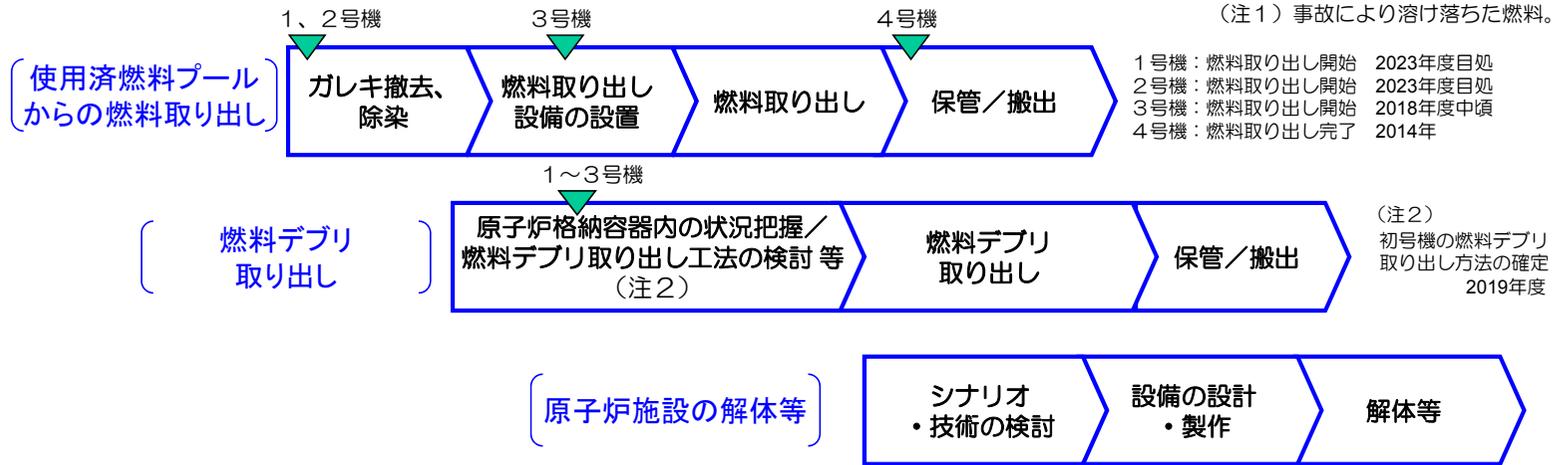


「廃炉」の主な作業項目と作業ステップ

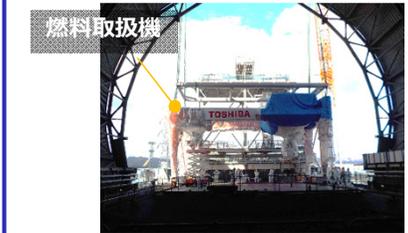
～4号機使用済燃料プールからの燃料取り出しが完了しました。1～3号機の燃料取り出し、燃料デブリ(注1)取り出しの開始に向け順次作業を進めています～



使用済燃料プールからの燃料取り出しに向けて

3号機の使用済燃料プールからの燃料取り出しに向け、燃料取り出し用カバーの設置作業を進めています。

原子炉建屋オペレーティングフロアの線量低減対策として、2016年6月に除染作業、2016年12月に遮へい体設置が完了しました。2017年1月より、燃料取り出し用カバーの設置作業を開始しました。



燃料取扱機、ガーダ上への設置状況 (撮影日2017年11月12日)

「汚染水対策」の3つの基本方針と主な作業項目

～汚染水対策は、下記の3つの基本方針に基づき進めています～

方針1. 汚染源を取り除く

- ①多核種除去設備等による汚染水浄化
- ②トレンチ(注3)内の汚染水除去
(注3) 配管などが入った地下トンネル。

方針2. 汚染源に水を近づけない

- ③地下水バイパスによる地下水汲み上げ
- ④建屋近傍の井戸での地下水汲み上げ
- ⑤凍土方式の陸側遮水壁の設置
- ⑥雨水の土壤浸透を抑える敷地舗装

方針3. 汚染水を漏らさない

- ⑦水ガラスによる地盤改良
- ⑧海側遮水壁の設置
- ⑨タンクの増設(溶接型へのリプレイス等)



多核種除去設備(ALPS)等

- ・タンク内の汚染水から放射性物質を除去しリスクを低減させます。
- ・多核種除去設備に加え、東京電力による多核種除去設備の増設(2014年9月から処理開始)、国の補助事業としての高性能多核種除去設備の設置(2014年10月から処理開始)により、汚染水(RO濃縮塩水)の処理を2015年5月に完了しました。
- ・多核種除去設備以外で処理したストロンチウム処理水について、多核種除去設備での処理を進めています。



(高性能多核種除去設備)

凍土方式の陸側遮水壁

- ・建屋を陸側遮水壁で囲み、建屋への地下水流入を抑制します。
- ・2016年3月より海側及び山側の一部、2016年6月より山側の95%の範囲の凍結を開始しました。残りの箇所についても段階的に凍結を進め、2017年8月に全ての箇所の凍結を開始しました。
- ・2016年10月、海側において海水配管トレンチ下の非凍結箇所や地下水位以上などの範囲を除き、凍結必要範囲が全て0℃以下となりました。



(凍結管バルブ開閉操作の様子)

海側遮水壁

- ・1～4号機海側に遮水壁を設置し、汚染された地下水の海洋流出を防ぎます。
- ・遮水壁を構成する鋼管矢板の打設が2015年9月に、鋼管矢板の継手処理が2015年10月に完了し、海側遮水壁の閉合作業が終わりました。



(海側遮水壁)

取り組みの状況

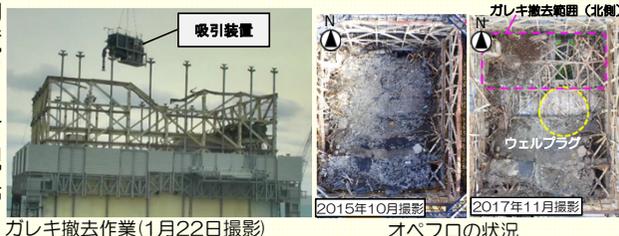
- ◆ 1～3号機の原子炉・格納容器の温度は、この1か月、約15℃～約35℃※1で推移しています。また、原子炉建屋からの放射性物質の放出量等については有意な変動がなく※2、総合的に冷温停止状態を維持していると判断しています。
- ※1 号機や温度計の位置により多少異なります。
- ※2 1～4号機原子炉建屋からの放出による被ばく線量への影響は、2017年12月の評価では敷地境界で年間0.00035mSv/年未満です。なお、自然放射線による被ばく線量は年間約2.1mSv/年（日本平均）です。

1号機オペフロのガレキ撤去開始

1号機使用済燃料プールからの燃料取り出しに向けて、オペフロのガレキ撤去を1月22日より開始しました。ガレキ撤去は崩落屋根の調査が完了した北側より撤去を進めます。

これまでの、オペフロの調査で支障となる小ガレキについて、除去作業を実施してきましたが、今後は崩落した屋根等のガレキ撤去作業を実施します。

これまでのところ、放射性物質濃度を監視している敷地境界付近や構内のダストモニタに有意な変動はありません。引き続き、ダスト飛散抑制対策を行い、放射性物質の監視を行いながら、安全を最優先に作業を進めます。



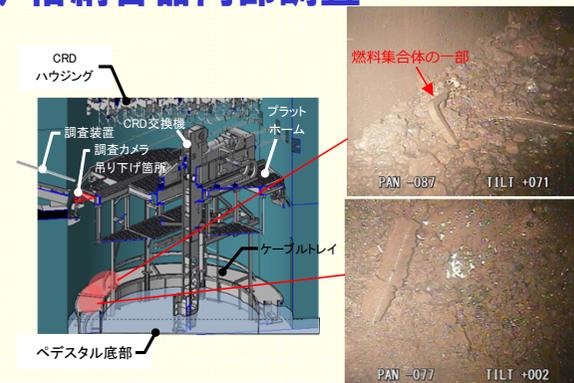
ガレキ撤去作業(1月22日撮影) オペフロの状況

2号機原子炉格納容器内部調査

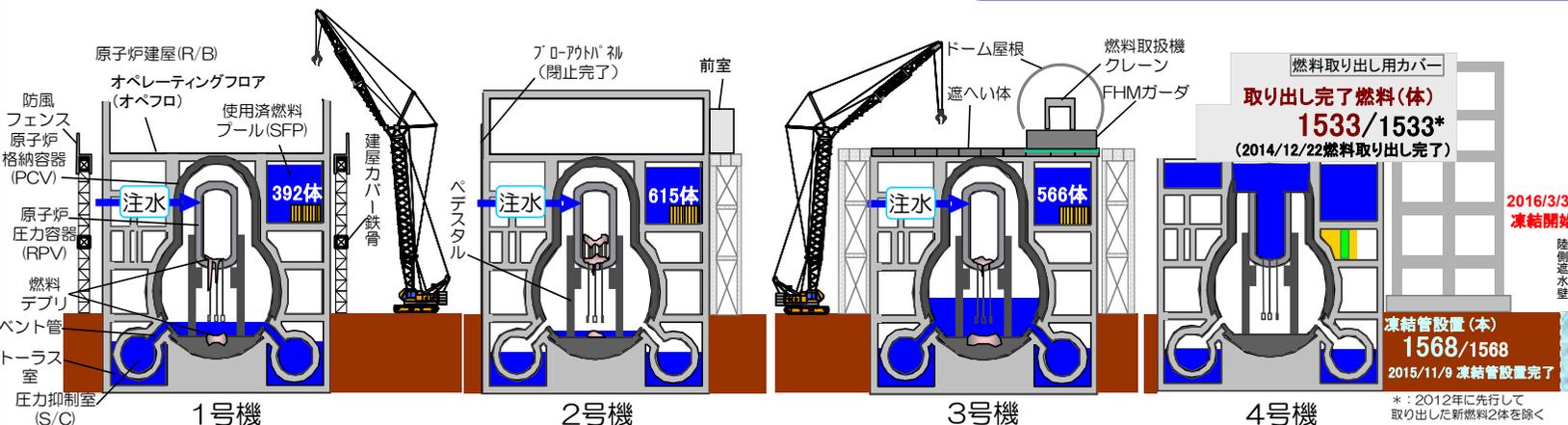
1月19日に、2号機原子炉格納容器の内部調査を実施しました。

今回の調査では、前回調査（2017年1月～2月）での経験を活かして、視認性の向上や吊り下ろし機構の追加等、調査装置を改良し、プラットフォーム下の状況について確認を行いました。調査の結果、ペDESTAL底部に燃料集合体の一部の落下を確認したことから、その周辺に確認された堆積物は、燃料デブリであると推定しています。

今後、取得した画像の分析を行う予定です。



ペDESTAL底部の状況



建屋滞留水処理の進捗状況について

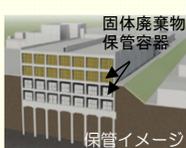
2～4号機のタービン建屋について、計画通り12月に最下階中間部床面が露出しました。今回の露出に伴い、3/4号機間の連通部を切り離すことができました。

今後、1/2号機間の連通部切り離し、並びに2020年内の建屋滞留水処理完了に向けて、建屋滞留水の水位を順次低下させていきます。

固体廃棄物貯蔵庫第9棟の運用開始について

既存棟（1～8棟）の4割程度の保管容量※を有している固体廃棄物貯蔵庫第9棟の運用を、2月1日より開始しました。これにより、1号機オペフロのガレキ撤去や、2号機の原子炉建屋上部解体に伴い発生する高線量のガレキ等の保管容量を確保出来ます。引き続き、高線量のガレキ等を遮へい機能を有する施設で安定的に保管することで、作業員の被ばく低減、公衆被ばくの低減等を図ります。

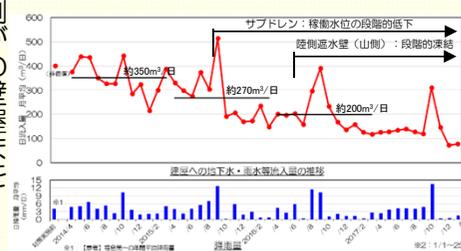
※保管容量：ドラム缶約11万本相当



陸側遮水壁の状況

陸側遮水壁は、2017年8月に最終閉合箇所の凍結を開始し、深部の一部を除き、ほぼ全ての範囲で地中温度が0℃を下回りました。引き続き、地中温度、水位、及び汲み上げ量等の状況を監視します。

陸側遮水壁（山側）では、平均的に4mの内外水位差が形成され、山側からの地下水が迂回しており、陸側遮水壁内側エリアへの地下水供給が抑制されています。サブドレン等の重層的な汚染水対策の中で、凍土壁が効果を発揮することにより、建屋流入量等が低減傾向を継続しています。引き続き、湯水期のデータ等を用い、水収支、汚染水発生量など様々なデータを総合的に分析し、3月を目途に評価します。

