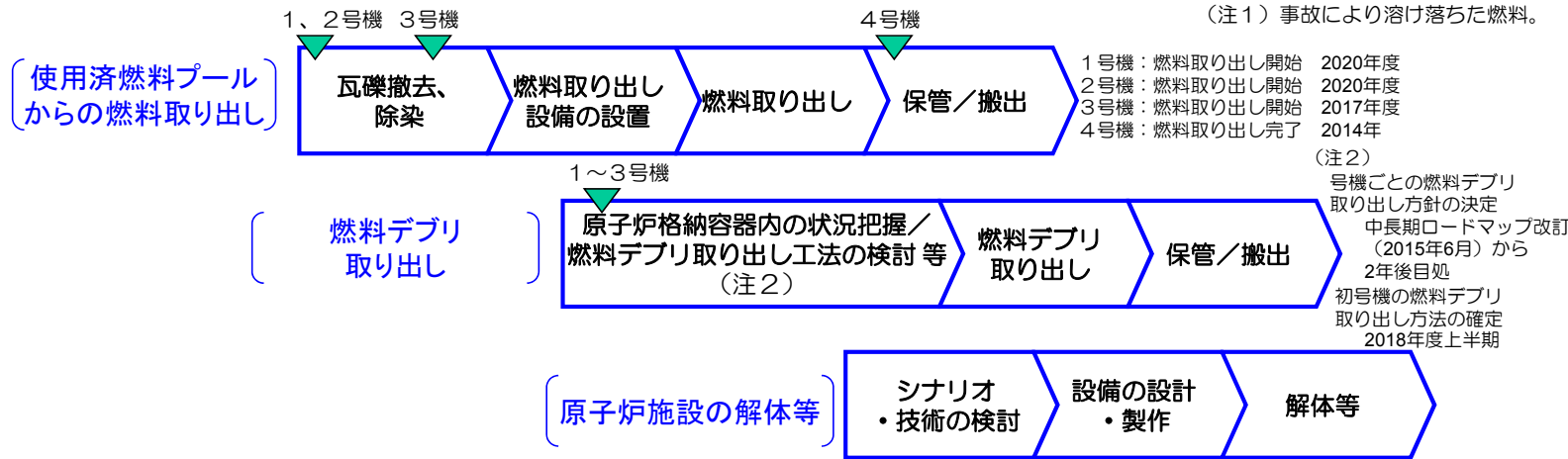


## 「廃炉」の主な作業項目と作業ステップ

～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～



### プールからの燃料取り出しに向けて

1号機の使用済燃料プールからの燃料取り出しに向け、建屋カバーの解体作業を進めています。

2015年7月より建屋カバーの解体を開始し、2016年11月に壁パネルの取り外しを完了しました。作業にあたっては、十分な飛散抑制対策と、放射性物質濃度の監視を行いながら、着実に進めてまいります。



(1号機建屋カバー壁パネル取外状況)

## 「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雨水の土壌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。
- ・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。
- ・遮水壁を構成する銅管矢板の打設が2015年9月に、銅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20℃～約35℃※<sup>1</sup>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※<sup>2</sup>、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。
- ※<sup>1</sup> 号機や温度計の位置により多少異なります。
- ※<sup>2</sup> 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、2016年10月の評価では敷地境界で年間0.000333mSv/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号機原子炉建屋カバー壁パネル取り外し完了

1号機原子炉建屋最上階のガレキ撤去に向けて、9/13より建屋カバー壁パネルの取り外し作業を開始し、11/10に全18枚の取り外しが終了しました。

現場及び敷地境界付近に設置されたダストモニタにおいて、作業に伴う有意な変動は確認されていません。

崩落した屋根下部のガレキ状況調査を建屋側面から実施しています。その後、2017年3月頃より建屋カバーの柱・梁を改造し、防風シートを設置します。



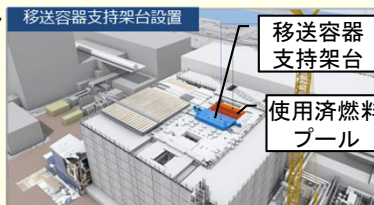
<壁パネル取外し状況>

### 3号機使用済燃料プールへの移送容器支持架台の設置

3号機燃料取り出しに向けて、原子炉建屋最上階の線量低減対策として進めている遮へい体設置のうち、大型遮へい体および構台間遮へい体は設置完了し、現在、補完遮へい体を設置しています。

