄物の保管および運搬に関する事項</p> <p>(b) 放射性液体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(c) 放射性気体廃棄物の放出管理に関する事項</p> <p>(d) 放出管理用計測器の点検・校正に関する事項</p> <p>(4) 放射線管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(a) 管理区域の設定、区域区分および特別措置を要する区域に関する事項</p> <p>(b) 管理区域の出入管理および遵守事項に関する事項</p> <p>(c) 保全区域に関する事項</p> <p>(d) 周辺監視区域に関する事項</p> <p>(e) 線量の評価に関する事項</p> <p>(f) 除染に関する事項</p> <p>(g) 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関する事項</p> <p>(h) 放射線計測器類の点検・校正に関する事項</p> <p>(i) 管理区域内で使用した物品の搬出および運搬に関する事項</p> <p>(5) 施設管理に関する社内標準の制定および改正</p> <p>(6) 改造の実施に関する事項</p> <p>(7) 保安教育実施計画の策定（第206条）に関する事項</p> <p>(8) 事故・故障の水平展開の実施状況に関する事項</p> <p>3. 所長を委員長とする。委員長は、運営委員会の審議を主宰する。</p> <p>4. 運営委員会は、委員長、廃止措置主任者、第146条第2項(3)、(5)、(7)、同項(9)から(12)および(15)から(23)に定める職位に加え、委員長が指名した者で構成する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い「保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(廃止措置主任者の選任) 第149条 所長は、廃止措置主任者を、保安活動を監督するに当たり必要な知識を有することを所長が認めた者であつて、次の各号の業務に通算して3年以上従事した経験を有する者から選任する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉施設の工事または保守管理に関する業務 (2) 原子炉の運転に関する業務 (3) 原子炉施設の設計に係る安全性の解析および評価に関する業務 (4) 原子炉に使用する燃料体の設計または管理に関する業務 <ol style="list-style-type: none"> 2. 廃止措置主任者は1号炉および2号炉で兼任することができる。 3. 廃止措置主任者の職位は、課（室）長以上とする。 4. 廃止措置主任者には代行者を置くことができる。なお、廃止措置主任者の代行者を置く場合は、第1項から第3項に基づき選任する。 5. 廃止措置主任者が職務を遂行できない期間が長期にわたる場合は、第1項から第3項に基づき、あらかじめ廃止措置主任者を選任する。 	<p>(廃止措置主任者の選任) 第149条 所長は、廃止措置主任者を、保安活動を監督するに当たり必要な知識を有することを所長が認めた者であつて、次の各号の業務に通算して3年以上従事した経験を有する者から選任する。</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 原子炉施設の施設管理に関する業務 (2) 原子炉の運転に関する業務 (3) 原子炉施設の設計に係る安全性の解析および評価に関する業務 (4) 原子炉に使用する燃料体の設計または管理に関する業務 <ol style="list-style-type: none"> 2. 廃止措置主任者は1号炉および2号炉で兼任することができる。 3. 廃止措置主任者の職位は、課（室）長以上とする。 4. 廃止措置主任者には代行者を置くことができる。なお、廃止措置主任者の代行者を置く場合は、第1項から第3項に基づき選任する。 5. 廃止措置主任者が職務を遂行できない期間が長期にわたる場合は、第1項から第3項に基づき、あらかじめ廃止措置主任者を選任する。 	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い「工事または保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由																
<p>(廃止措置主任者の職務等) 第150条 廃止措置主任者は、原子炉施設の廃止措置に関し保安の監督を誠実に、かつ、最優先に行うことを任務とし、次の職務を遂行する。 (1) 原子炉施設の廃止措置に関し保安上必要な場合は、所長へ意見具申する。 (2) 原子炉施設の廃止措置に関し保安上必要な場合は、廃止措置に従事する者へ指導・助言を行う。 (3) 廃止措置主任者は、第209条第1項の報告について、精査し、必要な指導・助言を行う。 (4) 表150-1に定める事項について、所長の承認に先立ち確認する。 (5) 表150-2に定める事項について、各課(室)長からの報告内容等を確認する。 (6) 表150-3に示す記録の内容を確認する。 (7) その他原子炉施設の廃止措置に関し保安の監督に必要な職務を行う。</p> <p>(略)</p>	<p>(廃止措置主任者の職務等) 第150条 廃止措置主任者は、原子炉施設の廃止措置に関し保安の監督を誠実に、かつ、最優先に行うことを任務とし、次の職務を遂行する。 (1) 原子炉施設の廃止措置に関し保安上必要な場合は、所長へ意見具申する。 (2) 原子炉施設の廃止措置に関し保安上必要な場合は、廃止措置に従事する者へ指導・助言を行う。 (3) 廃止措置主任者は、第209条第1項の報告について、精査し、必要な指導・助言を行う。 (4) 表150-1に定める事項について、所長の承認に先立ち確認する。 (5) 表150-2に定める事項について、各課(室)長からの報告内容等を確認する。 (6) 表150-3に示す記録の内容を確認する。 (7) その他原子炉施設の廃止措置に関し保安の監督に必要な職務を行う。</p> <p>(略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条番号の繰り下げ)</p>																
<p>表150-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>条 文</th> <th>内 容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第177条(管理区域の設定・解除)</td> <td>第5項に定める一時的な管理区域の設定・解除</td> </tr> <tr> <td>第206条(所員への保安教育)</td> <td>第7項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画</td> </tr> <tr> <td>第207条(請負会社従業員への保安教育)</td> <td>請負会社従業員への保安教育実施計画</td> </tr> </tbody> </table>	条 文	内 容	第177条(管理区域の設定・解除)	第5項に定める一時的な管理区域の設定・解除	第206条(所員への保安教育)	第7項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画	第207条(請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画	<p>表150-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>条 文</th> <th>内 容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>第177条の2(管理区域の設定・解除)</td> <td>第5項に定める一時的な管理区域の設定・解除</td> </tr> <tr> <td>第206条(所員への保安教育)</td> <td>第7項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画</td> </tr> <tr> <td>第207条(請負会社従業員への保安教育)</td> <td>請負会社従業員への保安教育実施計画</td> </tr> </tbody> </table>	条 文	内 容	第177条の2(管理区域の設定・解除)	第5項に定める一時的な管理区域の設定・解除	第206条(所員への保安教育)	第7項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画	第207条(請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画	<p>(以下略)</p>
条 文	内 容																	
第177条(管理区域の設定・解除)	第5項に定める一時的な管理区域の設定・解除																	
第206条(所員への保安教育)	第7項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画																	
第207条(請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画																	
条 文	内 容																	
第177条の2(管理区域の設定・解除)	第5項に定める一時的な管理区域の設定・解除																	
第206条(所員への保安教育)	第7項に定める管理区域の設定・解除 所員への保安教育実施計画																	
第207条(請負会社従業員への保安教育)	請負会社従業員への保安教育実施計画																	

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(<u>運転管理業務</u>) <u>第152条の2 各課(室)長は、廃止措置の段階に応じた必要な原子炉施設の機能を維持するとともに、事故等を安全に収束させるため、運転管理に関する次の各号の業務を実施する。</u></p> <p>(1) <u>発電室長は、原子炉施設の運転に関する次の業務を実施する。</u></p> <p>(a) <u>原子炉施設の運転に必要な監視項目※1を定め、中央制御室における監視、第153条第1項および第2項の巡視によって、施設の運転監視を実施し、その結果、異状があれば関係各課(室)長に通知する。</u></p> <p>(b) <u>運転操作(系統管理を含む)に係る事項を定め運用する。</u></p> <p>(c) <u>原子炉施設に係る警報発信時の対応内容を定め運用する。</u></p> <p>(d) <u>原子炉施設の設備故障および事故発生時の対応内容を定め運用する。</u></p> <p>(2) <u>発電室長は、運転操作(系統管理を含む)が必要な場合は、関係各課(室)長の依頼に基づき、第1号(b)による運転操作(系統管理を含む)を実施する。また、関係各課(室)長は、発電室長から引き渡された範囲に対して、必要な作業を行う。</u></p> <p>(3) <u>各課(室)長は、第3節(第163条から第165条を除く)各条第2項の施設運用上の基準を満足していることを確認するために、原子炉施設確認の計画を定め、実施する。</u></p> <p>※1：<u>運転に必要な監視項目とは、第3節(第163条から第165条を除く)各条第2項の施設運用上の基準を満足していることを確認するための監視項目等をいう。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(運転管理業務を包括的に規定した条文の追加)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(巡視) 第153条 当直課長（3、4号炉担当含む）は、毎日1回以上、原子炉施設（アニュラス内および第179条第1項で定める区域を除く）を巡視する。</p> <p>2. 発電室長は、アニュラス内および第179条第1項で定める区域については、第179条第1項で定める措置に伴う立ち入り制限を考慮して、巡視を行う区域および方法を定める。当直課長（3、4号炉担当含む）は、その定めに従い、巡視を実施する。</p>	<p>(巡視) 第153条 当直課長（3、4号炉担当含む）は、毎日1回以上、原子炉施設（アニュラス内および第179条第1項で定める区域を除く）を巡視する。実施においては、第192条の3第3項に定める観点を含めて行う。</p> <p>2. 発電室長は、アニュラス内および第179条第1項で定める区域については、第179条第1項で定める措置に伴う立ち入り制限を考慮して、巡視を行う区域および方法を定める。当直課長（3、4号炉担当含む）は、その定めに従い、巡視を実施する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（施設管理との関連の追記）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(廃止措置管理に関する社内標準の作成) 第154条 各課(室)長(当直課長を除く。)は、次の各号に掲げる原子炉施設の廃止措置管理に関する社内標準を作成し、制定・改正に当たっては、第148条第2項に基づき運営委員会の確認を得る。 (1) 廃止措置計画に関する事項 (2) 安全貯蔵措置に関する事項 (3) 巡視に関する事項 (4) 警報発生時の措置に関する事項 (5) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項 (6) 定期的実施するサーベイランスに関する事項</p>	<p>(廃止措置管理に関する社内標準の作成) 第154条 各課(室)長(当直課長を除く。)は、次の各号に掲げる原子炉施設の廃止措置管理に関する社内標準を作成し、制定・改正に当たっては、第148条第2項に基づき運営委員会の確認を得る。 (1) 廃止措置計画に関する事項 (2) 安全貯蔵措置に関する事項 (3) 巡視に関する事項 (4) 警報発生時の措置に関する事項 (5) 原子炉施設の各設備の運転操作に関する事項 (6) 定期的実施するサーベイランスに関する事項</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(保安規定審査基準改正に伴い「サーベイランス」を「サーベイランス」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(地震・火災等発生時の措置) 第157条 各課(室)長は、地震・火災が発生した場合に次の措置を講じるとともに、その結果を所長および廃止措置主任者に報告する。 (1) 最寄りの気象庁震度観測点において震度5弱以上の地震が観測された場合、地震終了後、維持すべき原子炉施設^{※1}の損傷の有無を確認する。 (2) 原子炉施設に火災が発生した場合は、早期消火および延焼の防止に努めるとともに、火災鎮火後、維持すべき原子炉施設^{※1}の損傷の有無を確認する。</p> <p>(略)</p> <p>※1：廃止措置計画に定める維持管理対象設備をいう。</p>	<p>(地震・火災等発生時の措置) 第157条 各課(室)長は、地震・火災が発生した場合は次の措置を講じるとともに、その結果を所長および廃止措置主任者に報告する。 (1) 最寄りの気象庁震度観測点において震度5弱以上の地震が観測された場合、地震終了後、維持すべき原子炉施設^{※1}の損傷の有無を確認する。 (2) 原子炉施設に火災が発生した場合は、早期消火および延焼の防止に努めるとともに、火災鎮火後、維持すべき原子炉施設^{※1}の損傷の有無を確認する。</p> <p>(略)</p> <p>※1：廃止措置計画に定める性能維持施設をいう。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(実用炉規則の改正に伴い「維持管理対象設備」を「性能維持施設」に変更)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由												
<p>(使用済燃料の貯蔵) 第168条 原子燃料課長は、使用済燃料を貯蔵する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 各号炉の使用済燃料を表168に定める使用済燃料ピットに貯蔵すること。 (2) 使用済燃料ピットの目につきやすい箇所に燃料貯蔵施設である旨および貯蔵上の注意事項を掲示すること。また、施設等により取扱者以外の者がみだりに立ち入りできない措置を講ずること。 (3) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。 (4) 使用済燃料ピットにおいて燃料が臨界に達しない措置が講じられていることを確認すること。 (5) 使用済燃料ピット内の燃料の配置変更を行う場合は、未臨界が維持できることをあらかじめ確認している条件（初期濃縮度、燃焼度、制御棒の有無および配置）に基づき移動することで、実効増倍率が不確実性を含めて0.98以下となることを確認し、管理すること。 (6) 使用済燃料の移動に当たっては、誤配置を防止する措置を講ずること。</p> <p>2. 原子燃料課長は、第1項(5)における燃料移動の実施計画を作成し、廃止措置主任者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	<p>(使用済燃料の貯蔵) 第168条 原子燃料課長は、使用済燃料（以下、<u>照射済燃料</u>を含む）を貯蔵する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 各号炉の使用済燃料を表168に定める使用済燃料ピットに貯蔵すること。 (2) 使用済燃料ピットの目につきやすい箇所に燃料貯蔵施設である旨および貯蔵上の注意事項を掲示すること。また、施設等により取扱者以外の者がみだりに立ち入りできない措置を講ずること。 (3) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。 (4) 使用済燃料ピットにおいて燃料が臨界に達しない措置が講じられていることを確認すること。 (5) 使用済燃料ピット内の燃料の配置変更を行う場合は、未臨界が維持できることをあらかじめ確認している条件（初期濃縮度、燃焼度、制御棒の有無および配置）に基づき移動することで、実効増倍率が不確実性を含めて0.98以下となることを確認し、管理すること。 (6) 使用済燃料の移動に当たっては、誤配置を防止する措置を講ずること。</p> <p>2. 原子燃料課長は、第1項(5)における燃料移動の実施計画を作成し、廃止措置主任者の確認を得て、所長の承認を得る。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（使用済燃料の貯蔵に係る規定の充実に伴う変更の実）</p>												
<p>表168</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>各号炉の使用済燃料</th> <th>貯蔵可能な使用済燃料ピット</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1号炉</td> <td>1号および2号炉、3号炉^{※1}、4号炉^{※1}</td> </tr> <tr> <td>2号炉</td> <td>1号および2号炉、3号炉^{※1}、4号炉^{※1}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：3号炉および4号炉使用済燃料ピットでの貯蔵については、第1編第103条にて実施する。</p>	各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット	1号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}	2号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}	<p>表168</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>各号炉の使用済燃料</th> <th>貯蔵可能な使用済燃料ピット</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1号炉</td> <td>1号および2号炉、3号炉^{※1}、4号炉^{※1}</td> </tr> <tr> <td>2号炉</td> <td>1号および2号炉、3号炉^{※1}、4号炉^{※1}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：3号炉および4号炉使用済燃料ピットでの貯蔵については、第1編第103条にて実施する。</p>	各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット	1号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}	2号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}	
各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット													
1号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}													
2号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}													
各号炉の使用済燃料	貯蔵可能な使用済燃料ピット													
1号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}													
2号炉	1号および2号炉、3号炉 ^{※1} 、4号炉 ^{※1}													