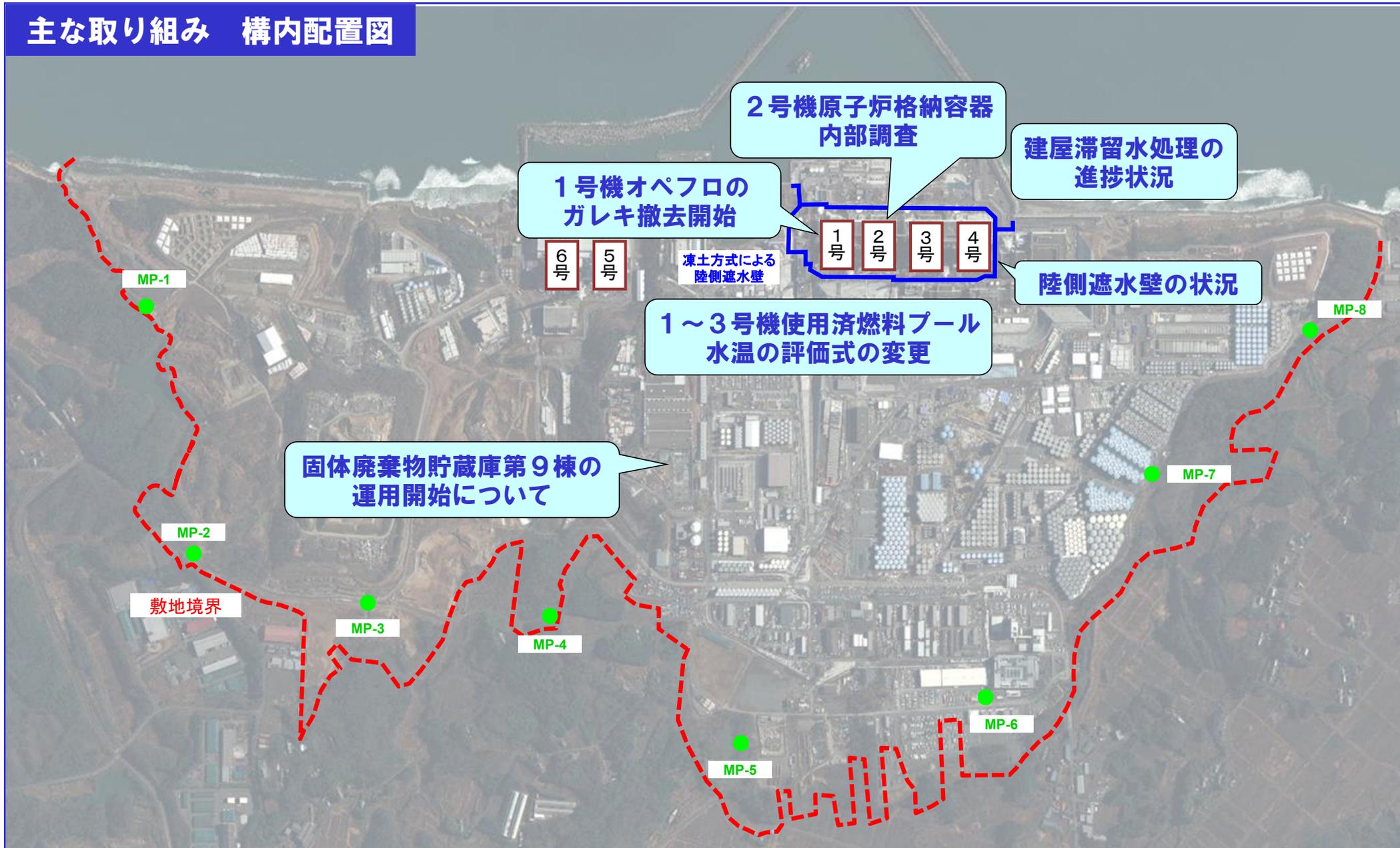


1～3号機使用済燃料プール水温の評価式の変更

震災から6年以上が経過し、使用済燃料の崩壊熱が大幅に減少しています。プール冷却を停止し、水温を確認したところ、自然放熱により、制限温度未満で推移※することが分かったことから、過度な保守性が含まれる従来の水温評価式を見直します。見直しにあたって、新評価式では、実温度に近い水温評価が出来ることを確認しています。

※1～3号機の中では崩壊熱が大きい2号機において、夏季の厳しい条件下で1か月間の冷却停止試験を実施。現時点における水温の到達温度は制限値（65℃）を下回ることを確認。

主な取り組み 構内配置図



※モニタリングポスト (MP-1～MP-8) のデータ

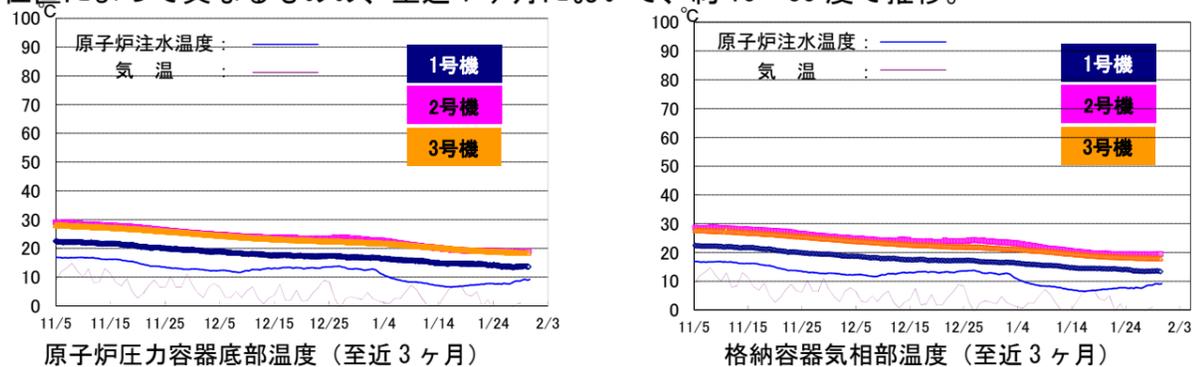
敷地境界周辺の空間線量率を測定しているモニタリングポスト(MP)のデータ(10分値)は $0.418\mu\text{Sv/h}\sim 1.794\mu\text{Sv/h}$ (2017/12/20～2018/1/30)。
 MP-2～MP-8については、空間線量率の変動をより正確に測定することを目的に、2012/2/10～4/18に、環境改善(森林の伐採、表土の除去、遮へい壁の設置)の工事を実施しました。
 環境改善工事により、発電所敷地内と比較して、MP周辺の空間線量率だけが低くなっています。
 MP-6については、さらなる森林伐採等を実施した結果、遮へい壁外側の空間線量率が大幅に低減したことから、2013/7/10～7/11にかけて遮へい壁を撤去しました。

提供: ©2016 DigitalGlobe, Inc., NTT DATA Corporation

I. 原子炉の状態の確認

1. 原子炉内の温度

注水冷却を継続することにより、原子炉圧力容器底部温度、格納容器気相部温度は、号機や温度計の位置によって異なるものの、至近1ヶ月において、約15～35度で推移。

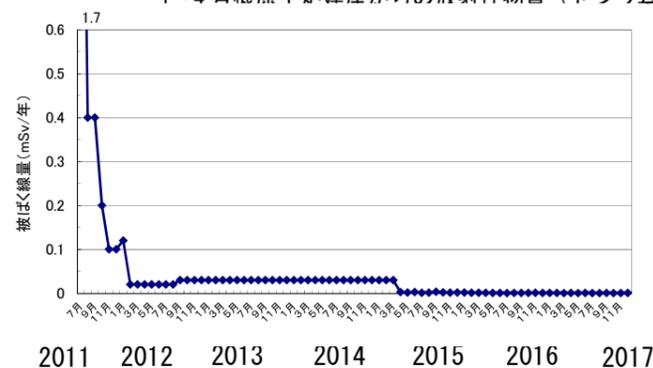


※トレンドグラフは複数点計測している温度データの内、一部のデータを例示

2. 原子炉建屋からの放射性物質の放出

2017年12月において、1～4号機原子炉建屋から新たに放出される放射性物質による、敷地境界における空气中放射性物質濃度は、Cs-134 約 3.4×10^{-12} ベクレル/cm³ 及び Cs-137 約 2.0×10^{-11} ベクレル/cm³ と評価。放出された放射性物質による敷地境界上の被ばく線量は0.00035mSv/年未満と評価。

1～4号機原子炉建屋からの放射性物質（セシウム）による敷地境界における年間被ばく線量評価



(参考)

※周辺監視区域外の空气中の濃度限度：

[Cs-134]： 2×10^{-5} ベクレル/cm³、

[Cs-137]： 3×10^{-5} ベクレル/cm³

※モニタリングポスト（MP1～MP8）のデータ

敷地境界周辺の空間線量率を測定しているモニタリングポスト（MP）のデータ（10分値）は $0.418 \mu\text{Sv/h} \sim 1.794 \mu\text{Sv/h}$ （2017/12/20～1/30）MP2～MP8 空間線量率の変動をより正確に測定することを目的に、環境改善（周辺の樹木伐採、表土の除去、遮へい設置）を実施済み。

(注) 線量評価については、施設運営計画と月例報告とで異なる計算式及び係数を使用していたことから、2012年9月に評価方法の統一を図っている。4号機については、使用済燃料プールからの燃料取り出し作業を踏まえ、2013年11月より評価対象に追加している。2015年度より連続ダストモニタの値を考慮した評価手法に変更し、公表を翌月としている。

3. その他の指標

格納容器内圧力や、臨界監視のための格納容器放射性物質濃度（Xe-135）等のパラメータについても有意な変動はなく、冷却状態の異常や臨界等の兆候は確認されていない。

以上より、総合的に冷温停止状態を維持しており原子炉が安定状態にあることが確認されている。

II. 分野別の進捗状況

1. 汚染水対策

～地下水流入により増え続ける滞留水について、流入を抑制するための抜本的な対策を図るとともに、水処理施設の除染能力の向上、汚染水管理のための施設を整備～

➤ 地下水バイパスの運用状況

- 2014/4/9より12本ある地下水バイパス揚水井の各ポンプを順次稼働し、地下水の汲み上げを開始。2014/5/21より内閣府廃炉・汚染水対策現地事務所職員の立ち会いの下、排水を開始。2018/1/31までに348,772m³を排水。汲み上げた地下水は、一時貯留タンクに貯留し、水質が運用目標未満であることを東京電力及び第三者機関にて確認した上で排水。
- ポンプの運転状況を確認しつつ、適宜点検・清掃を実施中。

➤ サブドレン他水処理施設の状況について

- 建屋へ流れ込む地下水の量を減らすため、建屋周辺の井戸（サブドレン）からの地下水の汲み上げを2015/9/3より開始。汲み上げた地下水は専用の設備により浄化し、2015/9/14より排水を開始。2018/1/30までに487,762m³を排水。浄化した地下水は水質が運用目標未満であることを東京電力及び第三者機関にて確認した上で排水。
- 海側遮水壁の閉合以降、地下水ドレンポンド水位が上昇したことから2015/11/5より汲み上げを開始。2018/1/30までに約170,500m³を汲み上げ。地下水ドレンからタービン建屋へ約10m³/日未満移送（2017/12/14～2018/1/24の平均）。
- サブドレン他強化対策として、サブドレン他浄化設備の処理能力を向上する目的で、集水タンク、一時貯水タンクの増設に向けタンク据付完了。堰・配管・付帯設備設置中。処理可能量を段階的に増やすことで降雨シーズンのくみ上げ量増加に対応する（対策前：約800m³/日、8/22～：約900m³/日、一時貯水タンク供用開始後～：約1,200m³/日、集水タンク供用開始後～：約1,500m³/日）。
- ブドレンの安定した汲み上げ量確保を目的とし、サブドレンピットの増強・復旧工事を実施中。なお、工事が完了したピットより運用開始（運用開始数：増強ピット11/15、復旧ピット0/4）。
- サブドレン移送配管清掃時の汲み上げ停止の解消を目的とし、移送配管を二重化するため、配管・付帯設備設置中。
- サブドレン稼働によりサブドレン水位がT.P. 3.0mを下回ると、建屋への流入量も150m³/日を下回ることが多くなっているが、降雨による流入量の増加も認められる。

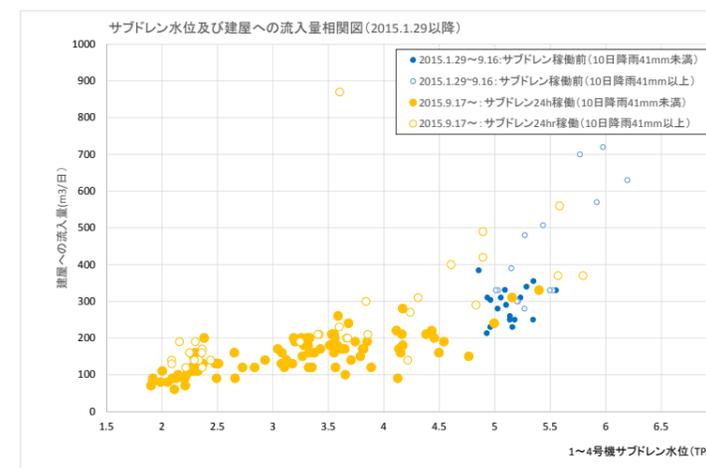


図1：建屋への地下水・雨水等流入量と1～4号機サブドレン水位の相関

➤ 陸側遮水壁の造成状況

- 陸側遮水壁は、北側と南側で凍土の成長を制御する維持管理運転を、5/22より実施中。また、凍土が十分に造成されたことから、東側についても11/13に維持管理運転を開始。
- 陸側遮水壁は、2017年8月に最終閉合箇所の凍結を開始し、深部の一部を除き、ほぼ全ての範囲で地中温度が0°Cを下回ったことを確認。
- 陸側遮水壁（山側）では、平均的に約4mの内外水位差が形成され、山側からの地下水が迂回しており、陸側遮水壁内側エリアへの地下水供給が抑制。
- サブドレン等の重層的な汚染水対策の中で、凍土壁が効果を発揮することにより、建屋流入等が低減傾向を継続中。
- 引き続き、渇水期のデータを用い、水収支、汚染水発生量など様々なデータを総合的に分析し、3月を目途に評価予定。

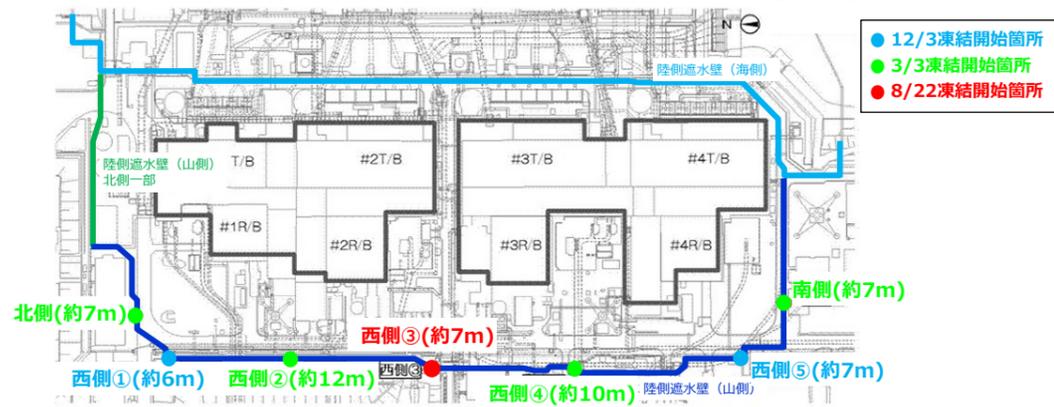


図2：陸側遮水壁（山側）の閉合箇所

➤ 多核種除去設備の運用状況

- 多核種除去設備（既設・高性能）は放射性物質を含む水を用いたホット試験を実施中（既設 A 系：2013/3/30～、既設 B 系：2013/6/13～、既設 C 系：2013/9/27～、高性能：2014/10/18～）。多核種除去設備（増設）は 10/16 より本格運転開始。
- これまでに既設多核種除去設備で約 370,000m³、増設多核種除去設備で約 410,000m³、高性能多核種除去設備で約 102,000m³ を処理（1/25 時点、放射性物質濃度が高い既設 B 系出口水が貯蔵された J1 (D) タンク貯蔵分約 9,500m³ を含む）。
- Sr 処理水のリスクを低減するため、多核種除去設備（既設・増設・高性能）にて処理を実施中（既設：2015/12/4～、増設：2015/5/27～、高性能：2015/4/15～）。これまでに 424,000m³ を処理（1/25 時点）。

➤ タンク内にある汚染水のリスク低減に向けて

- セシウム吸着装置（KURION）でのストロンチウム除去（2015/1/6～）、第二セシウム吸着装置（SARRY）でのストロンチウム除去（2014/12/26～）を実施中。1/25 時点で約 430,000m³ を処理。

➤ タンクエリアにおける対策

- 汚染水タンクエリアに降雨し堰内に溜まった雨水のうち、基準を満たさない雨水について、2014/5/21 より雨水処理装置を用い放射性物質を除去し敷地内に散水（2018/1/29 時点で累計 97,377m³）。

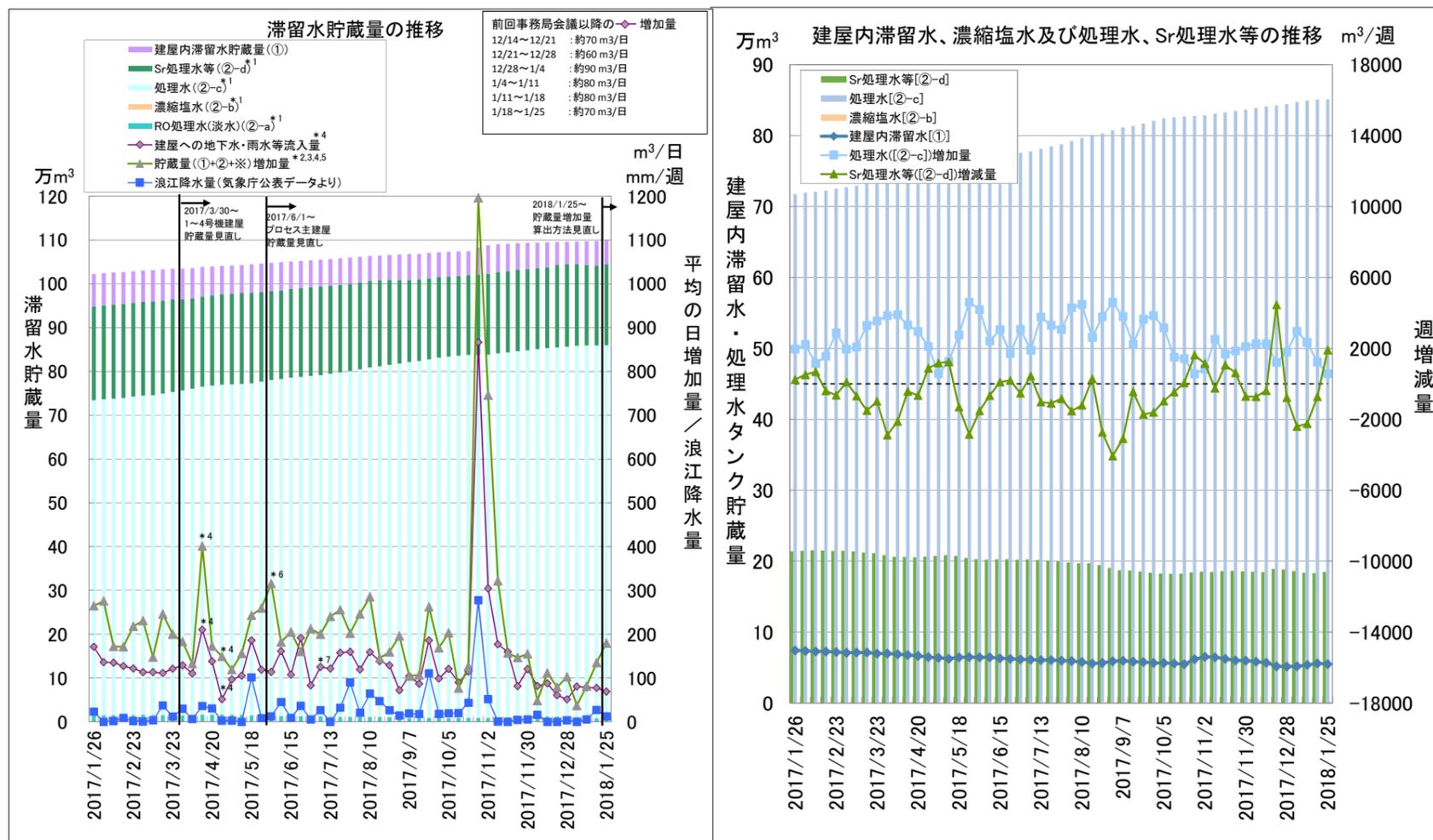


図3：滞留水の貯蔵状況

2018/1/25 現在

- *1：水位計 0%以上の水量
- *2：2017/1/19 濃縮塩水の残水量再評価により水量見直しを行ったため補正
- *3：気温変化に伴うタンク貯蔵量の変動の影響を含む
- *4：集中 RW 建屋の貯蔵量算出に必要な水位に応じた断面積（評価値）の不確かさによるものと推定。2017/6/1 の集計値以降、集中 RW 建屋の貯蔵量算出に必要な水位に応じた断面積（評価値）を見直し
- *5：気温変化に伴うタンク貯蔵量の変動等の影響を取り除くため、2018/1/25 より貯蔵量増加量の算出方法を以下の通り見直し。
〔（建屋への地下水・雨水等流入量）+（その他移送量）+（ALPS 薬液注入量）〕
- *6：雨水処理設備で処理できない雨水の Sr 処理水タンクへの移送量（2017/5/25～6/1:700m³/週）を含む。
- *7：2017/7/5 に実施した調査結果から、1号機 T/B 未調査エリアの水量が想定水量よりも少ないことが判明したため補正

➤ G3北エリアタンク移送配管残水処理作業に伴う水漏れについて

- ・2017/12/26 G4北エリア内のタンクに接続している配管の水抜き作業時に使用した残水移送用ホースの片付け時に、ホース内の残水がアスファルトに漏えいしたことを確認。漏えい量は約7L。漏えいは停止しており、側溝・排水路に流入していないことを確認。

➤ 淡水化装置建屋内タンクからの漏えいについて

- ・2018/1/19 淡水化装置のRO膜洗浄用タンクより漏えいしていることを確認。漏えい量は約150L。タンクからの漏えいはタンクにつながっている弁を閉操作し、停止している。漏えいした水は淡水化装置建屋内に設置している堰内に留まっており、回収作業を完了。

➤ 建屋内RO設備 次亜塩素酸ポンプ(B)出口配管接続部からの漏えいについて

- ・2018/1/25 建屋内RO設備次亜塩素酸ポンプ(B)出口配管接続部(ユニオン部)から系統水の漏えいを確認。漏えい量は約7L。漏えい水は4号機タービン建屋の建屋内RO設備次亜塩素酸注入設備受けパン内に留まっており、回収作業を完了。建屋外への漏えいはない。

➤ 2～4号機タービン建屋中間地下階露出について

- ・2～4号機のタービン建屋について、計画通り12月に最下階中間部床面が露出したことを確認。今回の露出に伴い、3/4号機の連通部が切り離されたことを確認。
- ・今後、1/2号機間の連通部切り離し、並びに2020年内の建屋滞留水処理完了に向けて、建屋滞留水の水位を順次低下。

2. 使用済燃料プールからの燃料取り出し

～耐震・安全性に万全を期しながらプール燃料取り出しに向けた作業を着実に推進。4号機プール燃料取り出しは2013/11/18に開始、2014/12/22に完了～

➤ 1号機使用済燃料取り出しに向けた主要工事

- ・ガレキ撤去作業時のダスト飛散を抑制するための防風フェンスの設置を10/31に開始し、12/19に完了。
- ・1号機使用済燃料プールからの燃料とりだしに向けて、オペフロのガレキ撤去を1月22日より開始。ガレキ撤去は崩落屋根の調査が完了した北側より撤去を実施。
- ・これまでは、オペフロ調査で支障となる小ガレキについて、除去作業を実施してきたが、今後は崩落した屋根等のガレキ撤去作業を実施。
- ・これまでの作業で、放射性物質濃度を監視している敷地境界付近や構内のダストモニタに有意な変動がないことを確認。

➤ 2号機使用済燃料取り出しに向けた主要工事

- ・2号機原子炉建屋からのプール燃料の取り出しに向け、原子炉建屋西側にオペフロへアクセスするための外壁開口の設置を計画しており、準備作業まで完了している。
- ・原子炉建屋屋上の汚染物質除去等を目的に、屋上のガレキや外周部立ち上がり部材等の撤去を2017/12/25に完了。遠隔操作重機作業時のダスト測定用のダストモニタを2018/1/19に設置。遠隔操作重機を用いた、屋根保護層(ルーフブロック等)の撤去作業を2018/1/22より開始。

➤ 3号機使用済燃料取り出しに向けた主要工事

- ・7/22にドーム屋根設置作業を開始。ドーム屋根は全8ユニットで構成しており、ドーム屋根1～5,8の設置(ドーム屋根1:8/29, ドーム屋根2:9/15, ドーム屋根3:10/17, ドーム屋根4:10/28, ドーム屋根5:11/4, ドーム屋根8:12/12)及び燃料取扱機(11/12)及びクレーン(11/20)のガーダ上への設置を完了。2月にドーム屋根6,7を設置予定。

3. 燃料デブリ取り出し

➤ 2号機原子炉格納容器内部調査の実施について

- ・1月19日に、2号機原子炉格納容器の内部調査を実施。
- ・今回の調査では、前回調査(2017年1月～2月)での経験を活かして、視認性の向上や吊り下ろし機構の追加等、調査装置を改良し、プラットホーム下の状況を確認。
- ・調査の結果、ペDESTAL底部に燃料集合体の一部の落下を確認したことから、その周辺に確認された堆積物は、燃料デブリであると推定。
- ・今後、取得した画像の分析を実施予定。

4. 固体廃棄物の保管管理、処理・処分、原子炉施設の廃止措置に向けた計画

～廃棄物発生量低減・保管適正化の推進、適切かつ安全な保管と処理・処分にに向けた研究開発～

➤ ガレキ・伐採木の管理状況

- ・2017年12月末時点でのコンクリート、金属ガレキの保管総量は約224,200m³(11月末との比較: +3,600m³)(エリア占有率:69%)。伐採木の保管総量は約133,700m³(11月末との比較: -m³)(エリア占有率:72%)。保護衣の保管総量は約59,900m³(11月末との比較: -2,300m³)(エリア占有率:84%)。ガレキの増減は、主にタンク設置工事、1～4号機建屋周辺瓦礫撤去関連工事、一時保管エリアVから瓦礫の受入による増加。使用済保護衣の増減は、焼却運転による減少。

➤ 水処理二次廃棄物の管理状況

- ・2018/1/4時点での廃スラッジの保管状況は597m³(占有率:85%)。濃縮廃液の保管状況は9,319m³(占有率:87%)。使用済ベッセル・多核種除去設備の保管容器(HIC)等の保管総量は3,865体(占有率:61%)。

➤ 固体廃棄物貯蔵庫第9棟の運用開始について

- ・既存棟(1～8棟)の4割程度の保管容量を有している固体廃棄物貯蔵庫第9棟の運用を、2月1日より開始。これにより、1号機オペフロのガレキ撤去や、2号機の原子炉建屋上部解体に伴い発生する高線量のガレキ等の保管容量を確保。
- ・引き続き、高線量のガレキ等を遮へい機能を有する施設で安定的に保管することで、作業員の被ばく低減、公衆被ばくの低減を図る。