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(使用済燃料の運搬)</p> <p>第169条 原子燃料課長は、使用済燃料輸送容器から使用済燃料を取り出す場合は、キャスクピットにおいて、使用済燃料ピットクレーンを使用する。</p> <p>2. 原子燃料課長は、発電所内において、使用済燃料を運搬する場合は、次の事項を遵守し、キャスクピットにおいて、使用済燃料輸送容器に収納する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器を使用すること。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(3) 使用済燃料が臨界に達しない措置を講じること。</p> <p>(4) 収納する使用済燃料のタイプおよび冷却期間が、容器の収納条件に適合していること。</p> <p>3. 原子燃料課長は、発電所内において、使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 容器の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(2) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(3) 運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</p> <p>(4) 車両を徐行させること。</p> <p>(5) 核燃料物質の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</p> <p>(6) 容器および車両の適当な箇所¹に法令に定める標識を付けること。</p> <p>4. 放射線管理課長は、第3項の運搬において、容器等の総量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面汚染密度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、第178条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度について確認を省略できる。</p> <p>5. 放射線管理課長は、原子燃料課長が管理区域内で第178条第1項(1)に定める区域に使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を移動する場合は、移動前に容器等の表面汚染密度が法令に定める表面汚染密度の10分の1を超えていないことを確認する。</p> <p>6. 原子燃料課長は、使用済燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</p>	<p>(使用済燃料の運搬)</p> <p>第169条 原子燃料課長は、使用済燃料輸送容器から使用済燃料を取り出す場合は、キャスクピットにおいて、使用済燃料ピットクレーンを使用する。</p> <p>2. 原子燃料課長は、発電所内において、使用済燃料を運搬する場合は、<u>運搬前に次の事項を確認し</u>、キャスクピットにおいて、使用済燃料輸送容器に収納する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器を使用すること。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(3) 使用済燃料が臨界に達しない措置を講じること。</p> <p>(4) 収納する使用済燃料のタイプおよび冷却期間が、容器の収納条件に適合していること。</p> <p>3. 原子燃料課長は、発電所内において、使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、<u>運搬前に次の事項を確認する</u>。</p> <p>(1) 容器の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(2) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(3) 運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</p> <p>(4) 車両を徐行させること。</p> <p>(5) 核燃料物質の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</p> <p>(6) 容器および車両の適当な箇所¹に法令に定める標識を付けること。</p> <p>4. 放射線管理課長は、第3項の運搬において、<u>運搬前に容器等の総量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面汚染密度の10分の1を超えていないことを確認する</u>。ただし、第178条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度について確認を省略できる。</p> <p>5. 放射線管理課長は、原子燃料課長が管理区域内で第178条第1項(1)に定める区域に使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を移動する場合は、<u>移動前に容器等の表面汚染密度が法令に定める表面汚染密度の10分の1を超えていないことを確認する</u>。</p> <p>6. 原子燃料課長および検査を実施する課(室)長^{※1}は、<u>使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、輸送物が法令に定められた技術基準に適合したものであることを確認するため、次の検査を実施する</u>。</p> <p>(1) 外観検査</p> <p>(2) 気密漏えい検査</p> <p>(3) 圧力測定検査</p> <p>(4) 線量当量率検査</p> <p>(5) 未臨界検査</p> <p>(6) 温度測定検査</p> <p>(7) 吊上げ検査</p> <p>(8) 重量検査</p> <p>(9) 収納物検査</p> <p>(10) 表面密度検査</p> <p>7. 原子燃料課長は、使用済燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（使用済燃料の運搬に係る規定の充実に実）</p>
<p>(使用済燃料の運搬)</p> <p>第169条 原子燃料課長は、使用済燃料輸送容器から使用済燃料を取り出す場合は、キャスクピットにおいて、使用済燃料ピットクレーンを使用する。</p> <p>2. 原子燃料課長は、発電所内において、使用済燃料を運搬する場合は、次の事項を遵守し、キャスクピットにおいて、使用済燃料輸送容器に収納する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器を使用すること。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットクレーンを使用すること。</p> <p>(3) 使用済燃料が臨界に達しない措置を講じること。</p> <p>(4) 収納する使用済燃料のタイプおよび冷却期間が、容器の収納条件に適合していること。</p> <p>3. 原子燃料課長は、発電所内において、使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 容器の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(2) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(3) 運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</p> <p>(4) 車両を徐行させること。</p> <p>(5) 核燃料物質の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</p> <p>(6) 容器および車両の適当な箇所¹に法令に定める標識を付けること。</p> <p>4. 放射線管理課長は、第3項の運搬において、容器等の総量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面汚染密度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、第178条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度について確認を省略できる。</p> <p>5. 放射線管理課長は、原子燃料課長が管理区域内で第178条第1項(1)に定める区域に使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を移動する場合は、移動前に容器等の表面汚染密度が法令に定める表面汚染密度の10分の1を超えていないことを確認する。</p> <p>6. 原子燃料課長および検査を実施する課(室)長^{※1}は、<u>使用済燃料を収納した使用済燃料輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、輸送物が法令に定められた技術基準に適合したものであることを確認するため、次の検査を実施する</u>。</p> <p>(1) 外観検査</p> <p>(2) 気密漏えい検査</p> <p>(3) 圧力測定検査</p> <p>(4) 線量当量率検査</p> <p>(5) 未臨界検査</p> <p>(6) 温度測定検査</p> <p>(7) 吊上げ検査</p> <p>(8) 重量検査</p> <p>(9) 収納物検査</p> <p>(10) 表面密度検査</p> <p>7. 原子燃料課長は、使用済燃料を発電所外に運搬する場合は、所長の承認を得る。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（使用済燃料を収納した輸送容器を管理区域外に運搬する場合は、所長の承認を得る）</p>	<p>※1：検査を実施する課(室)長は、検査の独立性を確保するため、第145条に定める保安に関する組織のうち、当該検査を実施する組織とは別の組織の者とする。</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第 6 章 放射性廃棄物管理</p>	<p>第 6 章 放射性廃棄物管理</p> <p>(放射性廃棄物管理に係る基本方針) <u>第 170 条 発電所における放射性廃棄物に係る保安活動は、放射性物質の放出による公衆の被ばくを、定められた限度以下であつてかつ合理的に達成可能な限り低い水準に保つよう実施する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（ALARAの精神にのっとり排気、排水等を管理することとを規定）</p>

変更前	変更後	理由
<p>(放射性固体廃棄物の管理) 第170条</p> <p>(中略)</p> <p>5. 各課(室)長は、管理区域外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、次の事項を遵守する。</p> <p>(1) 法令に適合する容器に封入して運搬すること。ただし、放射性固体廃棄物の放射能濃度が法令に定める限度を超えない場合であって、法令に定める障害防止の措置を講じた場合は、この限りでない。</p> <p>(2) 容器等の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</p> <p>(3) 法令に定める危険物と混載しないこと。</p> <p>(4) 容器等の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</p>	<p>(放射性固体廃棄物の管理) 第170条の2</p> <p>(中略)</p> <p>5. 各課(室)長は、管理区域外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、次の措置を講じ、<u>運搬前にこれらの措置の実施状況を確認する。</u></p> <p>(1) <u>法令に適合する容器に封入して運搬すること。ただし、放射性固体廃棄物の放射能濃度が法令に定める限度を超えない場合であって、法令に定める障害防止の措置を講じた場合は、この限りでない。</u></p> <p>(2) <u>容器等の車両への積付けに際し、運搬中に移動、転倒または転落を防止する措置を講じること。</u></p> <p>(3) <u>法令に定める危険物と混載しないこと。</u></p> <p>(4) <u>容器等の適当な箇所に法令に定める標識を付けること。</u></p> <p>(5) <u>運搬経路に標識を設けること等の方法により、関係者以外の者および他の車両の立ち入りを制限するとともに、必要な箇所に見張人を配置すること。</u></p> <p>(6) <u>車両を徐行させること。</u></p> <p>(7) <u>核燃料物質等の取扱いに関し、相当の知識および経験を有する者を同行させ、保安のために必要な監督を行わせること。</u></p> <p>6. <u>放射線管理課長は、第5項の運搬において、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないこと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。ただし、第178条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</u></p> <p>7. <u>放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で第178条第1項(1)に定める区域に放射性固体廃棄物を移動する場合は、容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えないことを確認する。</u></p> <p>8. <u>放射線管理課長は、放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄する場合は、次の事項を実施する。</u></p> <p>(1) <u>埋設する放射性固体廃棄物に関する記録を作成し、発電所外の廃棄に関する措置の実施状況を確認する。</u></p> <p>(2) <u>発電所外の廃棄施設の廃棄事業者へ埋設する放射性固体廃棄物に関する記録を引き渡す。</u></p> <p>(3) <u>放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄するにあたって、所長の承認を得る。</u></p> <p>9. <u>放射線管理課長は、発電所外に放射性固体廃棄物を運搬する場合は、所長の承認を得る。</u></p> <p>10. <u>放射線管理課長は、運搬前に次の事項を確認する。</u></p> <p>(1) <u>法令に適合する容器に封入されていること。</u></p> <p>(2) <u>法令に定める書類および物品以外のものが収納されていないこと。</u></p> <p>11. <u>放射線管理課長は、運搬前に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えないことと、および容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度を超えないことを確認する。ただし、第178条第1項(1)に定める区域から運搬する場合は、表面密度限度についての確認を省略できる。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条文番号の繰り下げ)</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(放射性固体廃棄物の運搬前の遵守事項に係る規定の充実に)</p> <p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(放射性固体廃棄物を発電所外に廃棄する場面の遵守事項を規定)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p><u>（輸入廃棄物の管理）</u> <u>第172条の2 原子燃料部門統括は、輸入廃棄物を廃棄物管理設備に廃棄する場合は、当該輸入廃棄物が法令で定める基準に適合したものであることを確実にする。</u> <u>2. 原子燃料部門統括は、輸入廃棄物が法令で定める基準に適合することを確認するため、輸入廃棄物の管理に関する業務を行う組織とは別の組織の者が検査実施責任者および検査員として実施する検査を統括する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（輸入廃棄物を廃棄に係る規定を追加）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由																								
<p>(放出管理用計測器の管理) 第175条 放射線管理課長および計装保修課長は、表175に定める放出管理用計測器について、同表に定める数量を確保する。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>表 175</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>計測器種類</th> <th>担当課長</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放射性液体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>廃棄物処理設備排水 モニタ</td> <td>計装保修課長</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>放射性気体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>試料放射能測定装置 排気筒モニタ</td> <td>放射線管理課長 計装保修課長</td> <td>2台^{※1} 2台</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：1号、2号、3号および4号炉共用 ※2：放射性液体廃棄物放出管理用計測器と共用</p>	分類	計測器種類	担当課長	数量	放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台	放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台 ^{※1} 2台	<p>(放出管理用計測器の管理) 第175条 放射線管理課長および計装保修課長は、表175に定める放出管理用計測器について、同表に定める数量を確保する。また、定期的な点検を実施し、機能維持を図る。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>表 175</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>計測器種類</th> <th>担当課長</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放射性液体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>廃棄物処理設備排水 モニタ</td> <td>計装保修課長</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>放射性気体廃棄物 放出管理用計測器</td> <td>試料放射能測定装置 排気筒モニタ</td> <td>放射線管理課長 計装保修課長</td> <td>2台^{※1} 2台</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：1号、2号、3号および4号炉共用 ※2：放射性液体廃棄物放出管理用計測器と共用</p>	分類	計測器種類	担当課長	数量	放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台	放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台 ^{※1} 2台	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（放出管理用計測器の機能維持に係る規定の充実）</p>
分類	計測器種類	担当課長	数量																							
放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台																							
放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台 ^{※1} 2台																							
分類	計測器種類	担当課長	数量																							
放射性液体廃棄物 放出管理用計測器	廃棄物処理設備排水 モニタ	計装保修課長	1台																							
放射性気体廃棄物 放出管理用計測器	試料放射能測定装置 排気筒モニタ	放射線管理課長 計装保修課長	2台 ^{※1} 2台																							

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第 7 章 放射線管理</p>	<p>第 7 章 放射線管理</p> <p><u>第 1 節 基本方針</u></p> <p>(放射線管理に係る基本方針)</p> <p>第 177 条 発電所における放射線管理に係る保安活動は、放射線による従業員等の被ばくを、定められた限度以下であつてかつ合理的に達成可能な限り低い水準に保つよう実施する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (ALARA の精神にのっとり、従業員等の被ばくを管理することを規定)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由																												
<p>第 1 節 区域管理</p> <p>(管理区域の設定・解除)</p> <p>第 1 7 7 条 管理区域は、添付 6 に示す区域とする。</p> <p>2. 放射線管理課長は、管理区域を壁、柵等の区画物によって区画する他、標識を設けること によって明らかに他の場所と区別する。</p> <p>3. 放射線管理課長は、管理区域を解除する場合は、法令に定める管理区域に係る値を超えていないことを確認する。</p> <p>4. 放射線管理課長は、添付 6 における管理区域境界付近または管理区域設定・解除予定エリアにおいて、表 1 7 7 に示す作業を行う場合は、3 ヶ月以内に限り管理区域を設定または解除することができる。設定または解除に当たっては、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにするとともに、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>5. 放射線管理課長は、第 4 項以外で、一時的に管理区域を設定または解除する場合は、廃止措置主任者の確認を得て、所長の承認を得、所長に報告を行うことができる。設定または解除に当たって、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにするとともに、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>6. 放射線管理課長は、第 5 項にかかわらず、緊急を要する場合は、管理区域を設定することができる。設定に当たって、放射線管理課長は、法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>7. 放射線管理課長は、第 6 項における管理区域を設定した場合は、設定後において、目的、期間および場所を明らかにし、廃止措置主任者の確認を得、所長の承認を得る。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認し、廃止措置主任者の確認を得、所長の承認を得る。</p>	<p>第 1 節の 2 区域管理</p> <p>(管理区域の設定・解除)</p> <p>第 1 7 7 条の 2 管理区域は、添付 6 に示す区域とする。</p> <p>2. 放射線管理課長は、管理区域を壁、柵等の区画物によって区画する他、標識を設けること によって明らかに他の場所と区別する。</p> <p>3. 放射線管理課長は、管理区域を解除する場合は、法令に定める管理区域に係る値を超えていないことを確認する。</p> <p>4. 放射線管理課長は、添付 6 における管理区域境界付近または管理区域設定・解除予定エリアにおいて、表 1 7 7 の 2 に示す作業を行う場合は、3 ヶ月以内に限り管理区域を設定または解除することができる。設定または解除に当たっては、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにするとともに、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>5. 放射線管理課長は、第 4 項以外で、一時的に管理区域を設定または解除する場合は、廃止措置主任者の確認を得、所長の承認を得、所長に報告を行うことができる。設定または解除に当たって、放射線管理課長は、目的、期間および場所を明らかにするとともに、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>6. 放射線管理課長は、第 5 項にかかわらず、緊急を要する場合は、管理区域を設定することができる。設定に当たって、放射線管理課長は、法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認する。</p> <p>7. 放射線管理課長は、第 6 項における管理区域を設定した場合は、設定後において、目的、期間および場所を明らかにし、廃止措置主任者の確認を得、所長の承認を得る。なお、当該エリアを元に戻す場合についても、放射線管理課長は、あらかじめ法令に定める管理区域に係る条件を満足できることを確認し、廃止措置主任者の確認を得、所長の承認を得る。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（節番号、条文番号及び表番号の繰り下げ）</p>																												
<p>表 1 7 7</p> <table border="1"> <tr><td>タンク点検等</td><td>監視カメラ点検等</td></tr> <tr><td>ポンプ点検等</td><td>扉・シャッター修理他作業</td></tr> <tr><td>バルブ点検等</td><td>清掃作業</td></tr> <tr><td>配管点検等</td><td>建物補修</td></tr> <tr><td>ケーブル点検等</td><td>搬出入作業</td></tr> <tr><td>空調点検等</td><td>物品の仮置</td></tr> <tr><td>計測器類点検等</td><td>燃料取替用水タンク水および 1 次系用水タンク水の回収作業</td></tr> </table>	タンク点検等	監視カメラ点検等	ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業	バルブ点検等	清掃作業	配管点検等	建物補修	ケーブル点検等	搬出入作業	空調点検等	物品の仮置	計測器類点検等	燃料取替用水タンク水および 1 次系用水タンク水の回収作業	<p>表 1 7 7 の 2</p> <table border="1"> <tr><td>タンク点検等</td><td>監視カメラ点検等</td></tr> <tr><td>ポンプ点検等</td><td>扉・シャッター修理他作業</td></tr> <tr><td>バルブ点検等</td><td>清掃作業</td></tr> <tr><td>配管点検等</td><td>建物補修</td></tr> <tr><td>ケーブル点検等</td><td>搬出入作業</td></tr> <tr><td>空調点検等</td><td>物品の仮置</td></tr> <tr><td>計測器類点検等</td><td>燃料取替用水タンク水および 1 次系用水タンク水の回収作業</td></tr> </table>	タンク点検等	監視カメラ点検等	ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業	バルブ点検等	清掃作業	配管点検等	建物補修	ケーブル点検等	搬出入作業	空調点検等	物品の仮置	計測器類点検等	燃料取替用水タンク水および 1 次系用水タンク水の回収作業	
タンク点検等	監視カメラ点検等																													
ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業																													
バルブ点検等	清掃作業																													
配管点検等	建物補修																													
ケーブル点検等	搬出入作業																													
空調点検等	物品の仮置																													
計測器類点検等	燃料取替用水タンク水および 1 次系用水タンク水の回収作業																													
タンク点検等	監視カメラ点検等																													
ポンプ点検等	扉・シャッター修理他作業																													
バルブ点検等	清掃作業																													
配管点検等	建物補修																													
ケーブル点検等	搬出入作業																													
空調点検等	物品の仮置																													
計測器類点検等	燃料取替用水タンク水および 1 次系用水タンク水の回収作業																													