5. 原子炉の冷却

～注水冷却を継続することにより低温での安定状態を維持するとともに状態監視を補完する取組を継続～

➤ 1～3号機炉心スプレイ系(CS系)ラインのPE管化工事について

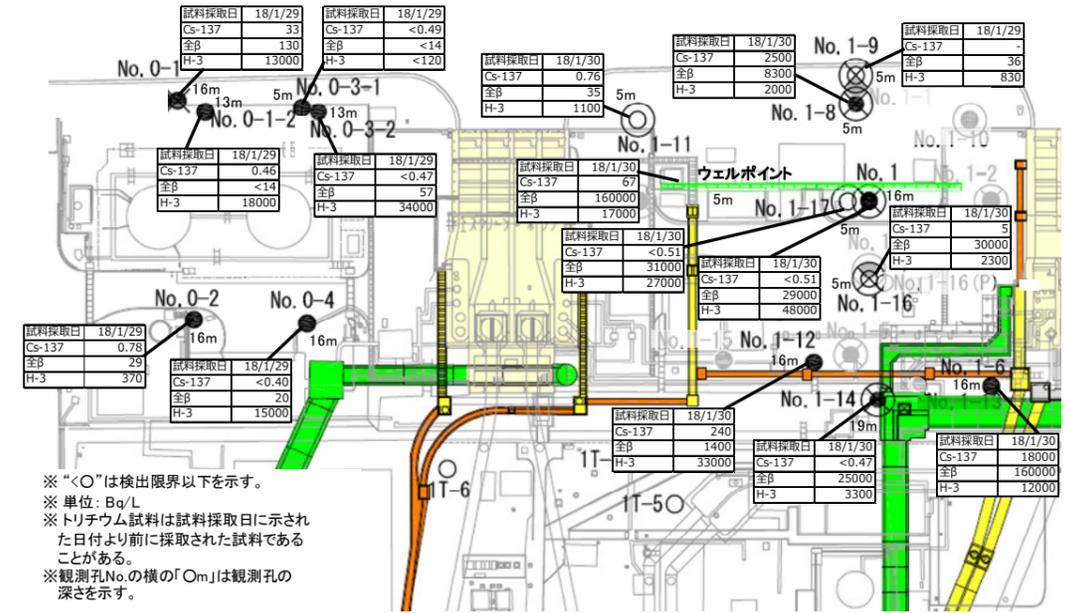
- ・1～3号機の原子炉注水設備において、信頼性向上のため炉心スプレイ系(CS系)ラインのうち、タービン建屋内と屋外にあるSUSフレキシブルチューブをPE管に取り替える工事を実施中。
- ・1号機の取替工事を10/18に完了。2号機のタービン建屋内の配管取替工事を10/30より開始。CS系接続配管の取り替えにより、12/18からCS系を停止。給水系(FDW系)による単独注水とした後、12/25にCS系・FDW系両系注水へ復旧。FDW系単独注水に伴う原子炉への冷却状態に異常のないことを確認。3号機のタービン建屋内の配管取替工事については3月より実施予定。
- ・2,3号機の屋外の配管取替工事については、来年度以降に実施予定。

➤ 使用済燃料プール水温の評価式の変更について

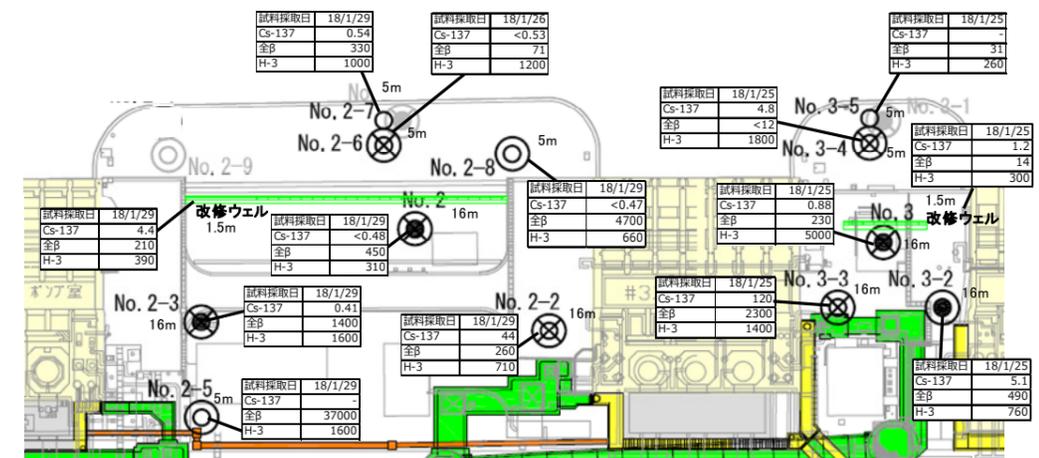
- ・震災から6年以上経過し、使用済燃料の崩壊熱が大幅に減少している。
- ・プール冷却を停止し、水温を確認したところ、自然放熱により、制限温度未満で推移*することが分かったことから、過度の保守が含まれる従来の水温評価式を見直す。

- 見直しにあたって、新評価式では、実温度に近い水温評価が出来ることを確認。
※1～3号機の中で崩壊熱が大きい2号機において、夏季の厳しい条件下で1ヶ月間の冷却停止試験を実施。現時点における水温の到達温度は制限温度(65℃)を下回ることを確認。
- 安全確保設備等の近傍での現場作業時のリスク抽出及び対応の検討について
 - 12/13に福島第一原子力規制事務所より発行された指導文書「安全確保設備等の近傍での現場作業時のリスク抽出及び対応の検討について」に基づき、予防処置の取り組みに関する再点検及び、安全確保設備等の近傍において計画している現場作業を対象として、安全確保設備等の停止等を引き起こす可能性のあるリスク抽出とその対応について検討を実施。
 - 予防処置の取り組みに関する再点検の結果、現場作業に伴い設備への影響があったものは、「事前のリスク抽出」や「関係者のコミュニケーション」の弱さに起因するものが多くみられた。
 - この対策として、事前にリスクが確実に抽出され、その結果をもとに行った作業上のリスク評価結果及び系統運転状態に応じた作業影響のリスク評価結果をもって、作業許可を行う当直長が責任をもって作業実施可否判断ができる仕組みへ見直す。また、社会的影響に関わる設備のリスク箇所に対し、物理的対策・注意喚起表示を行う。
 - また、不適合管理プロセスについても、改善事項を抽出。再発不適合発生の低減に向けて取り組む。
 - 安全確保設備の近傍において計画している現場作業を対象として安全確保設備等の停止等を引き起こす可能性のあるリスク抽出とその対応についての検討を実施。
 - 検討した結果、リスクマップ等による現場確認が有効であることを確認した。今後、再発防止対策を的確に実施し、同様な事象が発生しないよう作業管理に努める。

- 港湾内エリアの海水放射性物質濃度は、告示濃度未満で推移しているが、大雨時にセシウム137濃度、ストロンチウム90濃度の上昇が見られる。海側遮水壁鋼管矢板打設・継手処理の完了後、濃度低下が見られる。
- 港湾外エリアの海水放射性物質濃度は、海側遮水壁鋼管矢板打設・継手処理の完了後、セシウム137濃度、ストロンチウム90濃度の低下が見られ、告示濃度未満で推移していて変化は見られない。



<1号機取水口北側、1、2号機取水口間>



<2、3号機取水口間、3、4号機取水口間>

図4:タービン建屋東側の地下水濃度

6. 放射線量低減・汚染拡大防止

～敷地外への放射線影響を可能な限り低くするため、敷地境界における実効線量低減や港湾内の水の浄化～

1～4号機タービン建屋東側における地下水・海水の状況

- 1号機取水口北側護岸付近において、地下水観測孔 No. 0-1-2 のトリチウム濃度は2017年10月より10,000Bq/L程度から上昇し、現在20,000Bq/L程度。
- 1、2号機取水口間護岸付近において、地下水観測孔 No. 1-6 のトリチウム濃度は、2017年11月より2,000Bq/L程度から上昇し、現在12,000Bq/L程度。地下水観測孔 No. 1-9 のトリチウム濃度は2017年10月から1,500Bq/Lまで上昇後低下傾向にあり、現在800Bq/L程度。全β濃度は、2017年10月より140Bq/Lまで上昇後低下傾向にあり、現在40Bq/L程度。地下水観測孔 No. 1-16 のトリチウム濃度は2017年10月より2,000Bq/L程度から5,000Bq/Lまで上昇後低下傾向にあり、現在3,000Bq/L程度。2013/8/15より地下水汲み上げを継続(1、2号機取水口間ウェルポイント:2013/8/15～2015/10/13, 10/24～、改修ウェル:2015/10/14～23)。
- 2、3号機取水口間護岸付近において、地下水観測孔 No. 2-3 のトリチウム濃度は2017年11月より1,000Bq/L程度から上昇し、現在1,600Bq/L程度、全β濃度は2017年12月より600Bq/L程度から上昇傾向にあり、現在1,400Bq/L程度。地下水観測孔 No. 2-5 のトリチウム濃度は2017年11月より700Bq/L程度から上昇傾向にあり、現在1,600Bq/L程度。2013/12/18より地下水汲み上げを継続(2、3号機取水口間ウェルポイント:2013/12/18～2015/10/13、改修ウェル:2015/10/14～)。
- 3、4号機取水口間護岸付近において、地下水観測孔 No. 3-4 のトリチウム濃度は2017年10月より1,000Bq/L程度から上昇し、現在2,000Bq/L程度。2015/4/1より地下水汲み上げを継続(3、4号機取水口間ウェルポイント:2015/4/1～9/16、改修ウェル:2015/9/17～)。
- 1～4号機取水路開渠内エリアの海水放射性物質濃度は、告示濃度未満で推移しているが、大雨時にセシウム137濃度、ストロンチウム90濃度の上昇が見られる。海側遮水壁鋼管矢板打設・継手処理の完了後、濃度の低下が見られる。位置変更のために新しいシルトフェンスを設置した2017/1/25以降セシウム137濃度の上昇が見られる。

図6：2015年度以降各月の平日1日あたりの平均作業員数（実績値）の推移

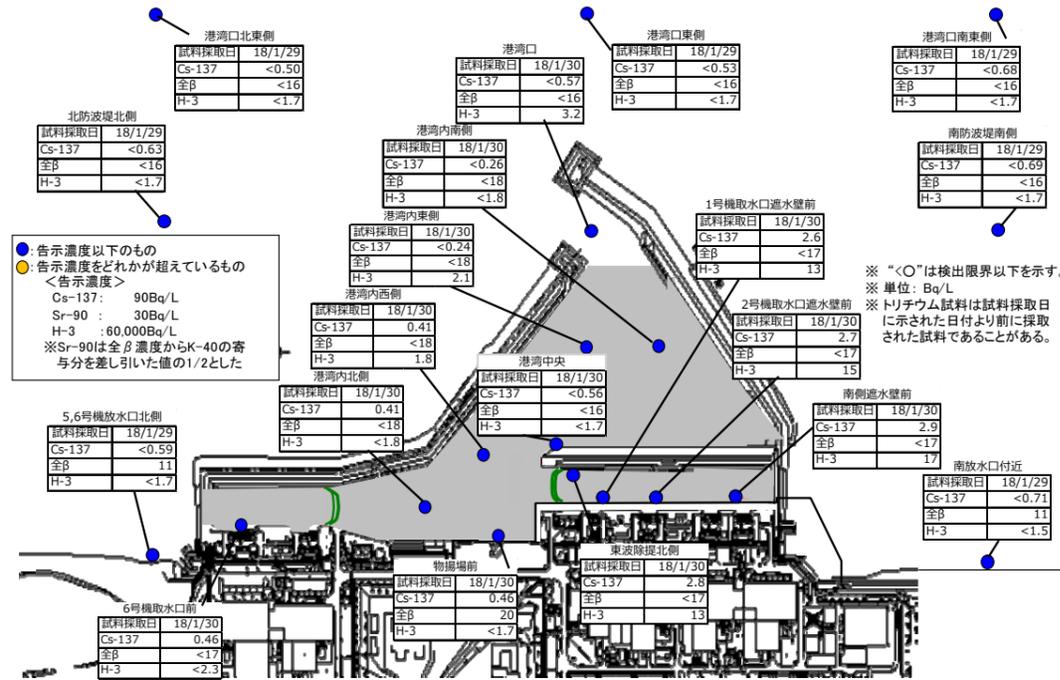


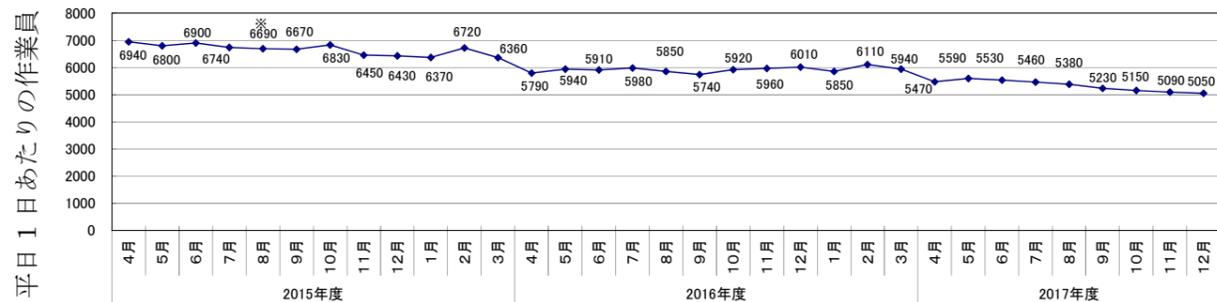
図5：港湾周辺の海水濃度

7. 必要作業員数の見通し、労働環境、労働条件の改善に向けた取組

～作業員の被ばく線量管理を確実に実施しながら長期に亘って要員を確保。また、現場のニーズを把握しながら継続的に作業環境や労働条件を改善～

➤ 要員管理

- 1ヶ月間のうち1日でも従事者登録されている人数（協力企業作業員及び東電社員）は、2017年9月～2017年11月の1ヶ月あたりの平均が約11,300人。実際に業務に従事した人数は1ヶ月あたりの平均で約8,700人であり、ある程度余裕のある範囲で従事登録者が確保されている。
- 2018年2月の作業に想定される人数（協力企業作業員及び東電社員）は、平日1日あたり4,910人程度と想定され、現時点で要員の不足が生じていないことを主要元請企業に確認。なお、2015年度以降の各月の平日1日あたりの平均作業員数（実績値）は約5,000～7,000人規模で推移（図6参照）。
- 福島県内・県外の作業員が共に減少。12月時点における地元雇用率（協力企業作業員及び東電社員）は横ばいで約60%。
- 2014年度の月平均線量は約0.81mSv、2015年度の月平均線量は約0.59mSv、2016年度の月平均線量は約0.39mSvである。（参考：年間被ばく線量目安20mSv/年≒1.7mSv/月）
- 大半の作業員の被ばく線量は線量限度に対し大きく余裕のある状況である。