変 更 前	変 更 後	理 由												
<p>第2節 被ばく管理</p> <p>(線量の評価)</p> <p>第184条 放射線管理課長は、所員の放射線業務従事者の実効線量および等価線量を表184に定める項目および頻度に基づき評価し、法令に定める線量限度を超えていないことを確認する。</p> <p>表184</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>頻 度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> <tr> <td>内部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：女子（妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出た者を除く。）にあつては、1ヶ月に1回とする。</p>	項 目	頻 度	外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	<p>第2節 被ばく管理</p> <p>(放射線業務従事者の線量管理等)</p> <p>第184条 各課(室)長は、管理区域内で作業を実施する場合、作業内容に応じて作業計画を立案するとともに、放射線防護上必要な措置を講じることで放射線業務従事者の線量低減に努める。</p> <p>2. 放射線管理課長は、所員の放射線業務従事者の実効線量および等価線量を表184に定める項目および頻度に基づき評価し、法令に定める線量限度を超えていないことを確認する。</p> <p>表184</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項 目</th> <th>頻 度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> <tr> <td>内部被ばくによる線量</td> <td>3ヶ月に1回※1</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：女子（妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出た者を除く。）にあつては、1ヶ月に1回とする。</p>	項 目	頻 度	外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条名称の変更および管理区域内の作業計画の立案、放射線業務従事者の線量低減に努めること(ALARAの精神)に基づく活動)を規定)</p>
項 目	頻 度													
外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													
内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													
項 目	頻 度													
外部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													
内部被ばくによる線量	3ヶ月に1回※1													

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(平常時の環境放射線モニタリング) <u>第186条の2 環境モニタリングセンター所長は、周辺環境への放射性物質の影響を確認するため、平常時の環境放射線モニタリングの計画を立案し、その計画に基づき測定を行い評価する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（平常時の環境放射線モニタリングの立案およびそれに基づく測定・評価を行うことを規定）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(放射線計測器類の管理)</p> <p>第187条 放射線管理課長および計装保修課長は、表187に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>2. 環境モニタリングセンター所長は、表187に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>(放射線計測器類の管理)</p> <p>第187条 放射線管理課長および計装保修課長は、表187に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。また、定期的な点検を実施し、機能維持を図る。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>2. 環境モニタリングセンター所長は、表187に定める放射線計測器類について、同表に定める数量を確保する。また、定期的な点検を実施し、機能維持を図る。ただし、故障等により使用不能となった場合は、修理または代替品を補充する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（放射線計測器類の定期的な確認により機能維持を図ることを規定）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第4節 物品移動の管理</p> <p>(管理区域外等への搬出および運搬) 第188条 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域外に搬出する物品または管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に移動する物品の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から搬出される場合は、この限りでない。</p> <p>2. 各課(室)長は、管理区域外に核燃料物質等(第166条、第169条および第170条に定める物を除く。以下、本条において同じ。)を運搬する場合は、第170条第5項を準用する。</p> <p>3. 放射線管理課長は、第2項の運搬において、容器等の線量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</p> <p>4. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に核燃料物質等を移動する場合は、各課(室)長が管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に定める表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。</p>	<p>第4節 物品移動の管理</p> <p>(管理区域外等への搬出および運搬) 第188条 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域外に搬出する物品または管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に移動する物品の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から搬出される場合は、この限りでない。</p> <p>2. 各課(室)長は、管理区域外に核燃料物質等(第166条、第169条および第170条の2に定める物を除く。以下、本条において同じ。)を運搬する場合は、第170条第5項を準用する。</p> <p>3. 放射線管理課長は、第2項の運搬において、<u>運搬前</u>に容器等の線量当量率が法令に定める値を超えていないことおよび容器等の表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。ただし、汚染のおそれのない管理区域から運搬する場合は、表面汚染密度についての確認を省略できる。</p> <p>4. 放射線管理課長は、各課(室)長が管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に核燃料物質等を移動する場合は、各課(室)長が管理区域内で汚染のおそれのない管理区域に定める表面汚染密度が法令に定める表面密度限度の10分の1を超えていないことを確認する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(条番号の繰り下げおよび管理区域外への運搬時の確認事項)について、運搬前に行うことを明記)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(保守管理計画)</p> <p>第192条 保守管理を実施するにあたり、以下の保守管理計画を定める。</p> <p>第8章 保守管理</p> <p>(保守管理計画)</p> <p>第192条 保守管理を実施するにあたり、以下の保守管理計画を定める。</p>	<p>(施設管理計画)</p> <p>第192条 原子炉施設について原子炉設置(変更)許可を受けた設備に係る事項および「<u>費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</u>」を含む要求事項への適合を維持し、<u>原子炉施設の安全を確保するため、以下の施設管理計画を定める。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(費用発電用規則及び保安規定審査基準の改正並びに原子力事業者等における費用前事業者検査、定期事業者検査、保安のための措置等に係る運用ガイド(保安措置運用ガイド)の反映)</p>
<p>1. 定義</p> <p>本保守管理計画における用語の定義は、「<u>原子力発電所の保守管理規程(JEAC4209-2007)</u>」に従うものとする。</p> <p>2. 保守管理の実施方針および保守管理目標</p> <p>(1) 社長は、原子炉施設の安全確保を最優先として、保守管理の継続的な改善を図るため、保守管理の現状等を踏まえ、保守管理の実施方針を定める。また、1.2.の保守管理の有効性評価の結果、および保守管理を行う観点から特別な状態(7.3参照)を踏まえ保守管理の実施方針の見直しを行う。</p> <p>(2) 原子力部門は、保守管理の実施方針に基づき、保守管理の改善を図るための保守管理目標を設定する。また、1.2.の保守管理の有効性評価の結果、および保守管理を行う観点から特別な状態(7.3参照)を踏まえ保守管理目標の見直しを行う。</p> <p>3. 保全プログラムの策定</p> <p>原子力部門は、2.の保守管理目標を達成するため4.より1.1.からなる保全プログラムの策定する。</p> <p>また、1.2.の保守管理の有効性評価の結果、および保守管理を行う観点から特別な状態(7.3参照)を踏まえ保全プログラムの見直しを行う。</p> <p>4. 保全対象範囲の策定</p> <p>原子力部門は、<u>原子力発電施設の中から、各号炉毎に保全を行うべき対象範囲として次の各項の設備を選定する。</u></p> <p>(1) 廃止措置計画に定める廃止措置期間中に機能を維持</p> <p>(2) その他自ら定める設備</p> <p>5. 保全重要度の設定</p> <p>原子力部門は、4.の保全対象範囲について系統毎の範囲と機能を明確にした上で、構築物、系統および機器の保全重要度を設定する。</p> <p>(1) 系統の保全重要度は、原子炉施設の安全性を確保するため重要度分類指針の重要度を参考に、廃止措置期間における安全機能要求を考慮して設定する。</p> <p>(2) 機器の保全重要度は、当該機器が属する系統の保全重要度と整合するよう設定する。なお、この際、機器が故障した場合の系統機能への影響を考慮することができる。</p> <p>(3) 構築物の保全重要度は、(1)または(2)に基づき設定する。</p>	<p>1. 施設管理の実施方針および施設管理目標</p> <p>(1) 社長は、原子炉施設の安全確保を最優先として、施設管理の継続的な改善を図るため、施設管理の現状等を踏まえ、施設管理の実施方針を定める。また、1.1.の施設管理の有効性評価の結果、および施設管理を行う観点から特別な状態(6.3参照)を踏まえ施設管理の実施方針の見直しを行う。</p> <p>(2) 原子力部門は、施設管理の実施方針に基づき、施設管理の改善を図るための施設管理目標を設定する。また、1.1.の施設管理の有効性評価の結果、および施設管理を行う観点から特別な状態(6.3参照)を踏まえ施設管理目標の見直しを行う。</p> <p>2. 保全プログラムの策定</p> <p>原子力部門は、1.の施設管理目標を達成するため3.より1.0.からなる保全プログラムの策定する。</p> <p>また、1.1.の施設管理の有効性評価の結果、および施設管理を行う観点から特別な状態(6.3参照)を踏まえ保全プログラムの見直しを行う。</p> <p>3. 保全対象範囲の策定</p> <p>原子力部門は、<u>原子炉施設の中から、各号炉毎に保全を行うべき対象範囲として次の各項の設備を選定する。</u></p> <p>(1) 廃止措置計画に定める性能維持施設</p> <p>(2) その他自ら定める設備</p> <p>4. 施設管理の重要度の設定</p> <p>原子力部門は、3.の保全対象範囲について系統毎の範囲と機能を明確にした上で、構築物、系統および機器の施設管理の重要度として点検に用いる重要度(以下、「保全重要度」という。)と設計および工事に用いる重要度を設定する。</p> <p>(1) 系統の保全重要度は、原子炉施設の安全性を確保するため重要度分類指針の重要度を参考に、廃止措置期間における安全機能要求を考慮して設定する。</p> <p>(2) 機器の保全重要度は、当該機器が属する系統の保全重要度と整合するよう設定する。なお、この際、機器が故障した場合の系統機能への影響を考慮することができる。</p> <p>(3) 構築物の保全重要度は、(1)または(2)に基づき設定する。</p> <p>(4) 設計および工事に用いる重要度は、<u>原子炉施設の安全性を確保するため、重要度分類指針の重要度を参考に、廃止措置期間における安全機能要求を考慮して設定する。</u></p> <p>(5) 次項以降の保全活動は重要度に応じた管理を行う。</p> <p>5. 保全活動管理目標の設定、監視計画の策定および監視</p> <p>(1) 原子力部門は、保全の有効性を監視、評価するために4.の施設管理の重要度を踏まえ、<u>施設管理目標の中で系統レベルの保全活動管理目標を設定する。</u></p> <p>a. 系統レベルの保全活動管理目標</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(費用発電用規則及び保安規定審査基準の改正並びに原子力事業者等における費用前事業者検査、定期事業者検査、保安のための措置等に係る運用ガイド(保安措置運用ガイド)の反映)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>系統レベルの保安活動管理指標として、<u>5.</u> (1) の保安重要度の高い系統に対して以下のものを設定する。</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数</p> <p>(2) 原子力部門は、以下に基づき保安活動管理指標の目標値を設定する。また、<u>1.1.</u> の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安活動管理指標の目標値の見直しを行う。</p> <p>a. 系統レベルの保安活動管理指標</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数の目標値は、運転実績、重要度分類指針の重要度を考慮して設定する。</p> <p>(3) 原子力部門は、系統の供用開始までに、保安活動管理指標の監視項目、監視方法および算出周期を具体的に定めた監視計画を策定する。なお、監視計画には、計画の始期および期間に関することを含める。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視計画に従い保安活動管理指標に関する情報の採取および監視を実施し、その結果を記録する。</p> <p><u>7.</u> 保安計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>4.</u> の保安対象範囲に対し、以下の保安計画を策定する。なお、保安計画には、計画の始期および期間に関することを含める。</p> <p>a. 点検計画 (<u>7.</u> 1 参照)</p> <p>b. 補修、取替えおよび改造計画 (<u>7.</u> 2 参照)</p> <p>c. 特別な保安計画 (<u>7.</u> 3 参照)</p> <p>(2) 原子力部門は、保安計画の策定にあたって、<u>5.</u> の保安重要度を勘案し、必要に応じて次の事項を考慮する。また、<u>1.1.</u> の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安計画の見直しを行う。</p> <p>a. 運転実績、事故および故障事例などの運転経験</p> <p>b. 使用環境および設置環境</p> <p>c. 劣化、故障モード</p> <p>d. 機器の構造等の設計的知見</p> <p>e. 科学的知見</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の実施段階において、維持すべき原子炉施設^{*1}の安全機能に影響を及ぼす可能性のある行為を把握し、保安計画を策定する。</p> <p>※ 1：廃止措置計画に定める維持管理対象設備をいう。</p> <p><u>7.</u> 1 点検計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、点検を実施する場合は、あらかじめ保安方式を選定し、点検の方法ならびにそれらの実施頻度および実施時期を定めた点検計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、構築物、系統および機器の適切な単位ごとに、以下に示す保安方式から適切な方式を選定する。</p> <p>a. 予防保全</p> <p>① 時間基準保全</p> <p>② 状態基準保全</p> <p>b. 事後保全</p> <p>(3) 原子力部門は、選定した保安方式の種類に応じて、次の事項を定める。</p> <p>a. 時間基準保全</p> <p>点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>① 点検の具体的方法</p> <p>② 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p>	<p>系統レベルの保安活動管理指標として、<u>4.</u> (1) の施設管理の重要度の高い系統に対して以下のものを設定する。</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数</p> <p>(2) 原子力部門は、以下に基づき保安活動管理指標の目標値を設定する。また、<u>1.0.</u> の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安活動管理指標の目標値の見直しを行う。</p> <p>a. 系統レベルの保安活動管理指標</p> <p>① 予防可能故障 (MPFF) 回数の目標値は、運転実績、重要度分類指針の重要度を考慮して設定する。</p> <p>(3) 原子力部門は、系統の供用開始までに、保安活動管理指標の監視項目、監視方法および算出周期を具体的に定めた監視計画を策定する。なお、監視計画には、計画の始期および期間に関することを含める。</p> <p>(4) 原子力部門は、監視計画に従い保安活動管理指標に関する情報の採取および監視を実施し、その結果を記録する。</p> <p><u>6.</u> 保安計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、<u>3.</u> の保安対象範囲に対し、以下の保安計画を策定する。なお、保安計画には、計画の始期および期間に関することを含める。</p> <p>a. 点検計画 (<u>6.</u> 1 参照)</p> <p>b. 設計および工事の計画 (<u>6.</u> 2 参照)</p> <p>c. 特別な保安計画 (<u>6.</u> 3 参照)</p> <p>(2) 原子力部門は、保安計画の策定にあたって、<u>4.</u> の施設管理の重要度を勘案し、必要に応じて次の事項を考慮する。また、<u>1.0.</u> の保安の有効性評価の結果を踏まえ保安計画の見直しを行う。</p> <p>a. 運転実績、事故および故障事例などの運転経験</p> <p>b. 使用環境および設置環境</p> <p>c. 劣化、故障モード</p> <p>d. 機器の構造等の設計的知見</p> <p>e. 科学的知見</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の実施段階において、維持すべき原子炉施設^{*1}の安全機能に影響を及ぼす可能性のある行為を把握し、保安計画を策定する。</p> <p>※ 1：廃止措置計画に定める性能維持施設をいう。</p> <p><u>6.</u> 1 点検計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、点検を実施する場合は、あらかじめ保安方式を選定し、点検の方法ならびにそれらの実施頻度および実施時期を定めた点検計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、構築物、系統および機器の適切な単位ごとに、以下に示す保安方式から適切な方式を選定する。</p> <p>a. 予防保全</p> <p>① 時間基準保全</p> <p>② 状態基準保全</p> <p>b. 事後保全</p> <p>(3) 原子力部門は、選定した保安方式の種類に応じて、次の事項を定める。</p> <p>a. 時間基準保全</p> <p>点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>① 点検の具体的方法</p> <p>② 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>③実施頻度</p> <p>④実施時期</p> <p>なお、時間基準保全を選定した機器に対して、運転中に設備診断技術を使った状態監視データ採取、巡視点検または定例試験の状態監視を実施する場合は、状態監視の内容に応じて、状態基準保全を選定した場合に準じて必要な事項を定める。</p> <p>b. 状態基準保全</p> <p>①設備診断技術を使い状態監視データを採取する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>i) 状態監視データの具体的採取方法</p> <p>ii) 機器の故障の兆候を検知するために必要な状態監視データ項目、評価方法および必要な対応を適切に判断するための管理基準</p> <p>iii) 状態監視データ採取頻度</p> <p>iv) 実施時期</p> <p>v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法</p> <p>②巡視点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>i) 巡視点検の具体的方法</p> <p>ii) 構築物、系統および機器の状態を監視するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p> <p>iii) 実施頻度</p> <p>iv) 実施時期</p> <p>v) 機器の状態が管理基準に達するかまたは故障の兆候を発見した場合の対応方法</p> <p>③定例試験を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>i) 定例試験の具体的方法</p> <p>ii) 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p> <p>iii) 実施頻度</p> <p>iv) 実施時期</p> <p>v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法</p> <p>c. 事後保全</p> <p>事後保全を選定した場合は、機能喪失の発見後、修復を実施する前に、修復方法、修復後に所定の機能を発揮することの確認方法を定める。</p>	<p>③実施頻度</p> <p>④実施時期</p> <p>なお、時間基準保全を選定した機器に対して、運転中に設備診断技術を使った状態監視データ採取、巡視点検または定例試験の状態監視を実施する場合は、状態監視の内容に応じて、状態基準保全を選定した場合に準じて必要な事項を定める。</p> <p>b. 状態基準保全</p> <p>①設備診断技術を使い状態監視データを採取する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>i) 状態監視データの具体的採取方法</p> <p>ii) 機器の故障の兆候を検知するために必要な状態監視データ項目、評価方法および必要な対応を適切に判断するための管理基準</p> <p>iii) 状態監視データ採取頻度</p> <p>iv) 実施時期</p> <p>v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法</p> <p>②巡視点検を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>i) 巡視点検の具体的方法</p> <p>ii) 構築物、系統および機器の状態を監視するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p> <p>iii) 実施頻度</p> <p>iv) 実施時期</p> <p>v) 機器の状態が管理基準に達するかまたは故障の兆候を発見した場合の対応方法</p> <p>③定例試験を実施する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>i) 定例試験の具体的方法</p> <p>ii) 構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要なデータ項目、評価方法および管理基準</p> <p>iii) 実施頻度</p> <p>iv) 実施時期</p> <p>v) 機器の状態が管理基準に達した場合の対応方法</p> <p>c. 事後保全</p> <p>事後保全を選定した場合は、機能喪失の発見後、修復を実施する前に、修復方法、修復後に所定の機能を発揮することの確認方法を定める。</p> <p>(4) 原子力部門は、点検を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮しうる状態にあることを事業者検査^{※2}により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. 事業者検査の具体的方法</p> <p>b. 所定の機能を発揮しうる状態にあることを確認・評価するために必要な事業者検査の項目、評価方法および管理基準</p> <p>c. 事業者検査の実施時期</p> <p>※2：事業者検査とは、点検および工事に伴うリリースのため、点検および工事とは別に、要求事項への適合を確認する合否判定行為であり、第192条の4による使用前事業者検査および第192条の5による定期事業者検査をいう（以下、本条において同じ）。</p> <p>6. 2 設計および工事の計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、設計および工事を実施する場合は、あらかじめその方法および実施時期を定めた設計および工事の計画を策定する。また、安全上重要な機器等^{※3}の工事を実施する場合は、その計画段階において、法令に基づき必要な手続き^{※4}の要否について確認を行い、その結果を記録する。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(2) 原子力部門は、<u>補修、取替えおよび改修</u>を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮している状態にあることを検査および試験により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. 検査および試験の具体的方法</p> <p>b. 所定の機能を発揮している状態にあることを確認・評価するために必要な検査および試験の項目、評価方法および管理基準</p> <p>c. 検査および試験の実施時期</p> <p>※2：安全上重要な機器等とは、「安全上重要な機器等を定める告示」に定める機器および構築物のうち、新燃料貯蔵設備、使用済燃料貯蔵設備および燃料取扱設備をいう（以下、本条および第208条において同じ）。</p> <p>※3：法令に基づき手続きとは、原子炉等規制法 第43条の3の8（変更の許可及び届出等）、第43条の3の9（工事の計画の認可）、第43条の3の10（工事の計画の届出）、第43条の3の11（使用前検査）および第43条の3の13（溶接安全管理検査）、ならびに電気事業法 第47条・第48条（工事計画）および第49条・第50条（使用前検査）に係る手続きをいう（以下、本条および第208条において同じ）。</p> <p>7. 3 特別な保安計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、地震、事故等により特別な保安を実施する場合などは、あらかじめ当該原子炉施設の状態に応じた保安方法および実施時期を定めた計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、特別な保安計画に基づき保安を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮している状態にあることを点検により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. 点検の具体的方法</p> <p>b. 所定の機能を発揮している状態にあることを確認・評価するために必要な点検の項目、評価方法および管理基準</p> <p>c. 点検の実施時期</p> <p>8. 保安の実施</p> <p>(1) 原子力部門は、7. で定めた保安計画にしたがって点検・補修等の保安を実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、保安の実施に当たって、以下の必要なプロセスを実施する。</p> <p>a. 工事計画</p> <p>b. 設計管理</p> <p>c. 調達管理</p> <p>d. 工事管理</p> <p>(3) 原子力部門は、点検・補修等の結果について記録する。</p> <p>9. 点検・補修等の結果の確認・評価</p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定めた方法で、保安の実施段階で採取した構築物、系統および機器の点検・補修等の結果から所定の機能を発揮している状態にあることを、所定の時期※4までに確認・評価し、記録する。</p> <p>(2) 原子力部門は、最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合には、定めたプロセスに基づき、点検・補修等が実施されていることを、所定の時期※5までに確認・</p>	<p>(2) 原子力部門は、原子炉施設に対する使用前点検を行う場合は、使用前点検の方法ならびにそれらの実施頻度および実施時期を定めた使用前点検の計画を策定する。</p> <p>(3) 原子力部門は、<u>工事</u>を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮している状態にあることを事業者検査ならびに事業者検査以外の検査および試験（以下、「試験等」という。）等により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. 事業者検査および試験等の具体的方法</p> <p>b. 所定の機能を発揮している状態にあることを確認・評価するために必要な事業者検査および試験等の項目、評価方法および管理基準</p> <p>c. 事業者検査および試験等の実施時期</p> <p>※3：安全上重要な機器等とは、「安全上重要な機器等を定める告示」に定める機器および構築物のうち、新燃料貯蔵設備、使用済燃料貯蔵設備および燃料取扱設備をいう。</p> <p>※4：法令に基づき手続きとは、原子炉等規制法 第43条の3の8（変更の許可及び届出等）、第43条の3の9（設計及び工事の計画の認可）、第43条の3の10（設計及び工事の計画の届出）、第43条の3の11第3項（使用前事業者検査の確認申請）および第43条の3の34（発電用原子炉の廃止に伴う措置）ならびに電気事業法 第47条・第48条（工事計画）および第49条・第50条（使用前検査）に係る手続きをいう。</p> <p>6. 3 特別な保安計画の策定</p> <p>(1) 原子力部門は、地震、事故等により特別な保安を実施する場合などは、あらかじめ当該原子炉施設の状態に応じた保安方法および実施時期を定めた計画を策定する。</p> <p>(2) 原子力部門は、特別な保安計画に基づき保安を実施する構築物、系統および機器が、所定の機能を発揮している状態にあることを点検により確認・評価する時期までに、次の事項を定める。</p> <p>a. 点検の具体的方法</p> <p>b. 所定の機能を発揮している状態にあることを確認・評価するために必要な点検の項目、評価方法および管理基準</p> <p>c. 点検の実施時期</p> <p>7. 保安の実施</p> <p>(1) 原子力部門は、6. で定めた保安計画にしたがって保安を実施する。</p> <p>(2) 原子力部門は、保安の実施に当たって、第192条の2による設計管理および第192条の3による作業管理を実施する。</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の結果について記録する。</p> <p>8. 保安の結果の確認・評価</p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定めた方法で、保安の実施段階で採取した構築物、系統および機器の保安の結果から所定の機能を発揮している状態にあることを、所定の時期※5までに確認・評価し、記録する。</p> <p>(2) 原子力部門は、原子炉施設の使用を開始するために、所定の機能を発揮している状態にあることを検証するため、事業者検査を実施する。</p> <p>(3) 原子力部門は、最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合には、定めたプロセスに基づき、保安が実施されていることを、所定の時期※6までに確認・評価し、</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>評価し、記録する。</p> <p>※4：所定の時期とは、所定の機能が要求される時またはあらかじめ計画された保安の完了時をいう。</p> <p>1.0. 点検・補修等の不適合管理、是正処置および予防処置</p> <p>(1) 原子力部門は、以下の a. および b. の場合には、不適合管理を行ったうえで、9. の確認・評価の結果を踏まえて実施すべき原子炉施設の点検等の方法、実施頻度および時期の是正処置ならびに予防処置を講じる。</p> <p>a. 点検・補修等を実施した構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうることを確認・評価できない場合</p> <p>b. 最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合にあって、定めたプロセスに基づき、点検・補修等が実施されていることが確認・評価できない場合</p> <p>(2) 原子力部門は、(1) a. および b. の場合の不適合管理、是正処置および予防処置について記録する。</p> <p>1.1. 保安の有効性評価</p> <p>原子力部門は、保安活動から得られた情報等から、保安の有効性を評価し、保安が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定めた時期および内容に基づき、保安の有効性を評価する。なお、保安の有効性評価は、以下の情報を適切に組み合わせて行う。</p> <p>a. 保安活動管理指標の監視結果</p> <p>b. 保安データの推移および経年劣化の長期的な傾向監視の実績</p> <p>c. トラブルなどの運転経験</p> <p>d. 他プラントのトラブルおよび経年劣化傾向に係るデータ</p> <p>e. リスク情報、科学的知見</p> <p>(2) 原子力部門は、保安の有効性評価の結果を踏まえ、構築物、系統および機器の保安方式を変更する場合には、7. 1 に基づき保安方式を選定する。また、構築物、系統および機器の点検間隔を変更する場合には、保安重要度を踏まえた上で、以下の評価方法を活用して評価する。</p> <p>a. 点検および取替結果の評価</p> <p>b. 劣化トレンドによる評価</p> <p>c. 類似機器等のベンチマークによる評価</p> <p>d. 研究成果等による評価</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の有効性評価の結果とその根拠および必要となる改善内容について記録する。</p> <p>1.2. 保守管理の有効性評価</p> <p>(1) 原子力部門は、1.1. の保安の有効性評価の結果および2. の保守管理目標の達成度から、定期的に保守管理の有効性を評価し、保守管理が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(2) 原子力部門は、保守管理の有効性評価の結果とその根拠および改善内容について記録する。</p>	<p>記録する。</p> <p>※5：所定の時期とは、所定の機能が要求される時またはあらかじめ計画された保安の完了時をいう。</p> <p>9. 不適合管理、是正処置および未然防止処置</p> <p>(1) 原子力部門は、施設管理の対象となる施設およびプロセスを監視し、以下の a. および b. の状態に至らないよう通常と異なる状態を監視・検知し、必要な是正処置を講じるとともに、以下の a. および b. に至った場合には、不適合管理を行ったうえで、是正処置を講じる。</p> <p>a. 保安を実施した構築物、系統および機器が所定の機能を発揮しうることを確認・評価できない場合</p> <p>b. 最終的な機能確認では十分な確認・評価ができない場合にあって、定めたプロセスに基づき、保安が実施されていることが確認・評価できない場合</p> <p>(2) 原子力部門は、他の原子炉施設の運転経験等の知見を基に、自らの組織で起こり得る問題の影響に照らし、適切な未然防止処置を講じる。</p> <p>(3) 原子力部門は、(1) および(2)の活動を第144条に基づき実施する。</p> <p>1.0. 保安の有効性評価</p> <p>原子力部門は、保安活動から得られた情報等から、保安の有効性を評価し、保安が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(1) 原子力部門は、あらかじめ定めた時期および内容に基づき、保安の有効性を評価する。なお、保安の有効性評価は、以下の情報を適切に組み合わせて行う。</p> <p>a. 保安活動管理指標の監視結果</p> <p>b. 保安データの推移および経年劣化の長期的な傾向監視の実績</p> <p>c. トラブルなどの運転経験</p> <p>d. 他プラントのトラブルおよび経年劣化傾向に係るデータ</p> <p>e. リスク情報、科学的知見</p> <p>(2) 原子力部門は、保安の有効性評価の結果を踏まえ、構築物、系統および機器の保安方式を変更する場合には、6. 1 に基づき保安方式を選定する。また、構築物、系統および機器の点検間隔を変更する場合には、保安重要度を踏まえた上で、以下の評価方法を活用して評価する。</p> <p>a. 点検および取替結果の評価</p> <p>b. 劣化トレンドによる評価</p> <p>c. 類似機器等のベンチマークによる評価</p> <p>d. 研究成果等による評価</p> <p>(3) 原子力部門は、保安の有効性評価の結果とその根拠および必要となる改善内容について記録する。</p> <p>1.1. 施設管理の有効性評価</p> <p>(1) 原子力部門は、1.0. の保安の有効性評価の結果および1. の施設管理目標の達成度から、定期的に施設管理の有効性を評価し、施設管理が有効に機能していることを確認するとともに、継続的な改善につなげる。</p> <p>(2) 原子力部門は、施設管理の有効性評価の結果とその根拠および改善内容について記録する。</p> <p>1.2. 構成管理</p> <p>原子力部門は、施設管理を通じて以下の要素間の均衡を維持する。</p> <p>(1) 設計要件（第144条7. 2. 1に示す業務・原子炉施設に対する要求事項のうち、</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>1 3. 情報共有 原子力部門は、保守点検を行った事業者から得られた保安の向上に資するために必要な技術情報を、PWR事業者連絡会を通じて他の原子炉設置者と情報共有を行う。</p>	<p>「構築物、系統、および機器がどのようなものでなければならぬか」という要件を含む第 1 9 2 条の 2 の設計に対する要求事項をいう。） (2) 施設構成情報（第 1 4 4 条 4. 2. 1 に示す文書のうち、「構築物、系統、および機器がどのようなものかを示す図書、情報」をいう。） (3) 物理的構成（実際の構築物、系統、および機器をいう。） 1 3. 情報共有 原子力部門は、保守点検を行った事業者から得られた保安の向上に資するために必要な技術情報を、PWR事業者連絡会を通じて他の原子炉設置者と情報共有を行う。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則及び保安規定審査基準の改正並びに保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(設計管理)</p> <p><u>第 1 9 2 条の 2</u> 原子力部門は、原子炉施設の工事を行う場合、<u>新たな設計または過去に実施した設計結果の変更</u>に該当するかどうかを判断する。</p> <p><u>2. 原子力部門は、第 1 項において該当すると判断した場合、次の各号に掲げる要求事項を満たす設計を第 1 4 4 条 7. 3 に従って実施する。</u></p> <p>(1) <u>保安の結果の反映および既設設備への影響の考慮を含む、機能および性能に関する要求事項</u></p> <p>(2) <u>「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」の規定および設置変更許可申請書の記載事項を含む、適用される法令・規制要求事項</u></p> <p>(3) <u>適用可能な場合には、以前の類似した設計から得られた情報</u></p> <p>(4) <u>設計・開業に不可欠なその他の要求事項</u></p> <p><u>3. 本案における設計管理には、次条に定める作業管理および第 1 9 2 条の 4 に定める使用前事業者検査の実施を考慮する。</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>(作業管理)</p> <p>第 1 9 2 条の 3 原子炉部門は、前条の設計管理の結果に従い工事を実施する。</p> <p>2. 原子炉部門は、原子炉施設の点検および工事を行う場合、<u>原子炉施設の安全を確保するため次の事項を考慮した作業管理を行う。</u></p> <p>(1) <u>他の原子炉施設および周辺環境からの影響による作業対象設備の損傷および劣化の防止</u></p> <p>(2) <u>供用中の原子炉施設に対する悪影響の防止</u></p> <p>(3) <u>供用開始後の管理上重要な初期データの採取</u></p> <p>(4) <u>作業工程の管理</u></p> <p>(5) <u>供用開始までの作業対象設備の管理</u></p> <p>(6) <u>第 6 章に基づく放射性廃棄物管理</u></p> <p>(7) <u>第 7 章に基づく放射線管理</u></p> <p>3. 原子炉部門は、原子炉施設の状況を日常的に確認し、偶発故障等の発生も念頭に、設備等が正常な状態から外れ、または外れる兆候が認められる場合に、適切に正常な状態に回復させることができるよう、本項および第 1 5 3 条による巡視を定期的に行う。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	変更後	理由
	<p>(使用前事業者検査の実施)</p> <p><u>第192条の4 所長は、設計および工事の計画の認可または設計および工事の計画の届出(以下、本条において「設工認」という。)の対象となる原子炉施設について、設置または変更の工事にあたり、設工認に従って行われたものであること、「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」へ適合することを確認するための使用前事業者検査(以下、本条において「検査」という。)を統括する。</u></p> <p><u>2. 所長は、第145条に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設置または変更の工事を実施した組織とは別の組織の者を、検査実施責任者として指名する。</u></p> <p><u>3. 前項の検査実施責任者は、次の各号を実施する。</u></p> <p>(1) <u>検査の実施体制を構築する。</u></p> <p>(2) <u>検査要領書^{※1}を定め、検査を実施する。</u></p> <p>(3) <u>検査対象の原子炉施設が次の基準に適合していることを判断するために必要な項目と、検査項目ごとの判定基準を定める。</u></p> <p>a. <u>設工認に従って行われたものであること。</u></p> <p>b. <u>「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」に適合するものであること。</u></p> <p>(4) <u>検査項目ごとの判定結果を踏まえ、検査対象の原子炉施設が前号 a. および b. の基準に適合することを最終判断する。</u></p> <p>4. <u>検査実施責任者は検査項目ごとの判定業務を検査員に行わせることができる。このとき、検査員として次の各号に掲げる事項のいずれかを満たす者を指名する。</u></p> <p>(1) <u>第145条に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設置または変更の工事を実施した組織とは別の組織の者</u></p> <p>(2) <u>検査対象となる設置または変更の工事の調達における供給者のなかで、当該工事を実施した組織とは別の組織の者</u></p> <p>(3) <u>前号に掲げる供給者とは別の、当該検査業務に係る役務の供給者</u></p> <p>5. <u>検査実施責任者は、検査内容および検査対象設備の重要度に応じて、検査実施責任者および前項に規定する検査員の立会頻度を定め、立ち会う。</u></p> <p>6. <u>各課(室)長は、第3項および第4項に係る事項について、次の各号を実施する。</u></p> <p>(1) <u>検査業務に係る役務を調達する場合、当該役務の供給者に対して管理を行う。</u></p> <p>(2) <u>検査に係る記録の管理を行う。</u></p> <p>(3) <u>検査に係る要員の教育訓練を行う。</u></p> <p>※1：使用前事業者検査を行うにあたっては、あらかじめ、検査の時期、対象、以下に示す方法その他必要な事項を定めた検査要領書を定める。</p> <p>a. <u>構造、強度および漏えいを確認するために十分な方法</u></p> <p>b. <u>機能および性能を確認するために十分な方法</u></p> <p>c. <u>その他設置または変更の工事がその設計および工事の計画に従って行われたものであることを確認するために十分な方法</u></p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(保安措置運用ガイド)の反映)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	変更後	理由
	<p>(定期事業者検査の実施) <u>第192条の5</u> 所長は、原子炉施設が「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」に適合するものであることを定期に確認するための定期事業者検査（以下、本条において「検査」という。）を統括する。 2. 所長は、<u>第145条</u>に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設備等の所管課（室）とは別の組織の者を、検査実施責任者として指名する。 3. 前項の検査実施責任者は、次の各号を実施する。 (1) 検査の実施体制を構築する。 (2) 検査要領書^{※1}を定め、検査を実施する。 (3) 検査対象の原子炉施設が「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」に適合するものであることを判断するために必要な検査項目と、検査項目ごとの判定基準を定める。 (4) 検査項目ごとの判定結果を踏まえ、検査対象の原子炉施設が前号の基準に適合することを最終判断する。 4. 検査実施責任者は検査項目ごとの判定業務を検査員に行わせることができる。このとき、検査員として次の各号に掲げる事項のいずれかを満たすものを指名する。 (1) <u>第145条</u>に定める保安に関する組織のうち、検査対象となる設備の設備管理部署とは別の組織の者 (2) 検査対象となる設備の工事または点検の調達における供給者のなかで、当該工事または点検を実施する組織とは別の組織の者 (3) 前号に掲げる供給者とは別の、当該検査業務に係る役務の供給者 5. 検査実施責任者は、検査内容および検査対象設備の重要度に応じて、検査実施責任者および前項に規定する検査員の立会頻度を定め、立ち会う。 6. 各課（室）長は、<u>第3項</u>および<u>第4項</u>に係る事項について、次の各号を実施する。 (1) 検査業務に係る役務を調達する場合、当該役務の供給者に対して管理を行う。 (2) 検査に係る記録の管理を行う。 (3) 検査に係る要員の教育訓練を行う。</p> <p>※1：各プラントの特徴に応じ、検査の時期、対象、以下に示す方法その他必要な事項を定めた検査要領書を定める。 a. 開放、分解、非破壊検査その他の各部の損傷、変形、摩耗および異常の発生状況を確認するために十分な方法 b. 試運転その他の機能および作動の状況を確認するために十分な方法 c. a、bによる方法のほか、技術基準に適合している状態を維持するかどうかを判定する方法で行うものとする。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（保安措置運用ガイドの反映）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>(溶接事業者検査の実施) 第193条 所長は、溶接事業者検査(以下、本条において「検査」という。)に係る責任を有し、検査に必要な実施手順および実施体制を定める。 2. 各課(室)長は前項に係る組の各号の実施体制を確立し、適切に検査を実施する。 (1) 検査の実施に係る組織を構築する。 (2) 検査の手順を適用法規に従い定める。 (3) 検査の手順に係る工程が管理された状態にあることを確認する。 (4) 検査に協力する事業者に対して管理を行う。 (5) 検査に係る記録を管理する。 (6) 検査に係る要員の教育訓練を行う。</p>	<p>(削除)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(保安措置運用ガイドの反映)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>第 10 章 保安教育</p> <p>(所員への保安教育)</p> <p>第 206 条 所長室長は、毎年度、原子炉施設の運転、管理および廃止措置を行う所員への保安教育実施計画を表 206-1、表 206-2 および表 206-3 の実施方針に基づいて作成し、廃止措置主任者の確認を得て、所長の承認を得る。</p> <p>2. 所長室長は、第 1 項の保安教育実施計画の策定にあたり、第 148 条第 2 項に基づき運営委員会の確認を得る。</p> <p>3. 各課（室）長は、第 1 項の保安教育実施計画に基づき、保安教育を実施するとともに年度毎に実施結果を所長に報告する。</p> <p>ただし、各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していると認められた者については、該当する教育について省略することができる。</p> <p>4. 所長室長は、具体的な保安教育内容の見直し頻度を定める。</p> <p>5. 各課（室）長は、具体的な保安教育の内容を定めるとともに所長室長が定める見直し頻度に従い、必要な見直しを行う。</p>	<p>第 10 章 保安教育</p> <p>(所員への保安教育)</p> <p>第 206 条 所長室長は、毎年度、原子炉施設の運転、管理および廃止措置を行う所員への保安教育実施計画を表 206-1、表 206-2 および表 206-3 の実施方針に基づいて作成し、廃止措置主任者の確認を得て、所長の承認を得る。</p> <p>2. 所長室長は、第 1 項の保安教育実施計画の策定にあたり、第 148 条第 2 項に基づき運営委員会の確認を得る。</p> <p>3. 各課（室）長は、第 1 項の保安教育実施計画に基づき、保安教育を実施するとともに年度毎に実施結果を所長に報告する。</p> <p>ただし、各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していると認められた者については、該当する教育について省略することができる。</p> <p>4. 所長室長は、具体的な保安教育内容の見直し頻度を定める。</p> <p>5. 各課（室）長は、具体的な保安教育の内容を定めるとともに所長室長が定める見直し頻度に従い、必要な見直しを行う。</p>	<p>変更なし</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