※8/3～7, 24～28, 31の作業員数より算定（重機総点検のため）

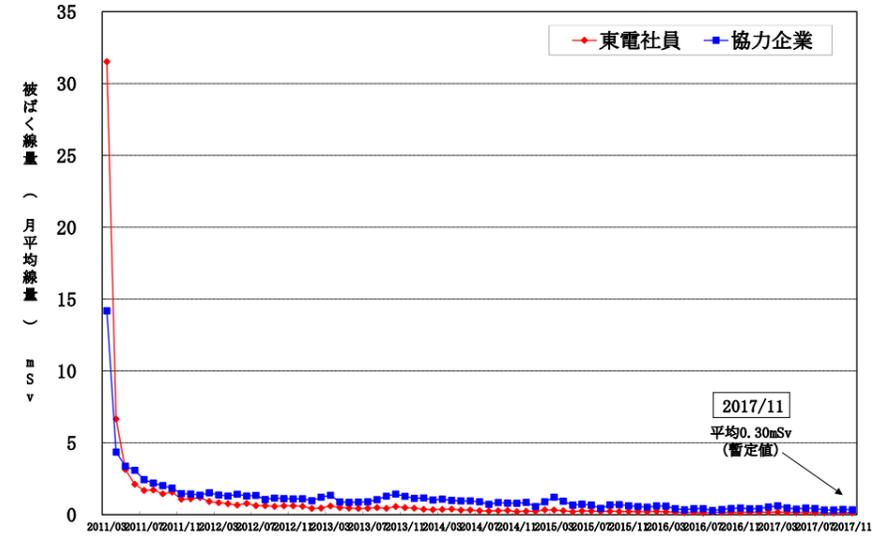


図7：作業員の月別個人被ばく線量の推移（月平均線量）
（2011/3以降の月別被ばく線量）

➤ インフルエンザ・ノロウイルス感染予防・拡大防止対策

- 11月よりインフルエンザ・ノロウイルス対策を実施。対策の一環として、協力企業作業員の方を対象に福島第一（2017/10/25～11/24）及び近隣医療機関（2017/11/1～2018/1/31）にて、インフルエンザ予防接種を無料（東京電力HDが費用負担）で実施中。2018/1/26時点で合計6,842人が接種を受けている。その他、日々の感染予防・拡大防止策（検温・健康チェック、感染状況の把握）、感染疑い者発生後の対応（速やかな退所と入構管理、職場でのマスク着用徹底等）等、周知徹底し、対策を進めている。

➤ インフルエンザ・ノロウイルスの発生状況

- 2018年第4週（2018/1/22～1/28）までのインフルエンザ感染者108人、ノロウイルス感染者6人。なお、昨シーズン同時期の累計は、インフルエンザ感染者257人、ノロウイルス感染者14人。

港湾内における海水モニタリングの状況 (H25年の最高値と直近の比較)

海側遮水壁

シルトフェンス

『最高値』→『直近(1/22-1/30採取)』の順、単位(ベクレル/リットル)、検出限界値未満以下の場合はND(検出限界値)と表記

出典: 東京電力ホームページ福島第一原子力発電所周辺の放射性物質の分析結果

<http://www.tepco.co.jp/decommission/planaction/monitoring/index-j.html>

セシウム-134 : 3.3 (H25/10/17) → ND(0.26) 1/10以下
 セシウム-137 : 9.0 (H25/10/17) → ND(0.24) 1/30以下
 全ベータ : **74** (H25/ 8/19) → ND(18) 1/4以下
 トリチウム : 67 (H25/ 8/19) → 2.1 1/30以下

セシウム-134 : ND(0.59)
 セシウム-137 : ND(0.56)
 全ベータ : ND(16)
 トリチウム : ND(1.7) ※

セシウム-134 : 3.3 (H25/12/24) → ND(0.43) 1/7以下
 セシウム-137 : 7.3 (H25/10/11) → ND(0.57) 1/10以下
 全ベータ : **69** (H25/ 8/19) → ND(16) 1/4以下
 トリチウム : 68 (H25/ 8/19) → 3.2 1/20以下

セシウム-134 : 4.4 (H25/12/24) → ND(0.28) 1/10以下
 セシウム-137 : **10** (H25/12/24) → 0.41 1/20以下
 全ベータ : **60** (H25/ 7/ 4) → ND(18) 1/3以下
 トリチウム : 59 (H25/ 8/19) → 1.8 1/30以下

セシウム-134 : 3.5 (H25/10/17) → ND(0.23) 1/10以下
 セシウム-137 : 7.8 (H25/10/17) → ND(0.26) 1/30以下
 全ベータ : **79** (H25/ 8/19) → ND(18) 1/4以下
 トリチウム : 60 (H25/ 8/19) → ND(1.8) 1/30以下

セシウム-134 : 5.0 (H25/12/2) → ND(0.33) 1/10以下
 セシウム-137 : 8.4 (H25/12/2) → 0.41 1/20以下
 全ベータ : **69** (H25/8/19) → ND(18) 1/3以下
 トリチウム : 52 (H25/8/19) → ND(1.8) 1/20以下

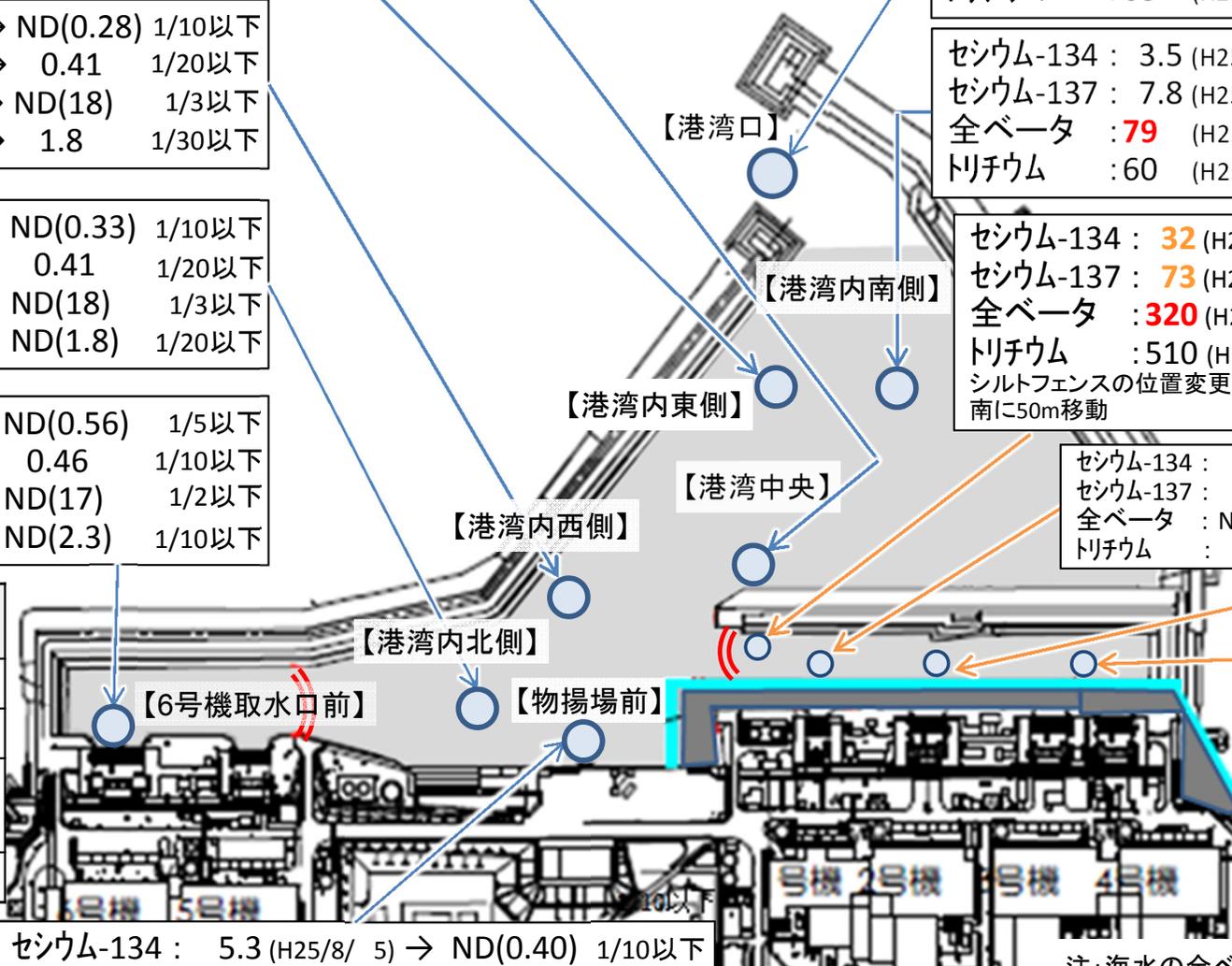
セシウム-134 : **32** (H25/10/11) → ND(0.38) 1/80以下
 セシウム-137 : **73** (H25/10/11) → 2.8 1/20以下
 全ベータ : **320** (H25/ 8/12) → ND(17) 1/10以下
 トリチウム : 510 (H25/ 9/ 2) → 13 1/30以下
 シルトフェンスの位置変更により、H29.2.11から試料採取地点を南に50m移動

セシウム-134 : 2.8 (H25/12/2) → ND(0.56) 1/5以下
 セシウム-137 : 5.8 (H25/12/2) → 0.46 1/10以下
 全ベータ : **46** (H25/8/19) → ND(17) 1/2以下
 トリチウム : 24 (H25/8/19) → ND(2.3) 1/10以下

セシウム-134 : ND(0.46)
 セシウム-137 : 2.6
 全ベータ : ND(17)
 トリチウム : 13 ※

セシウム-134 : ND(0.67)
 セシウム-137 : 2.7
 全ベータ : ND(17)
 トリチウム : 15 ※

	法定濃度	WHO飲料水ガイドライン
セシウム134	60	10
セシウム137	90	10
ストロンチウム90 (全ベータ値と強い相関)	30	10
トリチウム	6万	1万



セシウム-134 : ND(0.63)
 セシウム-137 : 2.9
 全ベータ : ND(17)
 トリチウム : 17 ※

※のモニタリングはH26年3月以降開始
 海側遮水壁の内側は埋め立てによりモニタリング終了

セシウム-134 : 5.3 (H25/8/ 5) → ND(0.40) 1/10以下
 セシウム-137 : 8.6 (H25/8/ 5) → 0.46 1/10以下
 全ベータ : **40** (H25/7/ 3) → 20 1/2以下
 トリチウム : 340 (H25/6/26) → ND(1.7) 1/200以下

注: 海水の全ベータ測定値には、天然のカリウム40(12ベクレル/リットル程度)によるものが含まれている。また、ストロンチウム90と放射平衡となるイットリウム90の寄与が含まれる

H30年1月31日までの
 東電データまとめ

港湾外近傍における海水モニタリングの状況 (H25年の最高値と直近の比較)

(直近値
1/22 - 1/30採取)

	法定濃度	WHO飲料水ガイドライン
セシウム134	60	10
セシウム137	90	10
ストロンチウム90 (全ベータ値と強い相関)	30	10
トリチウム	6万	1万

単位(ベクレル/リットル)、検出限界値未満の場合はNDと表記し、()内は検出限界値、ND(H25)はH25年中継続してND

【港湾口北東側(沖合1km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.83)
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.50)
 全ベータ : ND (H25) → ND(16)
 トリチウム : ND (H25) → ND(1.7)

【港湾口東側(沖合1km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.75)
 セシウム-137 : 1.6 (H25/10/18) → ND(0.53) 1/3以下
 全ベータ : ND (H25) → ND(16)
 トリチウム : 6.4 (H25/10/18) → ND(1.7) 1/3以下

【港湾口南東側(沖合1km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.73)
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.68)
 全ベータ : ND (H25) → ND(16)
 トリチウム : ND (H25) → ND(1.7)

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.62)
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.63)
 全ベータ : ND (H25) → ND(16)
 トリチウム : 4.7 (H25/8/18) → ND(1.7) 1/2以下

【北防波堤北側(沖合0.5km)】

【5,6号機放水口北側】

セシウム-134 : 1.8 (H25/ 6/21) → ND(0.73) 1/2以下
 セシウム-137 : 4.5 (H25/ 3/17) → ND(0.59) 1/7以下
 全ベータ : 12 (H25/12/23) → 11
 トリチウム : 8.6 (H25/ 6/26) → ND(1.7) 1/5以下

【港湾口】

セシウム-134 : 3.3 (H25/12/24) → ND(0.43) 1/7以下
 セシウム-137 : 7.3 (H25/10/11) → ND(0.57) 1/10以下
 全ベータ : 69 (H25/ 8/19) → ND(16) 1/4以下
 トリチウム : 68 (H25/ 8/19) → 3.2 1/20以下