表 206-1		保安教育実施方針（総括表）									
大分類	保安教育の内容			実施時期	対象者と教育時間 ※3						
	中分類 (実用研修第92条 の範囲)	小分類 (項目)	内 容		運転員 (3, 4号炉担当 を含む)	その他職員 (3, 4号炉の当直 主任、当直係長、原 子炉調整員、主操運 転員および機操運 転員を含む)	放射性廃棄物処理 設備の業務に関わ る者	燃料の運搬または 貯蔵の業務に関わ る者	左記以外の技術系 所属	事務系所属	
入所時に 実施する 教育 ※1	関係法令および保安規 定の遵守に関すること	原子炉等規制法および法令等の遵 守※2	原子炉等規制法に関連する法令の概要および法令等の 遵守※2	入所時(原子力 発電所新規稼働 時)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	原子炉施設の構造、性 能に関すること	設備概要、主要系統の概略	原子炉のしくみ 原子炉容器等主要機器の構造に関すること 原子炉炉心監視等主要系統の機能、性能に関すること		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
	原子炉施設の廃止措置に 関すること	原子炉施設の廃止措置の概要	原子炉施設の廃止措置の概要		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
	非常の場合に講ずべき処置に 関すること	非常時の場合に講ずべき処置の概要	非常時の場合に講ずべき処置の概要		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
放射線 業務 従事者 教育 ※1	関係法令および保安規定 の遵守に関すること	原子炉等規制法および法令等の遵 守※2	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規 則の概要	1回/10年毎 以上	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	放射線管理に関すること	放射線管理	管理区域内外の出入りおよび過去の事項 管理区域への立ち入りおよび過去の事項 外部放射線による線量当量率および空気中の放射性物質 の濃度の監視の方法 電離放射線が生ずる組織、組織、器官および全身に与え る影響		◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	核燃料物質および核燃料 物質によって汚染され た物の取扱いに関する こと	核燃料物質管理	核燃料物質または使用済燃料またはこれらによって汚 染された物の種類および性状ならびに漏洩、貯蔵、廃棄 の作業の方法、手順		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
	非常の場合に講ずべき処置に 関すること	非常時の場合に講ずべき処置の概要	異常な事態が発生した場合における応急措置の方法		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
その他 研修教育	関係法令および保安規 定の遵守に関すること	原子炉等規制法および法令等の遵 守※2	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規 則の概要	1回/10年毎 以上	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	原子炉施設の廃止措置 の適用に関すること	廃止措置管理	廃止措置に関すること 定期的に実施するサーベイランスに関すること 異常時対応 (現場機器対応) 異常時対応 (中央制御室内対応) 異常時対応 (指揮、状況把握)		◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	放射線管理に関すること	放射線管理	放射線測定器の取扱い 管理区域の出入り管理、区域管理に 関すること 線量計管理、線量管理に関すること 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関すること 管理区域内外への移動等物品移動の管理に関すること 器具等に対する放射線防護に関すること		◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	核燃料物質および核燃料 物質によって汚染され た物の取扱いに関する こと	放射線業務管理	放射線管理における放射線管理 燃料の運搬および貯蔵に関すること 緊急事態への対応等、原子力防災対策活動に関すること (アクションマネジメント対応を含む)		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	

※1：各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識
および技能を有していると認められた者については、該当する教育については省略することができ。
※2：法令等の遵守とは、関係法令および保安規定の遵守に関することとする。
※3：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。
※4：アクションマネジメント対応については、支援組織要員を対象とされる。

◎：全員が教育の対象者（関連する業務内容に応じて教育内容に差込みあり）
○：業務に関連する者が教育の対象（関連する業務内容に応じて教育内容に差込みあり）
×：教育の対象外
（）：合計の教育時間

表 206-1		保安教育実施方針（総括表）									
大分類	保安教育の内容			実施時期	対象者と教育時間 ※3						
	中分類 (実用研修第92条 の範囲)	小分類 (項目)	内 容		運転員 (1, 2号炉担当 および3, 4号炉担当 を含む)	その他職員 (3, 4号炉の当直 主任、当直係長、原 子炉調整員、主操運 転員および機操運 転員を含む)	放射性廃棄物処理 設備の業務に関わ る者	燃料の運搬または 貯蔵の業務に関わ る者	左記以外の技術系 所属	事務系所属	
入所時に 実施する 教育 ※1	関係法令および保安規 定の遵守に関すること	原子炉等規制法および法令等の遵 守※2	原子炉等規制法に関連する法令の概要および法令等の 遵守※2	入所時(原子力 発電所新規稼働 時)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	原子炉施設の構造、性 能に関すること	設備概要、主要系統の概略	原子炉のしくみ 原子炉容器等主要機器の構造に関すること 原子炉炉心監視等主要系統の機能、性能に関すること		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
	原子炉施設の廃止措置に 関すること	原子炉施設の廃止措置の概要	原子炉施設の廃止措置の概要		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
	非常の場合に講ずべき処置に 関すること	非常時の場合に講ずべき処置の概要	非常時の場合に講ずべき処置の概要		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
放射線 業務 従事者 教育 ※1	関係法令および保安規定 の遵守に関すること	原子炉等規制法および法令等の遵 守※2	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規 則の概要	1回/10年毎 以上	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	放射線管理に関すること	放射線管理	管理区域内外の出入りおよび過去の事項 管理区域への立ち入りおよび過去の事項 外部放射線による線量当量率および空気中の放射性物質 の濃度の監視の方法 電離放射線が生ずる組織、組織、器官および全身に与え る影響		◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	核燃料物質および核燃料 物質によって汚染され た物の取扱いに関する こと	放射線業務管理	核燃料物質または使用済燃料またはこれらによって汚 染された物の種類および性状ならびに漏洩、貯蔵、廃棄 の作業の方法、手順		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
	非常の場合に講ずべき処置に 関すること	非常時の場合に講ずべき処置の概要	異常な事態が発生した場合における応急措置の方法		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	
その他 研修教育	関係法令および保安規 定の遵守に関すること	原子炉等規制法および法令等の遵 守※2	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規 則の概要	1回/10年毎 以上	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	原子炉施設の廃止措置 の適用に関すること	廃止措置管理	廃止措置に関すること 定期的に実施するサーベイランスに関すること 異常時対応 (現場機器対応) 異常時対応 (中央制御室内対応) 異常時対応 (指揮、状況把握)		◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	放射線管理に関すること	放射線管理	放射線測定器の取扱い 管理区域の出入り管理、区域管理に 関すること 線量計管理、線量管理に関すること 外部放射線に係る線量当量率等の測定に関すること 管理区域内外への移動等物品移動の管理に関すること 器具等に対する放射線防護に関すること		◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	◎ (1時間以上)	
	核燃料物質および核燃料 物質によって汚染され た物の取扱いに関する こと	放射線業務管理	放射線管理における放射線管理 燃料の運搬および貯蔵に関すること 緊急事態への対応等、原子力防災対策活動に関すること (アクションマネジメント対応を含む)		◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	◎ (0.5時間以上)	

※1：各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部において十分な知識
および技能を有していると認められた者については、該当する教育については省略することができ。
※2：法令等の遵守とは、関係法令および保安規定の遵守に関することとする。
※3：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。
※4：アクションマネジメント対応については、支援組織要員を対象とされる。

◎：全員が教育の対象者（関連する業務内容に応じて教育内容に差込みあり）
○：業務に関連する者が教育の対象（関連する業務内容に応じて教育内容に差込みあり）
×：教育の対象外
（）：合計の教育時間

理由 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い「保守管理」を「施設管理」に変更、保安規定審査基準改正に伴い「サーベイランス」を「サーベイランス」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

表 206-2		保安教育実施方針（放射線業務従事者教育）							
総括表中分類との対応	内 容	対象者と教育時間 ※2					左記以外の技術系所属	事務系所属	電離放射線障害防止規則の分類
		運転員（1, 2号炉担当および3, 4号炉担当）	当直課長（3, 4号炉担当含む）	その他運転員（3, 4号炉の当直主任、当直班長、原子炉制御員、主機運転員および補機運転員を含む）	放射線業務処理設備の業務に関わる者	燃料の運搬または貯蔵の業務に関わる者			
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	①核燃料物質または使用済燃料の種類および性状 ②核燃料物質または使用済燃料によって汚染された物の種類および性状	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物に関する知識
放射線管理に関すること ※1	①管理区域に関すること								
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の運搬、貯蔵および廃棄の作業の方法および順序								原子炉施設における作業の方法に関する知識
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	④核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業の方法および順序	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法および同施設に係る設備の取扱い
放射線管理に関すること ※1	⑤外部放射線による線量当量率および空気中の放射線物質の濃度の監視の方法	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
放射線管理に関すること ※1	⑥天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去の方法	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑦異常な事態が発生した場合における応急の措置の方法	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること ※1	原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の構造および取扱いの方法	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設に係る設備の構造および取扱いの方法に関する知識
放射線管理に関すること ※1	⑧電離放射線の種類および性質 ⑨電離放射線が生体の細胞、組織、器官および全身に与える影響	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	電離放射線の生体に与える影響
関係法令および保安規定の遵守に関すること ※1	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規則の関係事項	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	関係法令
放射線管理に関すること ※1	⑩管理区域への立入りおよび退去の手順	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の運搬、貯蔵および廃棄の作業								
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	④核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法および同施設に係る設備の取扱い
放射線管理に関すること ※1	⑤外部放射線による線量当量率および空気中の放射線物質の濃度の監視	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
放射線管理に関すること ※1	⑥天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること ※1	⑧原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の取扱い	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設に係る設備の構造および取扱いの方法に関する知識
非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑦異常な事態が発生した場合における応急の措置	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	

※1：各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していると認められた者については、該当する教育について省略することができる。
 ※2：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。