【南防波堤南側(沖合0.5km)】

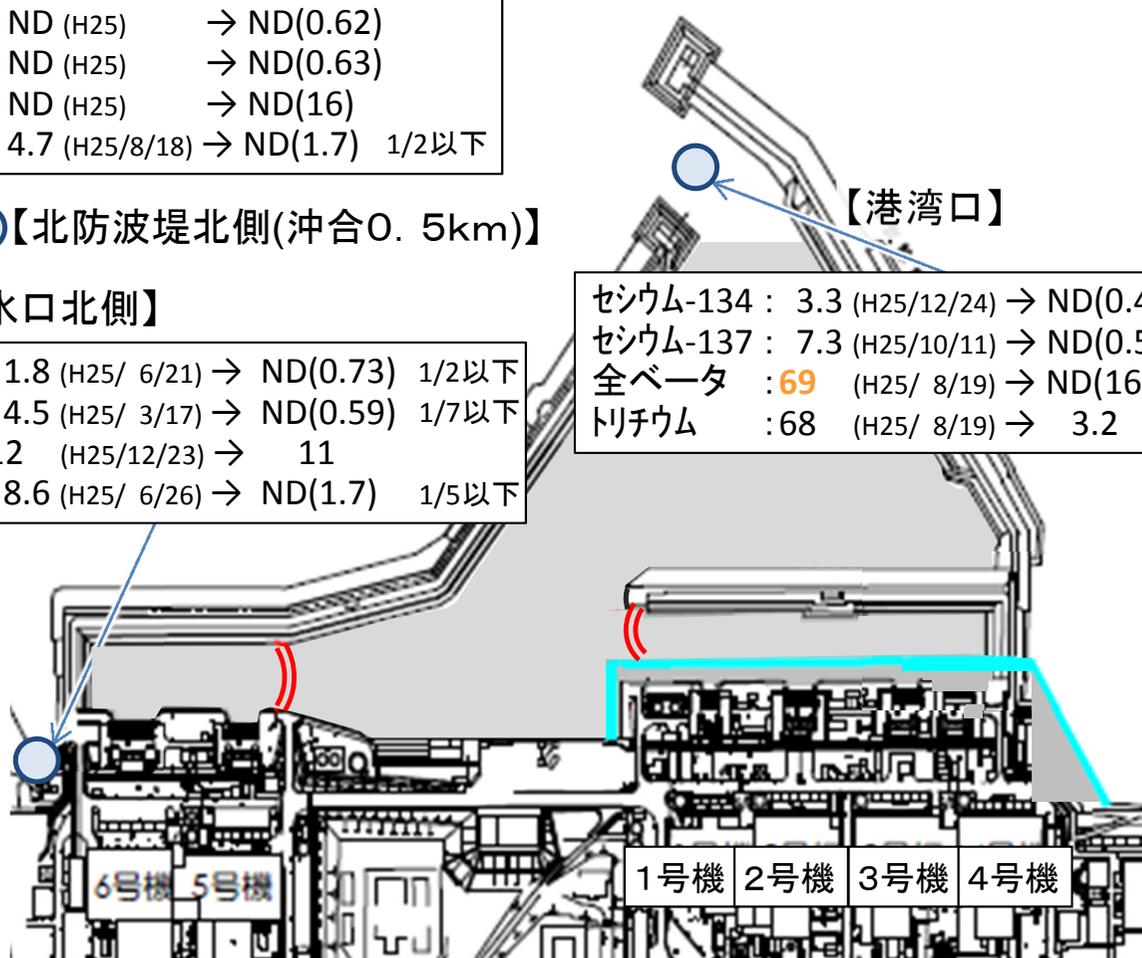
セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.60)
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.69)
 全ベータ : ND (H25) → ND(16)
 トリチウム : ND (H25) → ND(1.7)

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.62)
 セシウム-137 : 3.0 (H25/ 7/15) → ND(0.71) 1/4以下
 全ベータ : 15 (H25/12/23) → 11
 トリチウム : 1.9 (H25/11/25) → ND(1.5)

【南放水口付近】

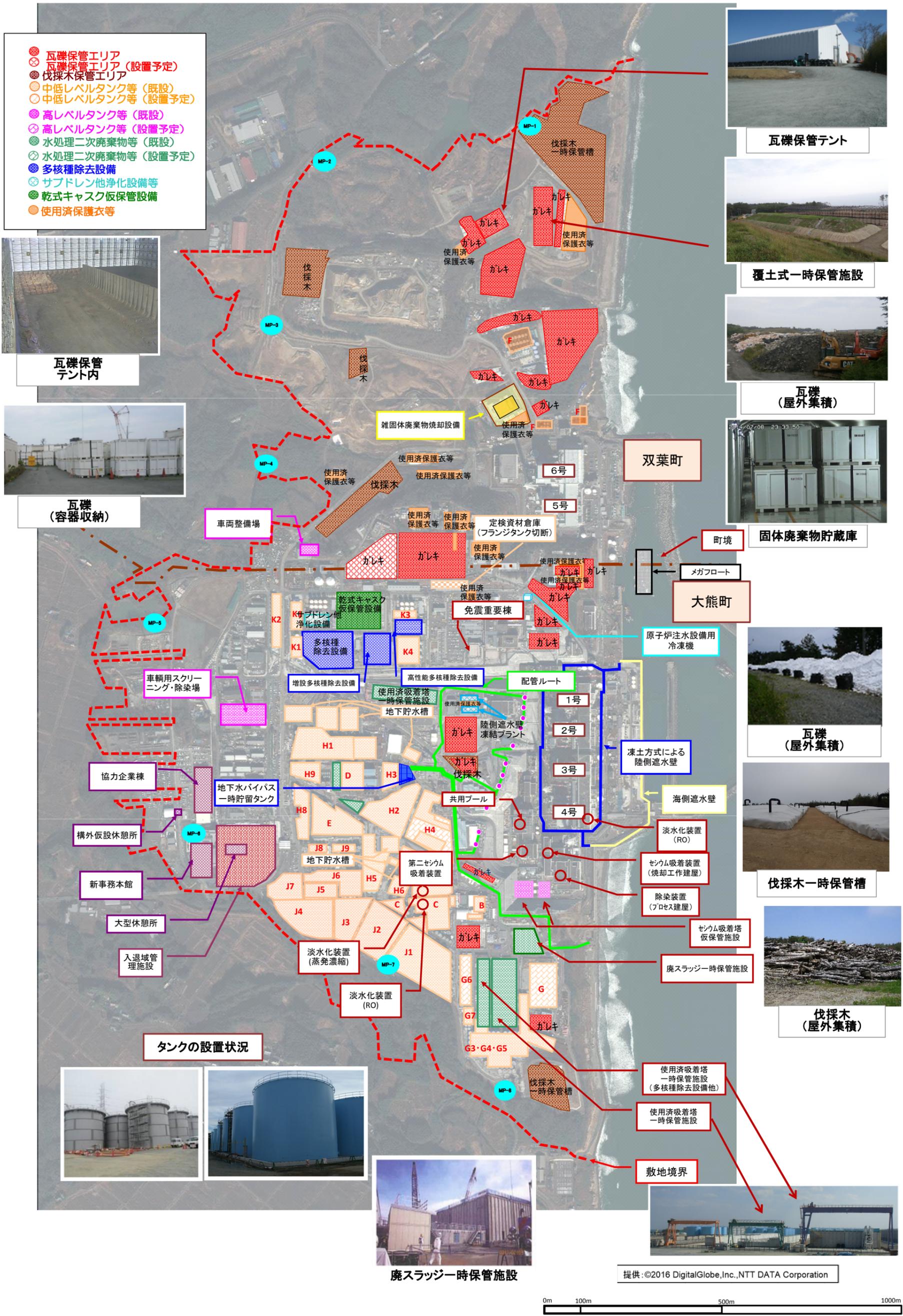
注: H28年台風10号の影響により、試料採取地点の安全が確保できないため、1~4号機放水口から南側に約330mの地点で採取。さらに、H29.1.27から1~4号機放水口から南側に約280mの地点で採取。

注: 海水の全ベータ測定値には、天然のカリウム40(12ベクレル/リットル程度)によるものが含まれている。また、ストロンチウム90と放射平衡となるイットリウム90の寄与が含まれる



海側遮水壁
 シルトフェンス

H30年1月31日までの東電データまとめ



- 瓦礫保管エリア
 ⊗ 瓦礫保管エリア（設置予定）
 ● 伐採木保管エリア
 ○ 中低レベルタンク等（既設）
 ○ 中低レベルタンク等（設置予定）
 ● 高レベルタンク等（既設）
 ⊗ 高レベルタンク等（設置予定）
 ● 水処理二次廃棄物等（既設）
 ⊗ 水処理二次廃棄物等（設置予定）
 ● 多核種除去設備
 ⊗ サブドレン他浄化設備等
 ● 乾式キャスク仮保管設備
 ● 使用済保護衣等



瓦礫保管
テント内



瓦礫
（容器収納）



瓦礫保管テント



覆土式一時保管施設



瓦礫
（屋外集積）



固体廃棄物貯蔵庫



瓦礫
（屋外集積）



伐採木一時保管槽



伐採木
（屋外集積）



廃スラッジ一時保管施設



提供：©2016 DigitalGlobe, Inc., NTT DATA Corporation

廃止措置等に向けた進捗状況:使用済み燃料プールからの燃料取り出し作業

至近の目標 1～3号機使用済燃料プール内の燃料の取り出し開始

1号機

1号機使用済燃料プールからの燃料取り出しについては、原子炉建屋最上階(オペフロ)の上部に、燃料取り出し専用カバーを設置する計画。
 2016/11/10、建屋カバーの全ての屋根パネル・壁パネルの取り外し完了。
 2017/5/11、建屋カバーの柱・梁の取り外し完了。2017/12/19、建屋カバーの柱・梁の改造及び防風フェンスの設置を完了。2018/1/22からオペフロの瓦礫撤去を開始。
 引き続き、放射性物質の監視をしっかりと行っていく。



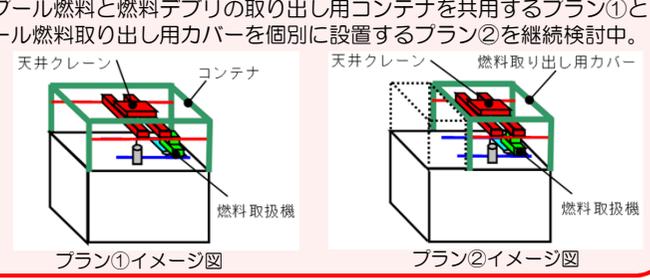
<進捗状況(1/22撮影)>



建屋カバー解体の流れ(至近の工程)

2号機

2号機使用済燃料プール内燃料・燃料デブリの取り出しに向け、既存の原子炉建屋上部の解体・改造範囲について検討。作業の安全性、敷地外への影響、早期に燃料を取り出しリスクを低減させる観点を考慮し、原子炉建屋最上階より上部の全面解体が望ましいと判断。
 プール燃料と燃料デブリの取り出し用コンテナを共用するプラン①とプール燃料取り出し用カバーを個別に設置するプラン②を継続検討中。

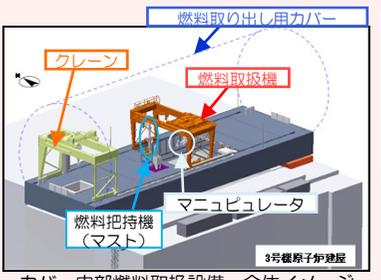


3号機

燃料取り出し用カバー設置に向けて、プール内大型ガレキ撤去作業が2015年11月に完了。安全・着実に燃料取り出しを進めるために、現場に設置する燃料取扱設備を用いて、工場にて遠隔操作訓練を実施(2015年2月～12月)。
 原子炉建屋最上階の線量低減対策(除染、遮へい)を、2016年12月に完了。
 2017年1月より燃料取り出し用カバー・燃料取扱設備の設置作業を実施中。



ドーム屋根設置状況(12/19撮影)



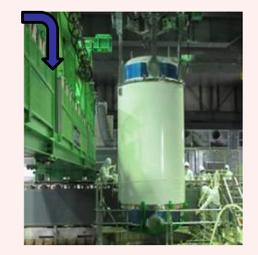
カバー内部燃料取扱設備 全体イメージ



燃料取り出し用カバーイメージ

4号機

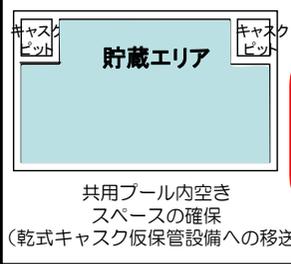
中長期ロードマップでは、ステップ2完了から2年以内(～2013/12)に初号機の使用済燃料プール内の燃料取り出し開始を第1期の目標としてきた。
 2013/11/18より初号機である4号機の使用済燃料プール内の燃料取り出しを開始し、第2期へ移行した。



燃料取り出し作業開始から1年以内となる2014/11/5に、プール内の使用済燃料1,331体の共用プールへの移送が完了した。残りの新燃料の6号機使用済燃料プールへの移送は、2014/12/22に完了。(新燃料2体については燃料調査のため2012/7に先行して取り出し済)これにより、4号機原子炉建屋からの燃料取り出しが完了した。今回の経験を活かし1～3号機のプール燃料取り出しに向けた作業を進める。

※写真の一部については、核物質防護などに関わる機微情報を含むことから修正しております。

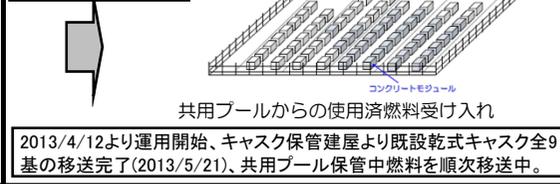
共用プール



共用プール内空きスペースの確保(乾式キャスク仮保管設備への移送)

現在までの作業状況
 ・燃料取扱いが可能な状態まで共用プールの復旧が完了(2012/11)
 ・共用プールに保管している使用済燃料の乾式キャスクへの装填を開始(2013/6)
 ・4号機使用済燃料プールから取り出した使用済燃料を受入(2013/11～2014/11)

**乾式キャスク(※2)
 仮保管設備**



2013/4/12より運用開始、キャスク保管建屋より既設乾式キャスク全9基の移送完了(2013/5/21)、共用プール保管中燃料を順次移送中。

<略語解説>
 (※1)オペレーティングフロア(オペフロ): 定期検査時に、原子炉上蓋を開放し、炉内燃料取替や炉内構造物の点検等を行うフロア。
 (※2)キャスク:放射性物質を含む試料・機器等の輸送容器の名称

至近の目標 プラントの状況把握と燃料デブリ取り出しに向けた研究開発及び除染作業に着手

1号機原子炉建屋TIP室調査

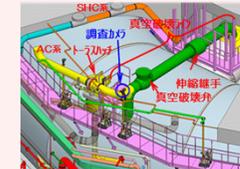
- PCV内部調査のための環境改善その他を目的とし、TIP^(※1)室調査を2015/9/24~10/2に実施。
 (TIP室は部屋の入口周辺が高線量のため、線量の低いタービン建屋通路から壁面を穿孔して線量率・汚染分布等を調査)
- 調査の結果、X-31~33ペネ^(※2)(計装ペネ)が高線量、そのほかは低線量であった。
- TIP室内での作業が可能な見込みがあることを確認したことから、今後、TIP室内作業を行うために障害となる干渉物等の洗い出しや線量低減計画の策定を進める。