◎：全員が教育の対象者
 ○：業務に関連する者が教育の対象
 ()：合計の教育時間

表 206-2		保安教育実施方針（放射線業務従事者教育）							
総括表中分類との対応	内 容	対象者と教育時間 ※2					左記以外の技術系所属	事務系所属	電離放射線障害防止規則の分類
		運転員（1, 2号炉担当および3, 4号炉担当）	当直課長（3, 4号炉担当含む）	その他運転員（3, 4号炉の当直主任、当直班長、原子炉制御員、主機運転員および補機運転員を含む）	放射線業務処理設備の業務に関わる者	燃料の運搬または貯蔵の業務に関わる者			
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	①核燃料物質または使用済燃料の種類および性状 ②核燃料物質または使用済燃料によって汚染された物の種類および性状	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物に関する知識
放射線管理に関すること ※1	①管理区域に関すること								
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の運搬、貯蔵および廃棄の作業の方法および順序								原子炉施設における作業の方法に関する知識
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	④核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法および同施設に係る設備の取扱い
放射線管理に関すること ※1	⑤外部放射線による線量当量率および空気中の放射線物質の濃度の監視	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
放射線管理に関すること ※1	⑥天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑦異常な事態が発生した場合における応急の措置の方法	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること ※1	原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の構造および取扱いの方法	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設に係る設備の構造および取扱いの方法に関する知識
放射線管理に関すること ※1	⑧電離放射線の種類および性質 ⑨電離放射線が生体の細胞、組織、器官および全身に与える影響	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	電離放射線の生体に与える影響
関係法令および保安規定の遵守に関すること ※1	法、令、労働安全衛生規則および電離放射線障害防止規則の関係事項	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	関係法令
放射線管理に関すること ※1	⑩管理区域への立入りおよび退去の手順	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	③核燃料物質もしくは使用済燃料またはこれらによって汚染された物の運搬、貯蔵および廃棄の作業								
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関すること ※1	④核燃料物質または使用済燃料によって汚染された設備の保守および点検の作業	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設における作業の方法および同施設に係る設備の取扱い
放射線管理に関すること ※1	⑤外部放射線による線量当量率および空気中の放射線物質の濃度の監視	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
放射線管理に関すること ※1	⑥天井、床、壁、設備等の表面の汚染の状態の確認および汚染の除去	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	
・原子炉施設の構造、性能に関すること ・放射線管理に関すること ※1	⑧原子炉、放射性廃棄物の廃棄設備およびその他の設備の取扱い	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	原子炉施設に係る設備の構造および取扱いの方法に関する知識
非常の場合に講ずべき処置に関すること ※1	⑦異常な事態が発生した場合における応急の措置	◎	◎	◎	◎	◎	○	○	

※1：各課（室）長が、所長により別途承認された基準に従い、各項目の全部または一部について十分な知識および技能を有していると認められた者については、該当する教育について省略することができる。
 ※2：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。

◎：全員が教育の対象者
 ○：業務に関連する者が教育の対象
 ()：合計の教育時間

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い、「保守および点検」を「保全」に変更）

理由

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前	表206-3 保安教育実施方針（運転員等）									
	保安教育の内容			具体的教育内容	対象者 ※1				実施時期および教育時間	
	中分類	小分類 (項目)	細目		運転員 (1, 2号炉担当および3, 4号炉担当)		その他運転員 (3, 4号炉の当直主任、当直班長、原子炉制御員、主機運転員および補機運転員を含む)	放射性廃棄物処理設備の業務に関わる者		燃料の運搬または貯蔵の業務に関わる者
関係法令および保安規定の遵守に関する事項	原子炉施設保安規定および法令等の遵守※2		総則、品質保証、保安管理体制、保安教育、記録および報告に関する規則の概要および法令等の遵守※2	◎	◎	◎	◎	◎		
原子炉施設の廃止措置の運用に関する事項	廃止措置管理	廃止措置管理	廃止措置管理の通則の概要、適用と根拠 施設運用上の基準の概要、具体的値と基準を超えた場合の措置	◎	◎※4	◎	◎	◎	◎	
			施設運用上の基準および基準を超えた場合の措置の根拠と運用	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		巡視・定期的検査	巡視の範囲と確認項目およびその根拠 定期的に実施するサーベランスの内容と頻度および基準値	◎	◎※5	◎	◎	◎	◎	
		異常時対応	(現場操作) 各設備の運転操作の概要、警報発生時の対応操作 (中央制御室) 各設備の運転操作と監視項目、警報発生時の対応操作 (指揮、状況判断) 警報発生時の監視項目	◎	◎※6	◎	◎	◎	◎	
保守管理	施設管理計画に関する事項	定期検査時の検査項目概要	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
		定期検査時の検査項目の根拠	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関する事項	放射性廃棄物管理	放射性固体・液体・気体廃棄物の管理に関する事項	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
		燃料管理	燃料の臨界管理に関する事項 燃料の運搬および貯蔵に関する事項	◎	◎	◎	◎	◎	◎	

◎：全員が教育の対象者（関連する業務内容に応じて教育内容に濃淡あり）
×：教育の対象外

※1：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。
 ※2：法令等の遵守とは、関係法令および保安規定の遵守に関する事項をいう。
 ※3：記載するに当たっては、以下のとおり。
 ・本教育は、同一細目であっても対象者の職位に応じて理解の範囲、深さに差がある（ある教育で、複数の細目をカバーする場合もある）。
 ・この〇年間で〇〇時間以上とは、運転員が行う一連の教育の時間であり、上表はこの教育時間の中に含まれている（上述の表の細目の時間を累積した時間ではない）。
 ・各細目の内容が密接に関わっていることから細目毎の時間の区別は行わない。
 ※4：具体的教育内容のうち、以下内容については3, 4号炉補機運転員を除く。
 廃止措置管理の通則の適用と根拠
 施設運用上の基準の具体的値と基準を超えた場合の措置
 ※5：具体的教育内容のうち、以下内容については3, 4号炉補機運転員を除く。
 巡視の確認項目の根拠
 定期的に実施するサーベランスの基準値
 ※6：具体的教育内容のうち、以下内容については3, 4号炉補機運転員を除く。
 (中央制御室)
 各設備の運転操作と監視項目、警報発生時の対応操作

変更後

変更後	表206-3 保安教育実施方針（運転員等）									
	保安教育の内容			具体的教育内容	対象者 ※1				実施時期および教育時間	
	中分類	小分類 (項目)	細目		運転員 (1, 2号炉担当および3, 4号炉担当)		その他運転員 (3, 4号炉の当直主任、当直班長、原子炉制御員、主機運転員および補機運転員を含む)	放射性廃棄物処理設備の業務に関わる者		燃料の運搬または貯蔵の業務に関わる者
関係法令および保安規定の遵守に関する事項	原子炉施設保安規定および法令等の遵守※2		総則、品質保証、保安管理体制、保安教育、記録および報告に関する規則の概要および法令等の遵守※2	◎	◎	◎	◎	◎		
原子炉施設の廃止措置の運用に関する事項	廃止措置管理	廃止措置管理	廃止措置管理の通則の概要、適用と根拠 施設運用上の基準の概要、具体的値と基準を超えた場合の措置	◎	◎※4	◎	◎	◎	◎	
			施設運用上の基準および基準を超えた場合の措置の根拠と運用	◎	◎	◎	◎	◎	◎	
		巡視・定期的検査	巡視の範囲と確認項目およびその根拠 定期的に実施するサーベランスの内容と頻度および基準値	◎	◎※5	◎	◎	◎	◎	
		異常時対応	(現場操作) 各設備の運転操作の概要、警報発生時の対応操作 (中央制御室) 各設備の運転操作と監視項目、警報発生時の対応操作 (指揮、状況判断) 警報発生時の監視項目	◎	◎※6	◎	◎	◎	◎	
施設管理	施設管理計画に関する事項	定期事業者検査時の検査項目概要	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
		定期事業者検査時の検査項目の根拠	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
核燃料物質および核燃料物質によって汚染された物の取扱いに関する事項	放射性廃棄物管理	放射性固体・液体・気体廃棄物の管理に関する事項	◎	◎	◎	◎	◎	◎		
		燃料管理	燃料の臨界管理に関する事項 燃料の運搬および貯蔵に関する事項	◎	◎	◎	◎	◎	◎	

◎：全員が教育の対象者（関連する業務内容に応じて教育内容に濃淡あり）
×：教育の対象外

※1：各対象者に要求されている教育項目は、対象者となった時点から課せられる。
 ※2：法令等の遵守とは、関係法令および保安規定の遵守に関する事項をいう。
 ※3：記載するに当たっては、以下のとおり。
 ・本教育は、同一細目であっても対象者の職位に応じて理解の範囲、深さに差がある（ある教育で、複数の細目をカバーする場合もある）。
 ・この〇年間で〇〇時間以上とは、運転員が行う一連の教育の時間であり、上表はこの教育時間の中に含まれている（上述の表の細目の時間を累積した時間ではない）。
 ・各細目の内容が密接に関わっていることから細目毎の時間の区別は行わない。
 ※4：具体的教育内容のうち、以下内容については3, 4号炉補機運転員を除く。
 廃止措置管理の通則の適用と根拠
 施設運用上の基準の具体的値と基準を超えた場合の措置
 ※5：具体的教育内容のうち、以下内容については3, 4号炉補機運転員を除く。
 巡視の確認項目の根拠
 定期的に実施するサーベランスの基準値
 ※6：具体的教育内容のうち、以下内容については3, 4号炉補機運転員を除く。
 (中央制御室)
 各設備の運転操作と監視項目、警報発生時の対応操作

理由
原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い「保守管理」を「施設管理」に、「定期検査」を「定期事業者検査」に変更、保安規定審査基準改正に伴い「サーベランス」を「サーベイランス」に変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由																											
<p>(記 録)</p> <p>第208条 各課（室）長は、表208-1および表208-2に定める保安に関する記録を適正^{※1}に作成(表208-1第1項および第2項を除く)し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>2. 原子力部門は、表208-3に定める保安に関する記録を適正^{※1}に作成し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>3. 各課（室）長は、表208-4に定める保安に関する記録を保存する。</p> <p>※1：適正とは、不正行為がなされないこと(以下、本条において同じ)。</p> <p>表208-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>記録（実用炉規則第67条に基づく記録）</th> <th>記録すべき場合^{※2}</th> <th>保存期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 使用前検査の結果</td> <td>検査の都度</td> <td>同一事項に関する次の検査の時までの期間</td> </tr> <tr> <td>2. 定期検査の結果</td> <td>毎日1回</td> <td>巡視を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間</td> </tr> </tbody> </table> <p>3. 原子炉施設の巡視の状況ならびにその担当者^{氏名}</p> <p>4. 保守管理の実施状況およびその担当者^{氏名}</p> <p>(1) 保全活動管理指標の監視結果およびその担当者^{氏名}</p> <p>(2) 点検・補修等の結果（安全上重要な機器等の補修、取替および改造については、法令に基づき必要な手続きの要否の確認結果を含む。）およびその担当者^{氏名}</p> <p>(3) 点検・補修等の結果の確認・評価およびその担当者^{氏名}</p> <p>(4) 点検・補修等の不適合管理、是正処置、予防処置およびその担当者^{氏名}</p> <p>5. 保守管理に関する方針、保守管理の目標および保守管理の実施に関する計画の評価の結果およびその評価の担当者^{氏名}</p> <p>(1) 保全の有効性評価およびその担当者^{氏名}</p> <p>(2) 保守管理の有効性評価およびその担当者^{氏名}</p> <p>6. 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置</p> <p>7. 使用済燃料の払出しにおける放射能の量</p>	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合 ^{※2}	保存期間	1. 使用前検査の結果	検査の都度	同一事項に関する次の検査の時までの期間	2. 定期検査の結果	毎日1回	巡視を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間	<p>(記 録)</p> <p>第208条 各課（室）長は、表208-1および表208-2に定める保安に関する記録を適正^{※1}に作成(表208-1第1項および第2項を除く)し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>2. 原子力部門は、表208-3に定める保安に関する記録を適正^{※1}に作成し、保存する。なお、記録の作成に当たっては、法令に定める記録に関する事項を遵守する。</p> <p>3. 各課（室）長は、表208-4に定める保安に関する記録を保存する。</p> <p>※1：適正とは、不正行為がなされないこと(以下、本条において同じ)。</p> <p>表208-1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>記録（実用炉規則第67条に基づく記録）</th> <th>記録すべき場合^{※2}</th> <th>保存期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 使用前確認の結果</td> <td>確認の都度</td> <td>同一事項に関する次の確認の時までの期間</td> </tr> <tr> <td>2. 施設管理の実施状況およびその担当者^{氏名}</td> <td>施設管理の実施の都度</td> <td>施設管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間</td> </tr> <tr> <td>3. 施設管理に関する方針、施設管理の目標および施設管理の実施に関する計画の評価の結果およびその評価の担当者^{氏名}</td> <td>評価の都度</td> <td>評価を実施した原子炉施設の施設管理に関する方針、施設管理の目標または施設管理の実施に関する計画の改定までの期間</td> </tr> <tr> <td>4. 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置</td> <td>配置または配置替えの都度</td> <td>5年間</td> </tr> <tr> <td>5. 使用済燃料の払出しにおける放射能の量</td> <td>払出しの都度</td> <td>10年間</td> </tr> </tbody> </table> <p>※2：記録可能な状態において常に記録することを意味しており、点検・故障または消耗品の取替えにより記録不能な期間を除く。</p>	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合 ^{※2}	保存期間	1. 使用前確認の結果	確認の都度	同一事項に関する次の確認の時までの期間	2. 施設管理の実施状況およびその担当者 ^{氏名}	施設管理の実施の都度	施設管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間	3. 施設管理に関する方針、施設管理の目標および施設管理の実施に関する計画の評価の結果およびその評価の担当者 ^{氏名}	評価の都度	評価を実施した原子炉施設の施設管理に関する方針、施設管理の目標または施設管理の実施に関する計画の改定までの期間	4. 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	配置または配置替えの都度	5年間	5. 使用済燃料の払出しにおける放射能の量	払出しの都度	10年間	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則改正の反映）</p>
記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合 ^{※2}	保存期間																											
1. 使用前検査の結果	検査の都度	同一事項に関する次の検査の時までの期間																											
2. 定期検査の結果	毎日1回	巡視を実施した施設または設備を廃棄した後5年が経過するまでの期間																											
記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合 ^{※2}	保存期間																											
1. 使用前確認の結果	確認の都度	同一事項に関する次の確認の時までの期間																											
2. 施設管理の実施状況およびその担当者 ^{氏名}	施設管理の実施の都度	施設管理を実施した原子炉施設を解体または廃棄した後5年が経過するまでの期間																											
3. 施設管理に関する方針、施設管理の目標および施設管理の実施に関する計画の評価の結果およびその評価の担当者 ^{氏名}	評価の都度	評価を実施した原子炉施設の施設管理に関する方針、施設管理の目標または施設管理の実施に関する計画の改定までの期間																											
4. 使用済燃料の貯蔵施設内における燃料体の配置	配置または配置替えの都度	5年間																											
5. 使用済燃料の払出しにおける放射能の量	払出しの都度	10年間																											

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由	
表208-1（続き）	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合※2	保存期間	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（記録項目の番号繰り上げ）	
8.	使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の貯蔵施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率	使用済燃料の貯蔵施設の記録にあっては毎日1回、使用済燃料の貯蔵施設以外の施設の記録にあっては毎週1回	10年間		
9.	放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の1日間および3月間についての平均濃度	1日間の平均濃度にあっては毎日1回、3月間の平均濃度にあっては3月毎に1回	10年間		
10.	管理区域における外部放射線に係る1週間の線量当量、空気中の放射性物質の1週間についての平均濃度および放射性物質によって汚染された物の表面の放射性物質の密度	毎週1回	10年間		
11.	放射線業務従事者の4月1日を始期とする1年間の線量、女子※3の放射線業務従事者の4月1日、7月1日、10月1日および1月1日を始期とする各3月間の線量ならびに本人の申出等により妊娠の事実を知ることとなった女子の放射線業務従事者にあつては出産までの間毎月1日を始期とする1月間の線量	1年間の線量にあっては毎年度1回、3月間の線量にあっては3月毎に1回、1月間の線量にあっては1月毎に1回	※4		
12.	4月1日を始期とする1年間の線量が20ミリシーベルトを超えた放射線業務従事者の当該1年間を含む原子力規制委員会が定める5年間の線量	原子力規制委員会が定める5年間に於いて毎年度1回（左欄に掲げる当該1年間以降に限る）	※4		
13.	放射線業務従事者が緊急作業に従事した期間の始期および終期ならびに放射線業務従事者の当該期間の線量	その都度	※4		
14.	放射線業務従事者が当該業務に就く日の属する年度における当該日以前の放射線被ばくの経歴および原子力規制委員会が定める5年間に於ける当該年度の前年度までの放射線被ばくの経歴	その者が当該業務に就く時	※4		
※3：妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出した者を除く。 ※4：その記録に係る者が放射線業務従事者でなくなった場合、またはその記録を保存している期間が5年を超えた場合において、その記録を原子力規制委員会の指定する機関に引き渡すまでの期間					
表208-1（続き）	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）	記録すべき場合※2	保存期間		原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（記録項目の番号繰り上げ）
6.	使用済燃料の貯蔵施設、放射性廃棄物の貯蔵施設等の放射線しゃへい物の側壁における線量当量率	使用済燃料の貯蔵施設の記録にあっては毎日1回、使用済燃料の貯蔵施設以外の施設の記録にあっては毎週1回	10年間		
7.	放射性廃棄物の排気口または排気監視設備および排水口または排水監視設備における放射性物質の1日間および3月間についての平均濃度	1日間の平均濃度にあっては毎日1回、3月間の平均濃度にあっては3月毎に1回	10年間		
8.	管理区域における外部放射線に係る1週間の線量当量、空気中の放射性物質の1週間についての平均濃度および放射性物質によって汚染された物の表面の放射性物質の密度	毎週1回	10年間		
9.	放射線業務従事者の4月1日を始期とする1年間の線量、女子※3の放射線業務従事者の4月1日、7月1日、10月1日および1月1日を始期とする各3月間の線量ならびに本人の申出等により妊娠の事実を知ることとなった女子の放射線業務従事者にあつては出産までの間毎月1日を始期とする1月間の線量	1年間の線量にあっては毎年度1回、3月間の線量にあっては3月毎に1回、1月間の線量にあっては1月毎に1回	※4		
10.	4月1日を始期とする1年間の線量が20ミリシーベルトを超えた放射線業務従事者の当該1年間を含む原子力規制委員会が定める5年間の線量	原子力規制委員会が定める5年間に於いて毎年度1回（左欄に掲げる当該1年間以降に限る）	※4		
11.	放射線業務従事者が緊急作業に従事した期間の始期および終期ならびに放射線業務従事者の当該期間の線量	その都度	※4		
12.	放射線業務従事者が当該業務に就く日の属する年度における当該日以前の放射線被ばくの経歴および原子力規制委員会が定める5年間に於ける当該年度の前年度までの放射線被ばくの経歴	その者が当該業務に就く時	※4		
※3：妊娠不能と診断された者および妊娠の意思のない旨を書面で申し出した者を除く。 ※4：その記録に係る者が放射線業務従事者でなくなった場合、またはその記録を保存している期間が5年を超えた場合において、その記録を原子力規制委員会の指定する機関に引き渡すまでの期間					

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
表208-1（続き） 記録（実用炉規則第67条に基づく記録） 15. 発電所の外において運搬した核燃料物質等の種類別の数量、その運搬に使用した容器の種類ならびにその運搬の日時および経路	記録すべき場合※2 運搬の都度	記録すべき場合※2 運搬の都度	保存期間 1年間	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（記録項目の番号繰り上げ）
16. 廃棄施設に廃棄した放射性廃棄物の種類、当該放射性廃棄物に含まれる放射性物質の数量、当該放射性廃棄物を容器に封入し、または容器と一体的に固型化した場合には当該容器の数量および比重ならびにその廃棄の日、場所および方法	その廃棄の都度	その廃棄の都度	※5	
17. 放射性廃棄物を容器に封入し、または容器に固型化した場合には、その方法	封入または固型化の都度	封入または固型化の都度	※5	
18. 放射性物質による汚染の広がりの防止および除去を行った場合には、その状況および担当者の氏名	広がりの防止および除去の都度	広がりの防止および除去の都度	1年間	
19. 事故の発生および復旧の日時	その都度	その都度	※5	
20. 事故の状況および事故に際して採った処置	同上	同上	※5	
21. 事故の原因	同上	同上	※5	
22. 事故後の処置	同上	同上	※5	
23. 風向および風速	連続して	連続して	10年間	
24. 降雨量	同上	同上	10年間	
25. 大気温度	同上	同上	10年間	
26. 保安教育の実施計画	策定の都度	策定の都度	3年間	
27. 保安教育の実施日時、項目および受け手の氏名	実施の都度	実施の都度	3年間	
28. 廃止措置に係る工事の方法、時期および対象となる原子炉施設の設備の名称	廃止措置計画に記載された工事の各工程の終了の都度	廃止措置計画に記載された工事の各工程の終了の都度	※5	

※5：廃止措置が終了し、その結果が原子力規制委員会規則で定める基準に適合していることについて、原子力規制委員会の確認を受けるまでの期間。

変 更 前		変 更 後		理 由
表208-2	記録（実用炉規則第37条に基づく記録）	記録すべき場合	保存期間	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則改正の反映）
1. 溶接事業者検査の結果の記録 (1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項 (10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項	検査の都度	当該溶接事業者検査に係る原子炉容器等の存続する期間		
表208-2	記録（実用炉規則第14条の3および第57条に基づく記録）	記録すべき場合	保存期間	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（実用炉規則改正の反映）
1. 使用前事業者検査の結果の記録 (1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項 (10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項	検査の都度	当該使用前事業者検査に係る発電用原子炉施設の存続する期間		
	2. 定期事業者検査の結果の記録 (1) 検査年月日 (2) 検査の対象 (3) 検査の方法 (4) 検査の結果 (5) 検査を行った者の氏名 (6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容 (7) 検査の実施に係る組織 (8) 検査の実施に係る工程管理 (9) 検査において役務を供給した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項 (10) 検査記録の管理に関する事項 (11) 検査に係る教育訓練に関する事項	検査の都度	その発電用原子炉施設が廃棄された後5年を経過するまでの期間	

変 更 前		変 更 後		理 由
表 208-3	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）※6	表 208-3	記録（実用炉規則第67条に基づく記録）※6	
1. <u>文書化した</u> 、品質方針および品質目標	品質方針および品質目標	1. 品質方針および品質目標	品質方針および品質目標	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品質規則の制定に伴う変更）
2. 第144条に定める品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	第144条に定める品質マネジメントシステム計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程	
3. JEA4111の要求事項に基づき作成する次の社内標準 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 予防処置通達	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 未防止処置通達	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 未防止処置通達	品質保証計画および原子力発電の安全に係る品質保証規程 (1) 原子力部門における文書・記録管理通達 (2) 原子力部門における内部監査通達 (3) 不適合管理および是正処置通達 (4) 未防止処置通達	
4. 組織内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するために、組織が必要と判断した次の文書 (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 廃止措置管理通達 (8) 運転管理通達 (9) 原子燃料管理通達 (10) 放射性廃棄物管理通達 (11) 放射線管理通達 (12) 保守管理通達 (13) 非常時の措置通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達	組織内のプロセスの効果的な計画、運用および管理を確実に実施するために、組織が必要と判断した次の文書 (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 廃止措置管理通達 (8) 運転管理通達 (9) 原子燃料管理通達 (10) 放射性廃棄物管理通達 (11) 放射線管理通達 (12) 施設管理通達 (13) 非常時の措置通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達	実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために必要な次の文書 (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 廃止措置管理通達 (8) 運転管理通達 (9) 原子燃料管理通達 (10) 放射性廃棄物管理通達 (11) 放射線管理通達 (12) 施設管理通達 (13) 非常時の措置通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達	実効性のあるプロセスの計画的な実施および管理がなされるようにするために必要な次の文書 (1) グレード分け通達 (2) 安全文化通達 (3) 品質目標通達 (4) 内部コミュニケーション通達 (5) 要員・組織計画通達 (6) 教育・訓練通達 (7) 廃止措置管理通達 (8) 運転管理通達 (9) 原子燃料管理通達 (10) 放射性廃棄物管理通達 (11) 放射線管理通達 (12) 施設管理通達 (13) 非常時の措置通達 (14) 原子燃料サイクル通達 (15) 原子力技術業務要綱 (16) 外部コミュニケーション通達 (17) 設計・開発通達 (18) 原子力部門における調達管理通達 (19) 監視機器・測定機器管理通達 (20) 検査・試験通達 (21) データ分析通達	
※6：表208-1および表208-2に掲げるものを除く。		※6：表208-1および表208-2に掲げるものを除く。		

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前		変 更 後		理 由
表 2 0 8 - 3 (続き)	記録 (実用炉規則第 6 7 条に基づく記録) ※9	表 2 0 8 - 3 (続き)	記録 (実用炉規則第 6 7 条に基づく記録) ※9	
保存期間	記録すべき場合	保存期間	記録すべき場合	
5. JEA4111 の要求事項に基づき作成する次の記録 (1) マネジメントレビューの結果の記録 (2) 教育・訓練、技能および経験について該当する記録 (3) 業務の計画で必要と定めた記録（本項の他に定めるものを除く。） (4) 業務・原子炉施設に対する要求事項のレビューの結果の記録およびそのレビューを受けてとられた処置の記録 (5) 原子炉施設の要求事項に関連する設計・開発へのインプットの記録 (6) 設計・開発のレビューの結果の記録および必要な処置があればその記録 (7) 設計・開発の検証の結果の記録および必要な処置があればその記録 (8) 設計・開発の妥当性確認の結果の記録および必要な処置があればその記録 (9) 設計・開発の変更の記録 (10) 設計・開発の変更のレビューの結果の記録および必要な処置があればその記録 (11) 供給者の評価の結果の記録および評価によって必要とされた処置があればその記録 (12) プロセスの妥当性確認で組織が記録を必要とした活動の記録 (13) 業務・原子炉施設に関するトレーサビリティの記録 (14) 組織外の所有物に関して、組織が必要と判断した場合の記録 (15) 校正または検証に用いた基準の記録 (16) 測定機器が要求事項に適合していないと判明した場合の、過去の測定結果の妥当性評価の記録 (17) 校正および検証の結果の記録 (18) 内部監査の結果の記録 (19) 検査および試験の合否判定基準への適合の記録 (20) リリース（次工程への引渡し）を正式に許可した人の記録 (21) 不適合の性質、不適合に対してとられた特別採用を含む処置の記録 (22) 是正処置の結果の記録 (23) 予防処置の結果の記録	5 年 作成の都度	5. 品管規則の要求事項に基づき作成する次の記録 (1) マネジメントレビューの結果の記録 (2) 要員の力量および教育訓練その他の措置に係る記録 (3) 個別業務に必要なプロセスおよび当該プロセスを実施した結果が個別業務等要求事項に適合することを実施するために必要な記録（本項の他に定めるものを除く。） (4) 個別業務等要求事項の審査の結果の記録および当該審査の結果に基づき講じた措置に係る記録 (5) 設計開発に用いる情報に係る記録 (6) 設計開発レビューの結果の記録および当該設計開発レビューの結果に基づき講じた措置に係る記録 (7) 設計開発の検証の結果の記録および当該検証の結果に基づき講じた措置に係る記録 (8) 設計開発妥当性確認の結果の記録および当該設計開発妥当性確認の結果に係る記録 (9) 設計開発の変更に係る記録 (10) 設計開発の変更の審査、検証および妥当性確認の結果の記録およびその結果に基づき講じた措置に係る記録 (11) 供給者の評価の結果の記録および当該評価の結果に基づき講じた措置に係る記録 (12) 個別業務の実施に係るプロセスの妥当性確認の結果の記録 (13) 機器等または個別業務に関するトレーサビリティの記録 (14) 組織の外部の者の物品を所持している場合の記録 (15) 当該計量の標準が存在しない場合における、校正または検証の根拠の記録 (16) 監視測定のための設備に係る要求事項への不適合が判明した場合における、従前の監視測定の結果の妥当性を評価した記録 (17) 監視測定のための設備の校正および検証の結果の記録 (18) 内部監査結果の記録 (19) 使用前事業者検査等または自主検査等の結果に係る記録 (20) プロセスの次の段階に進むことの承認を行った要員を特定することができる記録 (21) 不適合の内容の記録および当該不適合に対して講じた措置（特別採用を含む。）に係る記録 (22) 講じた全てのは正処置およびその結果の記録 (23) 講じた全ての未然防止処置およびその結果の記録	5 年 作成の都度	原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（品管規則の制定に伴う変更）

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変更前		変更後		理由
表208-4	記録項目	表208-4	記録項目	変更なし
1. 熱出力	10年間	1. 熱出力	10年間	
2. 炉心の中性子束密度	10年間	2. 炉心の中性子束密度	10年間	
3. 炉心の温度	10年間	3. 炉心の温度	10年間	
4. 冷却材入口温度	10年間	4. 冷却材入口温度	10年間	
5. 冷却材出口温度	10年間	5. 冷却材出口温度	10年間	
6. 冷却材圧力	10年間	6. 冷却材圧力	10年間	
7. 冷却材流量	10年間	7. 冷却材流量	10年間	
8. 原子炉内における燃料体の配置	取出後10年間	8. 原子炉内における燃料体の配置	取出後10年間	
9. 警報装置から発せられた警報の内容	1年間	9. 警報装置から発せられた警報の内容	1年間	
10. 運転責任者の氏名および運転員の氏名ならびにこれらの者の交代の日時および交代時の引継事項	1年間	10. 運転責任者の氏名および運転員の氏名ならびにこれらの者の交代の日時および交代時の引継事項	1年間	
11. 燃料体の形状または性状に関する検査の結果	取出後10年間	11. 燃料体の形状または性状に関する検査の結果	取出後10年間	
12. 定期事業者検査の結果の記録		12. 定期事業者検査の結果の記録		
(1) 検査年月日		(1) 検査年月日		
(2) 検査の対象		(2) 検査の対象		
(3) 検査の方法		(3) 検査の方法		
(4) 検査の結果		(4) 検査の結果		
(5) 検査を行った者の氏名		(5) 検査を行った者の氏名		
(6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容	※7	(6) 検査の結果に基づいて補修等の措置を講じたときは、その内容	※7	
(7) 検査の実施に係る組織		(7) 検査の実施に係る組織		
(8) 検査の実施に係る工程管理		(8) 検査の実施に係る工程管理		
(9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項		(9) 検査において協力した事業者がある場合には、当該事業者の管理に関する事項		
(10) 検査記録の管理に関する事項		(10) 検査記録の管理に関する事項		
(11) 検査に係る教育訓練に関する事項		(11) 検査に係る教育訓練に関する事項		
※7：その特定発電用原子炉施設が廃棄された後5年を経過するまでの期間				

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
	<p>附 則（ 年 月 日 平成26原安普通達第4号一 （施行期日） 第 1 条 この通達は、 年 月 日から施行する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・この規定は、原子力規制委員会の認可を受けた日を改正日とする。 ・この規定は、原子力規制委員会の認可を受けた日より起算し、10日を超えない範囲で施行する。

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>添付 2 火災、内部溢水、火山影響等および自然災害 発生時の対応に係る実施基準 (第 18 条、第 18 条の 2、第 18 条の 2 の 2 および第 18 条の 3 関連)</p> <p>1. 火 災 安全・防災室長は、火災発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の 1. 1 項から 1. 5 項を含む火災防護計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、火災防護計画に基づき、火災発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>1. 5 手順書の整備 (中略)</p> <p>(1) 安全・防災室長は、原子炉施設全体を対象とした火災防護対策を実施するために定める火災防護計画に以下の項目を含める。 a. 火災防護対策を実施するための体制、責任者の権限、体制の运营管理、必要な要員の確保および教育訓練、火災発生防止のための活動、火災防護設備の<u>保守</u>管理、点検および火災情報の共有化等 (中略)</p> <p>w. <u>保守</u>管理、点検 各課（室）長は、火災防護に必要な設備の要求機能を維持するため、<u>保守</u>管理計画に基づき適切に<u>保守</u>管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (中略)</p>	<p>添付 2 火災、内部溢水、火山影響等および自然災害 発生時の対応に係る実施基準 (第 18 条、第 18 条の 2、第 18 条の 2 の 2 および第 18 条の 3 関連)</p> <p>1. 火 災 安全・防災室長は、火災発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の 1. 1 項から 1. 5 項を含む火災防護計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、火災防護計画に基づき、火災発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>1. 5 手順書の整備 (中略)</p> <p>(1) 安全・防災室長は、原子炉施設全体を対象とした火災防護対策を実施するために定める火災防護計画に以下の項目を含める。 a. 火災防護対策を実施するための体制、責任者の権限、体制の运营管理、必要な要員の確保および教育訓練、火災発生防止のための活動、火災防護設備の<u>施設</u>管理、点検および火災情報の共有化等 (中略)</p> <p>w. <u>施設</u>管理、点検 各課（室）長は、火災防護に必要な設備の要求機能を維持するため、<u>施設</u>管理計画に基づき適切に<u>施設</u>管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に変更)</p>