圧力抑制室(S/C^(※3))上部調査による漏えい箇所確認

1号機S/C上部の漏えい箇所を2014/5/27より調査し、上部にある配管の内1本の伸縮継手カバーより漏えいを確認。他の箇所からの漏えいは確認されず。今後、格納容器の止水・補修に向けて、具体的な方法を検討していく。



漏えい箇所

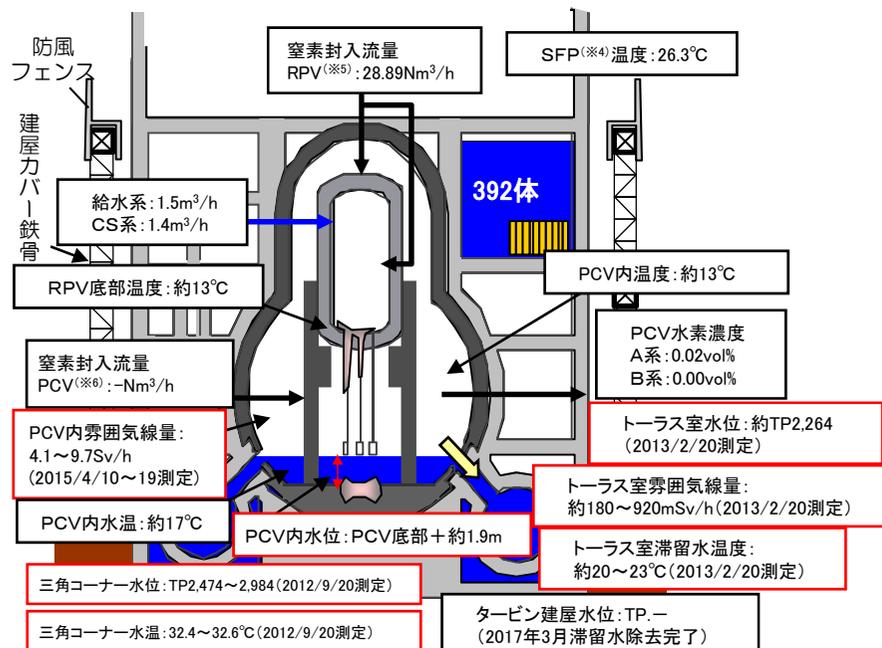


S/C上部調査イメージ図

1号機

原子炉建屋

原子炉建屋内雰囲気線量:
 最大5.150mSv/h(1階南東エリア)(2012/7/4測定)

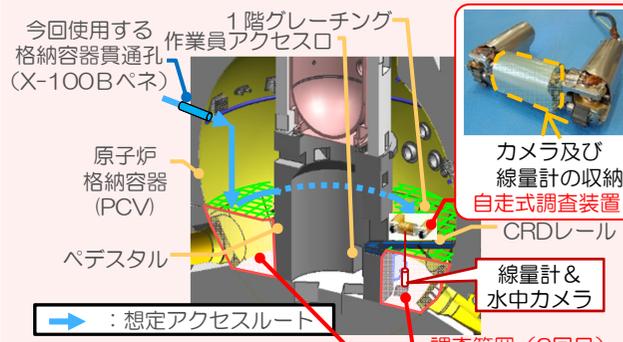


格納容器内部調査の状況

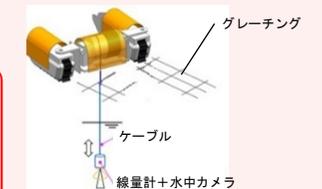
燃料デブリ取り出しに先立ち、燃料デブリの位置等格納容器内の状況把握のため、内部調査を実施。

【調査概要】

- 2015年4月に、狭隘なアクセスロ(内径φ100mm)から格納容器内へ進入し、格納容器1階内部の映像、空間線量等の情報を取得。
- 2017年3月、ベDESTAL外地下階へのデブリの広がり調査するため、自走式調査装置を用いた調査を実施し、PCV底部の状況を初めて撮影。得られた画像データと線量データを元に、PCV内部の状況を継続検討していく。



格納容器内調査イメージ



線量計、カメラ吊り降ろしイメージ



最下点近傍の画像

ミュオン測定による炉内燃料デブリ位置把握

期間	評価結果
2015.2~5	炉心部に大きな燃料がないことを確認。

<略語解説>
 (※1) TIP (Traversing In-core Probe): 移動式炉心内計測装置。
 (※2) ペネ: ペネトレーションの略。格納容器等にある貫通部。
 (※3) S/C (Suppression Chamber): 圧力抑制プール。非常用炉心冷却系の水源等として使用。
 (※4) SFP (Spent Fuel Pool): 使用済燃料プール。
 (※5) RPV (Reactor Pressure Vessel): 原子炉圧力容器。
 (※6) PCV (Primary Containment Vessel): 原子炉格納容器。

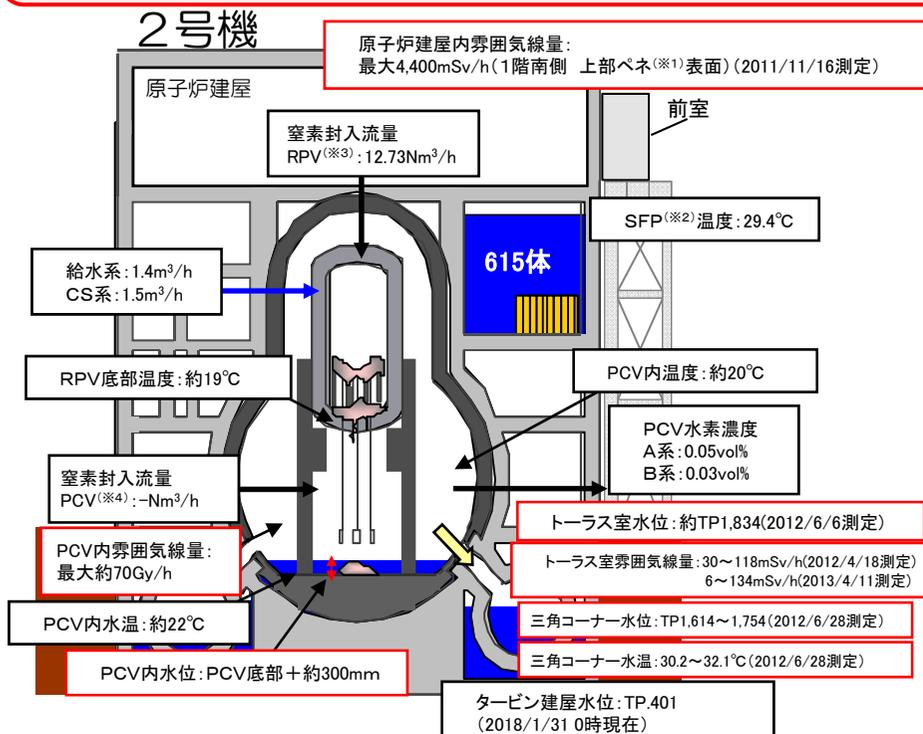
※プラント関連パラメータは2018年1月31日11:00現在の値

調査内容	回数	実施内容
PCV内部調査実績	1回目 (2012/10)	映像取得 ・ 雰囲気温度、線量測定 水位、水温測定 ・ 滞留水の採取 ・ 常設監視計器設置
	2回目 (2015/4)	PCV1階の状況確認 映像取得 ・ 雰囲気温度、線量測定 ・ 常設監視計器交換
	3回目 (2017/3)	PCV地下1階の状況確認 映像取得 ・ 線量測定 ・ 堆積物の採取 ・ 常設監視計器交換
PCVからの漏えい箇所		PCVバント管真空破壊ラインベローズ部(2014/5確認) サンドクッションドレンライン (2013/11確認)

至近の目標 プラントの状況把握と燃料デブリ取り出しに向けた研究開発及び除染作業に着手

原子炉圧力容器温度計・原子炉格納容器常設監視計器の設置

- ①原子炉圧力容器温度計再設置
 - 震災後に2号機に設置したRPV底部温度計が2014年2月に破損したことから監視温度計より除外。
 - 2014年4月に温度計の引き抜き作業を行ったが、引き抜けなかったため作業を中断。錆除去剤を注入し、2015年1月に引抜完了。3月に温度計の再設置完了。4月より監視対象計器として使用。
- ②原子炉格納容器温度計・水位計再設置
 - 格納容器常設監視計器の設置を試みたが、既設グレーチングとの干渉により、計画の位置に設置することが出来なかった(2013年8月)。2014年5月に当該計器を引き抜き、2014年6月に再設置を実施。1ヶ月程度推移を確認し妥当性を確認。
 - 再設置時に格納容器内の水位を測定し、底部より約300mmの高さまで水があることを確認。

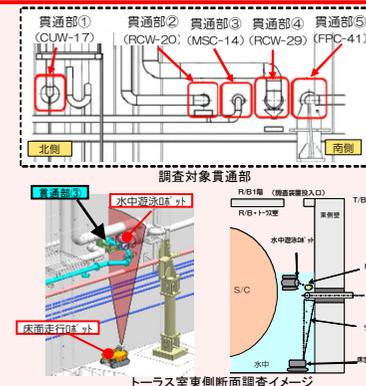


※プラント関連パラメータは2018年1月31日11:00現在の値

PCV内部調査実績	1回目 (2012/1)	・映像取得 ・雰囲気温度測定
	2回目 (2012/3)	・水面確認 ・水温測定 ・雰囲気線量測定
	3回目 (2013/2~2014/6)	・映像取得 ・水位測定 ・滞留水の採取 ・常設監視計器設置
	4回目 (2017/1~2)	・映像取得 ・雰囲気線量測定 ・雰囲気温度測定
PCVからの漏えい箇所	・トラス室上部漏えい無 ・S/C内側・外側全周漏えい無	

トラス室壁面調査結果

- トラス室壁面調査装置(水中遊泳ロボット、床面走行ロボット)を用いて、トラス室壁面の(東壁面北側)を対象に調査。
- 東側壁面配管貫通部(5箇所)の「状況確認」と「流れの有無」を確認する。
- 水中壁面調査装置(水中遊泳ロボット及び床面走行ロボット)により貫通部の状況確認ができることを実証。
- 貫通部①~⑤について、カメラにより、散布したトレーサ※5を確認した結果、貫通部周辺での流れは確認されず。(水中遊泳ロボット)
- 貫通部③について、ソナーによる確認の結果、貫通部周辺での流れは確認されず。(床面走行ロボット)



格納容器内部調査の状況

- 燃料デブリ取り出しに先立ち、燃料デブリの位置等格納容器内の状況把握のため、内部調査を実施。
- 【調査概要】
- 2号機X-6ベネ※1貫通口からロボットを投入し、CRDレールを利用しベDESTAL内にアクセスして調査。
- 【進捗状況】
- 2017/1/26,30に格納容器貫通部からカメラを挿入し、ロボットが走行するCRD交換用レールの状況を確認。2/9に自走式調査装置アクセスルート上の堆積物除去を実施し、2/16に自走式調査装置を用いた格納容器内部調査を実施。
 - 一連の調査で、ベDESTAL内のグレーチングの脱落や変形、ベDESTAL内に多くの堆積物があることを確認。
 - 2018年1月19日に、原子炉格納容器の内部調査を実施。今回調査では、前回の調査(2017年1月~2月)で使用した、テレスコピック式調査装置を改良し、プラットホーム下の状況を確認。調査の結果、ベDESTAL底部に燃料集合体の一部の落下を確認したことから、その周辺に確認された堆積物は、燃料デブリであると推定。今後、取得した画像の分析を行う予定。



ミュオン測定による炉内燃料デブリ位置把握

期間	評価結果
2016.3~7	圧力容器底部及び炉心下部、炉心外周域に燃料デブリと考えられる高密度の物質が存在していることを確認。燃料デブリの大部分が圧力容器底部に存在していると推定。

<略語解説>
 ※1)ベネ:ベネトレーションの略。格納容器等にある貫通部。 ※2)SFP(Spent Fuel Pool):使用済燃料プール。 ※3)RPV(Reactor Pressure Vessel):原子炉圧力容器。 ※4)PCV(Primary Containment Vessel):原子炉格納容器。 ※5)トレーサ:流体の流れを追跡するために使用する物質。粘土系粒子。

至近の目標 プラントの状況把握と燃料デブリ取り出しに向けた研究開発及び除染作業に着手

主蒸気隔離弁※室からの流水確認

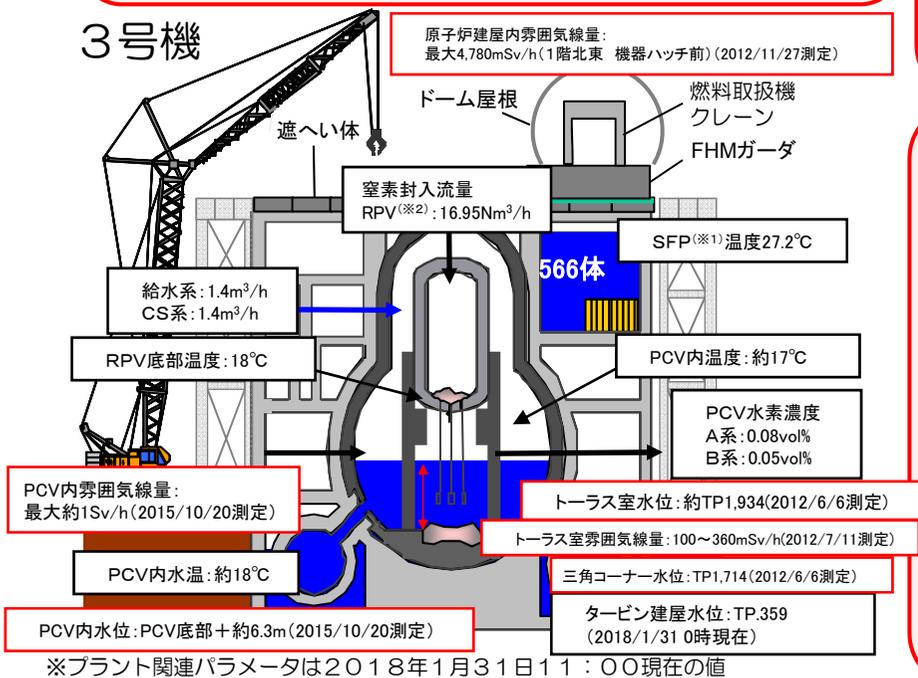
3号機原子炉建屋1階北東エリアの主蒸気隔離弁室の扉付近から、近隣の床ドレンファンネル（排水口）に向かって水が流れていることを2014/1/18に確認。排水口は原子炉建屋地下階につながっており、建屋外への漏えいはない。