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>2 内部溢水</p> <p>安全・防災室長は、溢水発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の2. 1項から2. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、溢水発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>2. 4 手順書の整備 （中略）</p> <p>(1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、溢水発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。</p> <p>g. <u>保守管理</u>、点検 (a) 各課（室）長は、火災時に消火水を放水した場合、消火水により防護すべき設備の要求される機能が損なわれていないことを確認するために、<u>保守管理計画</u>に基づき適切に<u>保守管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (b) 各課（室）長は、防護すべき設備が没水または被水した場合、防護すべき設備の要求される機能が損なわれていないことを確認するために、<u>保守管理計画</u>に基づき適切に<u>保守管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (c) 各課（室）長は、防護すべき設備が蒸気環境に曝された場合、防護すべき設備の要求される機能が損なわれていないことを確認するために、<u>保守管理計画</u>に基づき適切に<u>保守管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (d) 電気保修課長、計装保修課長およびタービン保修課長は、海水ポンプエリア内およびエリア外の溢水を受けて、海水ポンプエリア内の防護すべき設備が機能喪失しないように海水ポンプエリア浸水防止蓋について、<u>保守管理計画</u>に基づき適切に<u>保守管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (e) タービン保修課長は、配管の想定破損評価において、応力評価の結果により破損形状の想定を行う配管は、評価結果に影響するような減肉がないことを確認するために、継続的な肉厚管理を行う。 (f) 土木建築課長は、立坑・排水トンネルの排水機能を維持するため、<u>保守管理計画</u>に基づき適切に<u>保守管理</u>・点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (g) 各課（室）長は、浸水防護設備および防護すべき設備の要求機能を維持するため、<u>保守管理計画</u>に基づき適切に<u>保守管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 （中略）</p>	<p>2 内部溢水</p> <p>安全・防災室長は、溢水発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の2. 1項から2. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、溢水発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>2. 4 手順書の整備 （中略）</p> <p>(1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、溢水発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。</p> <p>g. <u>施設管理</u>、点検 (a) 各課（室）長は、火災時に消火水を放水した場合、消火水により防護すべき設備の要求される機能が損なわれていないことを確認するために、<u>施設管理計画</u>に基づき適切に<u>施設管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (b) 各課（室）長は、防護すべき設備が没水または被水した場合、防護すべき設備の要求される機能が損なわれていないことを確認するために、<u>施設管理計画</u>に基づき適切に<u>施設管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (c) 各課（室）長は、防護すべき設備が蒸気環境に曝された場合、防護すべき設備の要求される機能が損なわれていないことを確認するために、<u>施設管理計画</u>に基づき適切に<u>施設管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (d) 電気保修課長、計装保修課長およびタービン保修課長は、海水ポンプエリア内およびエリア外の溢水を受けて、海水ポンプエリア内の防護すべき設備が機能喪失しないように海水ポンプエリア浸水防止蓋について、<u>施設管理計画</u>に基づき適切に<u>施設管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (e) タービン保修課長は、配管の想定破損評価において、応力評価の結果により破損形状の想定を行う配管は、評価結果に影響するような減肉がないことを確認するために、継続的な肉厚管理を行う。 (f) 土木建築課長は、立坑・排水トンネルの排水機能を維持するため、<u>施設管理計画</u>に基づき適切に<u>施設管理</u>・点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 (g) 各課（室）長は、浸水防護設備および防護すべき設備の要求機能を維持するため、<u>施設管理計画</u>に基づき適切に<u>施設管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 （中略）</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>3 火山影響等、降雪、地滑り発生時 安全・防災室長は、火山影響等、降雪および地滑り発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の3. 1項から3. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、火山影響等、降雪および地滑り発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>3. 2 教育訓練の実施 （中略） （中略）</p> <p>(3) 各課（室）長は、各課員に対して、火山影響等、積雪および地滑り発生時に対する運用管理に関する教育訓練ならびに火山事象、積雪および地滑りより防護すべき施設の<u>保守</u>管理、点検に関する教育訓練を定期的の実施する。 （中略）</p> <p>3. 4 手順書の整備 (1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、火山影響等、降雪および地滑り発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。 （中略）</p> <p>m. <u>保守</u>管理、点検 各課（室）長は、火山事象より防護すべき施設の要求機能を維持するため、降灰後における降下火砕物による静的荷重、腐食、磨耗等の影響について、<u>保守</u>管理計画に基づき適切に<u>保守</u>管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 （中略）</p>	<p>3 火山影響等、降雪、地滑り発生時 安全・防災室長は、火山影響等、降雪および地滑り発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の3. 1項から3. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、火山影響等、降雪および地滑り発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>3. 2 教育訓練の実施 （中略） （中略）</p> <p>(3) 各課（室）長は、各課員に対して、火山影響等、積雪および地滑り発生時に対する運用管理に関する教育訓練ならびに火山事象、積雪および地滑りより防護すべき施設の<u>施設</u>管理、点検に関する教育訓練を定期的の実施する。 （中略）</p> <p>3. 4 手順書の整備 (1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、火山影響等、降雪および地滑り発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。 （中略）</p> <p>m. <u>施設</u>管理、点検 各課（室）長は、火山事象より防護すべき施設の要求機能を維持するため、降灰後における降下火砕物による静的荷重、腐食、磨耗等の影響について、<u>施設</u>管理計画に基づき適切に<u>施設</u>管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。 （中略）</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 （法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>5 津 波</p> <p>安全・防災室長は、津波発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の5. 1項から5. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、津波発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>(中略)</p> <p>(中略)</p> <p>5. 2 教育訓練の実施</p> <p>(3) 各課（室）長は、各課員に対して、津波防護施設、浸水防止設備および津波監視設備の<u>保守</u>管理、点検に関する教育訓練を定期的の実施する。</p> <p>(中略)</p> <p>5. 4 手順書の整備</p> <p>(1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、津波発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。</p> <p>d. <u>保守</u>管理、点検</p> <p>各課（室）長は、津波防護施設、浸水防止設備、津波監視設備および津波影響軽減施設の要求機能を維持するため、<u>保守</u>管理計画に基づき適切に<u>保守</u>管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。</p> <p>(中略)</p>	<p>5 津 波</p> <p>安全・防災室長は、津波発生時における原子炉施設の保全のための活動を行う体制の整備として、次の5. 1項から5. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、津波発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>(中略)</p> <p>(中略)</p> <p>5. 2 教育訓練の実施</p> <p>(3) 各課（室）長は、各課員に対して、津波防護施設、浸水防止設備および津波監視設備の<u>施設</u>管理、点検に関する教育訓練を定期的の実施する。</p> <p>(中略)</p> <p>5. 4 手順書の整備</p> <p>(1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、津波発生時における原子炉施設の保全のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。</p> <p>d. <u>施設</u>管理、点検</p> <p>各課（室）長は、津波防護施設、浸水防止設備、津波監視設備および津波影響軽減施設の要求機能を維持するため、<u>施設</u>管理計画に基づき適切に<u>施設</u>管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。</p> <p>(中略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 （法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>6 電 巻</p> <p>安全・防災室長は、竜巻発生時における原子炉施設の保安のための活動を行う体制の整備として、次の6. 1項から6. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、竜巻発生時における原子炉施設の保安のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>6. 2 教育訓練の実施</p> <p>(中略)</p> <p>(3) 各課（室）長は、各課員に対して、竜巻対策設備の<u>保守管理</u>、点検に関する教育訓練を定期的実施する。</p> <p>(中略)</p> <p>6. 4 手順書の整備</p> <p>(1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、竜巻発生時における原子炉施設の保安のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。</p> <p>g. <u>保守管理</u>、点検</p> <p>各課（室）長は、竜巻飛来物防護対策設備の要求機能を維持するために、<u>保守管理</u>計画に基づき適切に<u>保守管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。</p> <p>(以下略)</p>	<p>6 電 巻</p> <p>安全・防災室長は、竜巻発生時における原子炉施設の保安のための活動を行う体制の整備として、次の6. 1項から6. 4項を含む計画を策定し、所長の承認を得る。また、各課（室）長は、計画に基づき、竜巻発生時における原子炉施設の保安のための活動を行うために必要な体制および手順の整備を実施する。</p> <p>6. 2 教育訓練の実施</p> <p>(中略)</p> <p>(3) 各課（室）長は、各課員に対して、竜巻対策設備の<u>施設管理</u>、点検に関する教育訓練を定期的実施する。</p> <p>(中略)</p> <p>6. 4 手順書の整備</p> <p>(1) 各課（室）長（当直課長を除く。）は、竜巻発生時における原子炉施設の保安のための活動を行うために必要な体制の整備として、以下の活動を実施することを社内標準に定める。</p> <p>g. <u>施設管理</u>、点検</p> <p>各課（室）長は、竜巻飛来物防護対策設備の要求機能を維持するために、<u>施設管理</u>計画に基づき適切に<u>施設管理</u>、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更（法令改正に伴い、「保守管理」を「施設管理」に変更）</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>添付3 重大事故等および大規模損壊対応に係る実施基準 (第18条の5および第18条の6関連)</p> <p>本「実施基準」は、重大事故に至るおそれがある事故もしくは重大事故が発生した場合または大規模な自然災害もしくは故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる原子炉施設の大規模な損壊が発生した場合に対処しうる体制を維持管理していくための実施内容について定める。</p> <p>また、重大事故等の発生および拡大の防止に必要な措置の運用手順等については、表-1から表-19に定める。なお、多様性拡張設備を使用した運用手順および運用手順の詳細な内容等については、社内標準に定める。</p> <p>1 重大事故対策 (中略)</p> <p>1. 1 体制の整備、教育訓練の実施および資機材の配備 (中略)</p> <p>(2) 教育訓練の実施 ア 力量の付与のための教育訓練 各課(室)長は、重大事故等対処設備を設置もしくは改造する場合、重大事故等対処設備に係る運転上の制限が適用開始される日(使用前検査終了日等)までに、または運転員(当直員)、緊急時対策本部要員もしくは緊急安全対策要員を新たに認定する場合は、第13条第2項および第4項の体制に入るまでに以下の教育訓練について、社内標準に基づき実施する。</p> <p>(7) 各課(室)長は、表-1から表-19に記載した対応手段を実施するために必要とする手順について、「ウ 成立性の確認訓練」の要素を考慮した教育訓練項目を定め、運転員(当直員)、緊急時対策本部要員および緊急安全対策要員の役割に応じた教育訓練を実施する。</p> <p>(4) 安全・防災室長および発電室長は、重大事故等対処設備を設置または改造する場合、重大事故等対処設備に係る運転上の制限が適用開始される日(使用前検査終了日等)までに、成立性確認訓練(現場訓練による有効性評価の成立性確認)および成立性確認訓練の要素等を考慮した確認方法により、力量の付与方法の妥当性を確認する。</p> <p>(中略)</p>	<p>添付3 重大事故等および大規模損壊対応に係る実施基準 (第18条の5および第18条の6関連)</p> <p>本「実施基準」は、重大事故に至るおそれがある事故もしくは重大事故が発生した場合または大規模な自然災害もしくは故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムによる原子炉施設の大規模な損壊が発生した場合に対処しうる体制を維持管理していくための実施内容について定める。</p> <p>また、重大事故等の発生および拡大の防止に必要な措置の運用手順等については、表-1から表-19に定める。なお、多様性拡張設備を使用した運用手順および運用手順の詳細な内容等については、社内標準に定める。</p> <p>1 重大事故対策 (中略)</p> <p>1. 1 体制の整備、教育訓練の実施および資機材の配備 (中略)</p> <p>(2) 教育訓練の実施 ア 力量の付与のための教育訓練 各課(室)長は、重大事故等対処設備を設置もしくは改造する場合、重大事故等対処設備に係る運転上の制限が適用開始される日(使用前事業者検査終了日等)までに、または運転員(当直員)、緊急時対策本部要員もしくは緊急安全対策要員を新たに認定する場合は、第13条第2項および第4項の体制に入るまでに以下の教育訓練について、社内標準に基づき実施する。</p> <p>(7) 各課(室)長は、表-1から表-19に記載した対応手段を実施するために必要とする手順について、「ウ 成立性の確認訓練」の要素を考慮した教育訓練項目を定め、運転員(当直員)、緊急時対策本部要員および緊急安全対策要員の役割に応じた教育訓練を実施する。</p> <p>(4) 安全・防災室長および発電室長は、重大事故等対処設備を設置または改造する場合、重大事故等対処設備に係る運転上の制限が適用開始される日(使用前事業者検査終了日等)までに、成立性確認訓練(現場訓練による有効性評価の成立性確認)および成立性確認訓練の要素等を考慮した確認方法により、力量の付与方法の妥当性を確認する。</p> <p>(中略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更(法令改正に伴い、「使用前検査」を「使用前事業者検査」に変更)</p>

大飯発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表（第 次改正）

変 更 前	変 更 後	理 由
<p>表-14 操作手順 14. 電源の確保に関する手順等 (中略)</p> <p>代替電源（交流）の給電・代替電源（直流）による給電・ 代替所内電気設備による給電 (配慮すべき事項)</p> <p>○ 負荷容量 空冷式非常用発電装置の必要最大負荷は、想定される事故シーケンスのうち最大負荷となる、「外部電源が喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、原子炉補機冷却機能の喪失およびRCPシールLOCAが発生する事故」および「燃料取出前のミッドループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用所内交流電源が喪失し、原子炉補機冷却機能が喪失する事故」の場合である。空冷式非常用発電装置は必要最大負荷以上の電力を確保することで、原子炉を安定状態に収束するため電力を供給する。さらに、空冷式非常用発電装置の電源裕度およびプラント設備状況（被災状況、<u>定期検査中等</u>）に応じたその他使用可能な設備に供給する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>表-14 操作手順 14. 電源の確保に関する手順等 (中略)</p> <p>代替電源（交流）の給電・代替電源（直流）による給電・ 代替所内電気設備による給電 (配慮すべき事項)</p> <p>○ 負荷容量 空冷式非常用発電装置の必要最大負荷は、想定される事故シーケンスのうち最大負荷となる、「外部電源が喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、原子炉補機冷却機能の喪失およびRCPシールLOCAが発生する事故」および「燃料取出前のミッドループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用所内交流電源が喪失し、原子炉補機冷却機能が喪失する事故」の場合である。空冷式非常用発電装置は必要最大負荷以上の電力を確保することで、原子炉を安定状態に収束するため電力を供給する。さらに、空冷式非常用発電装置の電源裕度およびプラント設備状況（被災状況、<u>定期事業者検査中等</u>）に応じたその他使用可能な設備に供給する。</p> <p>(以下略)</p>	<p>原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更 (法令改正に伴い、「定期検査」を「定期事業者検査」に変更)</p>

添付資料

1. 原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更について

原子力規制における検査制度の見直しに伴う変更について

原子力利用における安全対策の強化のための核燃料物質、核原料物質及び原子炉の規制に関する法律等の一部を改正する法律の一部の施行に伴い、並びに核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の規定に基づき、及び同法を実施するため、令和2年1月23日付で実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則の一部の改正が行われるとともに、原子力施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の基準に関する規則が制定されたことから、関連する以下の原子炉施設保安規定の条文の変更並びに新規条文を追加する。

(追加)

第13条の2、第105条の4、第105条の5、第110条の2、第119条の2、第125条の5、第125条の6、第152条の2、第170条の2、第172条の2、第177条の2、第186条の2、第192条の2、第192条の3、第192条の4及び第192条の5

(変更)

第2条の2、第2条の3、第3条、第4条、第5条、第8条、第9条、第10条、第12条の2、第14条、第15条、第17条、第19条の2、第23条、第25条、第27条、第28条、第34条、第44条、第45条、第46条、第47条、第48条、第49条、第52条、第53条、第56条、第64条、第65条、第66条、第67条、第68条、第69条、第70条、第71条、第73条、第74条、第76条、第77条、第79条、第82条、第90条、第92条、第94条、第99条、第101条、第102条、第103条、第104条、第105条、第105条の2、第105条の3、第108条、第110条、第117条、第120条、第121条、第122条、第125条、第125条の2、第125条の3、第125条の4、第136条、第138条、第142条、第144条、第145条、第146条、第148条、第149条、第150条、第153条、第154条、第157条、第166条、第168条、第169条、第170条、第175条、第177条、第184条、第187条、第188条、第189条、第192条、第193条、第206条、第208条、添付2及び添付3

以上