2014/4/23より、原子炉建屋2階の空調機械室から1階の主蒸気隔離弁室につながっている計器用配管から、カメラによる映像取得、線量測定を実施。2014/5/15に主蒸気配管のうち1本の伸縮継手周辺から水が流れていることを確認した。

3号機で、格納容器からの漏えい箇所が判明したのは初めてであり、今回の映像から、漏えい量の評価を行うとともに、追加調査の可否を検討する。また、本調査結果をPCV止水・補修方法の検討に活用する。

※主蒸気隔離弁：原子炉から発生した蒸気を緊急時に止める弁

3号機



※プラント関連パラメータは2018年1月31日11:00現在の値

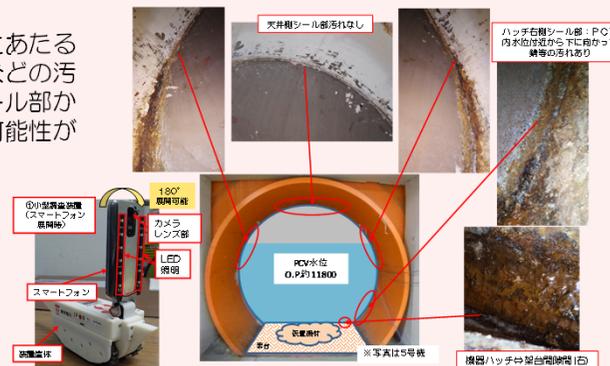
PCV内部調査実績	1回目 (2015/10~2015/12)	<ul style="list-style-type: none"> 映像取得 水位、水温測定 常設監視計器設置 (2015/12) 雰囲気温度、線量測定 滞留水の採取
	2回目 (2017/7)	<ul style="list-style-type: none"> 映像取得 常設監視計器交換 (2017/8)
PCVからの漏えい箇所	<ul style="list-style-type: none"> 主蒸気配管ペローズ部 (2014/5確認) 	

3号機原子炉格納容器機器ハッチ 小型調査装置による調査結果

燃料デブリ取り出しに向けた原子炉格納容器調査の一環として、3号機原子炉格納容器(PCV)機器ハッチの周辺について、2015/11/26に小型調査装置を用いて詳細調査を実施。

- 格納容器内水位より下部にあたる機器ハッチ周辺にて、錆などの汚れが確認されたため、シール部からにじみ程度の漏えいの可能性が考えられる。

同様のシール構造である他の格納容器貫通部も含め、調査・補修方法を検討する。



格納容器内部調査の実施

燃料デブリ取り出しに先立ち、燃料デブリの位置等格納容器内の状況把握のため、内部調査を実施。

- 【調査概要】
- PCV内部調査用に予定しているX-53ベネ(※4)の水没確認を遠隔超音波探傷装置を用いて調査を実施し、水没していないことを確認(2014/10/22~24)。
- PCV内を確認するため、2015/10/20、22にX-53ベネから格納容器内部へ調査装置を入れ、映像、線量、温度の情報を取得、内部の滞留水を採取。格納容器内の構造物・壁面に損傷は確認されず、水位は推定値と一致しており、内部の線量は他の号機に比べて低いことを確認。
- 2017年7月に、水中ROV(水中遊泳式遠隔調査装置)を用いて、ペDESTAL内の調査を実施。
- 調査で得られた画像データの分析を行い、複数の構造物の損傷や炉内構造物と推定される構造物を確認。引き続き、得られた情報を基に、燃料取り出しの検討を進めます。



ペDESTAL内部の状況

ミュオン測定による炉内燃料デブリ位置把握

期間	評価結果
2017.5~9	もともと燃料が存在していた炉心域に大きな塊は存在しないこと、原子炉圧力容器底部に一部燃料デブリが存在している可能性があることを評価。

<略語解説>

(※1) SFP (Spent Fuel Pool) : 使用済燃料プール。

(※2) RPV (Reactor Pressure Vessel) : 原子炉圧力容器。

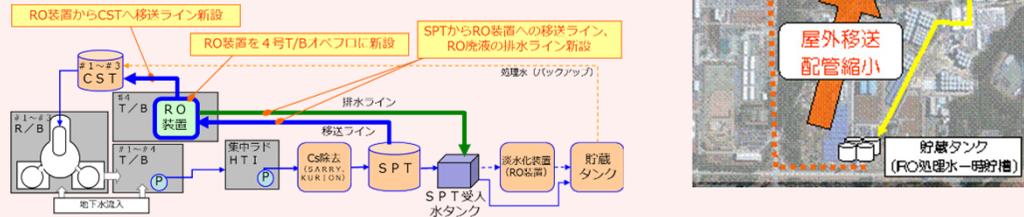
(※3) PCV (Primary Containment Vessel) : 原子炉格納容器。

(※4) ベネ: ペネトレーションの略。格納容器等にある貫通部。

至近の目標 原子炉冷却、滞留水処理の安定的継続、信頼性向上

循環注水冷却設備・滞留水移送配管の信頼性向上

- 3号機復水貯蔵タンク（CST）を水源とする原子炉注水系の運用を開始（2013/7/5～）。従来に比べて、水源の保有水量の増加、耐震性向上等、原子炉注水系の信頼性が向上。
- 汚染水の漏えいリスクを低減するため、淡水化（RO）装置を4号機タービン建屋に設置。汚染水の移送、水処理、原子炉注水を行う循環ループを縮小する。新設したRO装置は10/7運転開始し、10/20より24時間運転。RO装置を建屋内に新設することにより、循環ループは約3kmから約0.8km※に縮小。



※：汚染水移送配管全体は、余剰水の高台への移送ライン（約1.3km）を含め、約2.1km

フランジタンク解体の進捗状況

- フランジタンクのリブレースに向け、H1東/H2エリアにて2015年5月よりフランジタンクの解体に着手し、H1東エリアのフランジタンク（全12基）の解体が2015年10月に、H2エリアのフランジタンク（全28基）の解体が2016年3月に、H4エリアのフランジタンク（全56基）の解体が2017年5月に、H3・Bエリアのフランジタンク（全31基）の解体が2017年9月に完了。H5、H6エリアのフランジタンク解体を実施中。



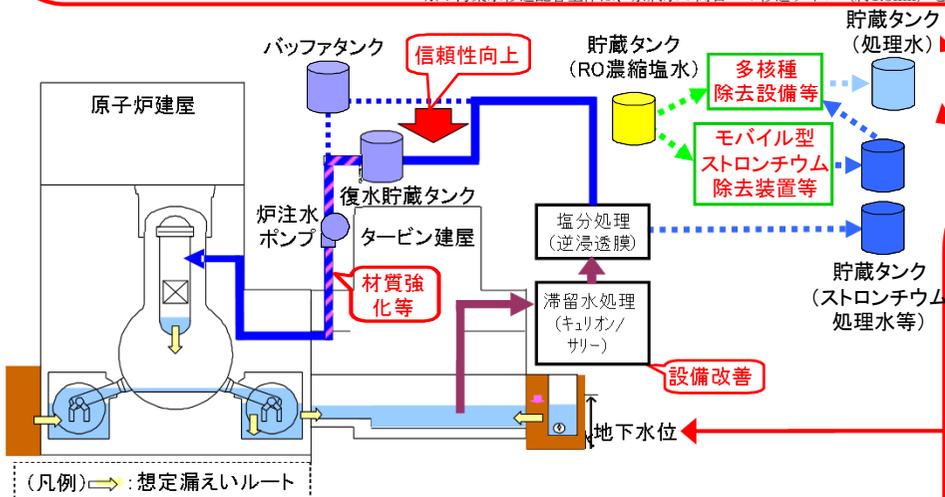
H1東エリア解体開始時の様子



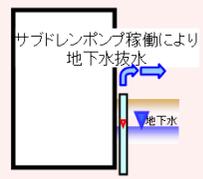
H1東エリア解体後の様子

汚染水（RO濃縮塩水）の処理完了

多核種除去設備（ALPS）等7種類の設備を使い、汚染水（RO濃縮塩水）の処理を進め、タンク底部の残水を除き、2015/5/27に汚染水の処理が完了。なお、タンク底部の残水については、タンク解体に向けて順次処理を進める。また、多核種除去設備以外で処理したストロンチウム処理水については、多核種除去設備で再度浄化し、更なるリスク低減を図る。



原子炉建屋への地下水流入抑制



サブドレン水を汲み上げることによる地下水流入の抑制
 建屋へ流れ込む地下水の量を減らすため、建屋周辺の井戸（サブドレン）からの地下水のくみ上げを2015/9/3より開始。くみ上げた地下水は専用の設備により浄化し、水質が運用目標未達であることを東京電力及び第三者機関にて確認した上で排水。

地下水バイパスにより、建屋付近の地下水位を低下させ、建屋への地下水流入を抑制

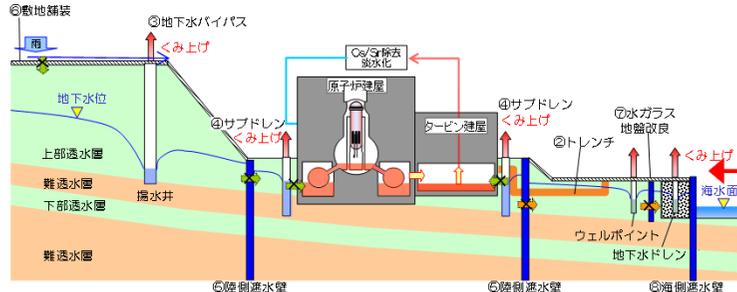


山側から流れてきた地下水を建屋の上流で揚水し、建屋内への地下水流入量を抑制する取組（地下水バイパス）を実施。くみ上げた地下水は一時的にタンクに貯留し、東京電力及び第三者機関により、運用目標未達であることを都度確認し、排水。揚水井、タンクの水質について、定期的にモニタリングを行い、適切に運用。建屋と同じ高さで設置した観測孔において地下水位の低下傾向を確認。建屋への地下水流入をこれまでのデータから評価し、減少傾向を確認。

1～4号機建屋周りに凍土方式の陸側遮水壁を設置し、建屋への地下水流入を抑制



建屋への地下水流入を抑制するため、建屋を囲む陸側遮水壁の設置を計画。2016/3より海側及び山側の一部、2016/6より山側95%の範囲の凍結を開始。2016/10、海側において海水配管トレンチ下の非凍結箇所や地下水位以上などの範囲を除き、凍結必要範囲が全て0℃以下となった。2016/12より、山側未凍結箇所7箇所のうち2箇所の凍結を開始。2017/3より、山側未凍結箇所5箇所のうち、4箇所の凍結を開始。2017/8、最後に残った未凍結箇所の凍結を開始。



廃止措置等に向けた進捗状況:敷地内の環境改善等の作業

至近の 目標	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所全体からの追加的放出及び事故後に発生した放射性廃棄物(水処理二次廃棄物、ガレキ等)による放射線の影響を低減し、これらによる敷地境界における実効線量1mSv/年未満とする。 ・海洋汚染拡大防止、敷地内の除染
-------------------	---

放射線防護装備の適正化

福島第一原子力発電所敷地内の環境線量低減対策の進捗を踏まえて、1～4号機建屋周辺等の汚染の高いエリアとそれ以外のエリアを区分し、各区分に応じた防護装備の適正化を行うことにより、作業時の負荷軽減による安全性と作業性の向上を図る。

2016年3月より限定的に運用を開始。2017年3月、9月にGzoneを拡大。



R zone (アノラックエリア)	Y zone (カバーオールエリア)	G zone (一般服エリア)
全面マスク 	全面マスク 又は 平面マスク ※1※2 	使い捨て防護マスク
カバーオールの上にアノラック 	カバーオール 	一般作業服※3 構内寺用服

※1 本和用設備(多核種除去装置等)結合を液室内の作業(観望等)は、全面マスクを着用する。
 ※2 濃縮海水、S-処理水が内注しているタンクエリアでの作業(濃縮海水等が取り扱わない作業、カバーオール、作業計画時の現場調査、観望等)は、使い捨て防護マスク及びタンク移注ラインに隣り合う作業時は、全面マスクを着用する。
 ※3 特定の転作(カバーオール、監視業務、観望等)を除くほかの持ち込み物品の運搬等



線量率モニタの設置

福島第一構内で働く作業員の方が、現場状況を正確に把握しながら作業できるように、2016/1/4までに合計86台の線量率モニタを設置。

これにより、作業する場所の線量率を、その場でリアルタイムに確認可能となった。

また、免震重要棟および入退域管理棟内の大型ディスプレイで集約して確認可能となった。



線量率モニタの設置状況

海側遮水壁の設置工事

汚染された地下水の海洋への流出を防ぐため、海側遮水壁を設置。

2015/9/22に鋼管矢板の打設が完了した後、引き続き、鋼管矢板の継手処理を行い、2015/10/26に海側遮水壁の継手処理を完了。これにより、海側遮水壁の閉合作業が終わり、汚染水対策が大きく前進した。



海側遮水壁 鋼管矢板打設完了状況

大型休憩所の状況

作業員の皆さまが休憩する大型休憩所を設置し、2015/5/31より運用を開始しています。大型休憩所には、休憩スペースに加え、事務作業が出来るスペースや集合して作業前の安全確認が実施できるスペースを設けています。

大型休憩所内において、2016/3/1にコンビニエンスストアが開店、4/11よりシャワー室が利用可能となりました。作業員の皆さまの利便性向上に向け、引き続き取り組みます。