また、補完遮へい体の設置作業と並行して、移送容器支持架台※の設置作業を11/24より開始しました。架台設置時は、有人作業を伴うことから、作業用の仮設遮へい体を設置し、作業員の被ばくを極力減らすよう工夫しながら、安全最優先で作業を進めていきます。

※：使用済燃料プールからの燃料取り出し時に燃料移送容器を支える構造物



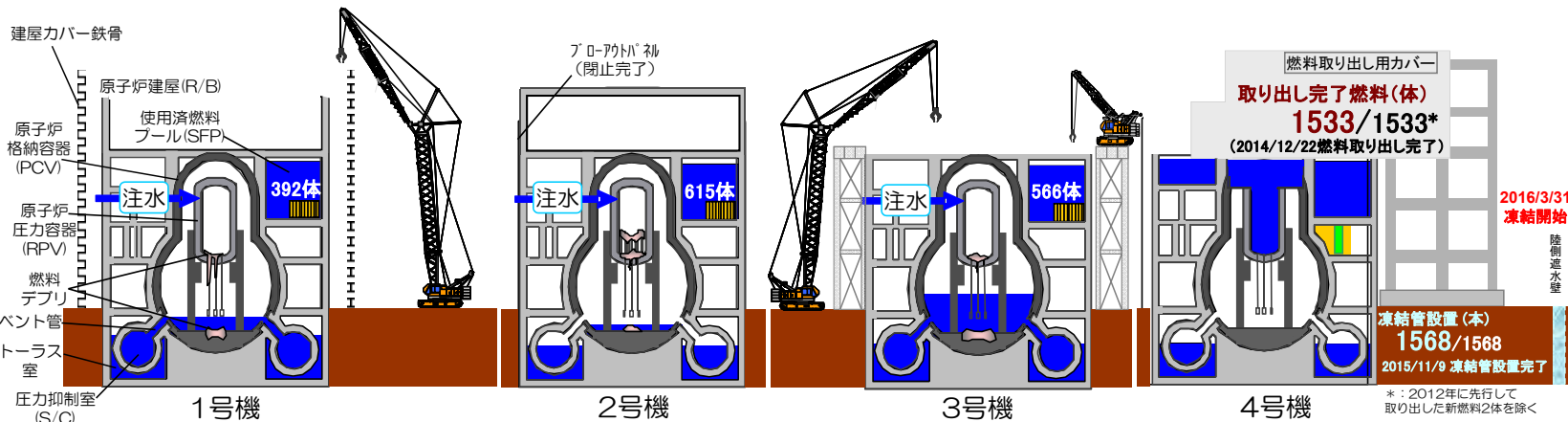
<移送容器支持架台設置イメージ>

### 陸側遮水壁の状況

陸側遮水壁の凍結の状況を把握するため、陸側遮水壁南側において約1.2mの深さを掘削し、凍結ライン（凍結管間隔1.0m）より1.5m離れた地点において凍結していることを確認しました。



<凍結状況>



### 2号機原子炉格納容器内部調査に向けて

2017年1～2月に予定している、2号機原子炉格納容器の内部調査に向けて、ロボットを通す配管貫通部の穴あけ作業を12月に実施する予定です。穴あけ時及び穴あけ後は、原子炉格納容器内部の気体が外部に出ないように作業を行うとともに、作業場所付近にダストモニタを設置し監視します。

### 1～3号機原子炉注水量の低減

1～3号機の原子炉への注水量は、原子炉の冷却に必要な注水量より余裕をもって注水しており、12月以降、順次原子炉注水量を毎時4.5m<sup>3</sup>から毎時3.0m<sup>3</sup>に低減する予定です。注水量の低減の際には、原子炉圧力容器底部の温度等を監視し、冷却状態に異常があった際には注水量を増加します。また、ホームページ上で主要なデータを分かりやすくグラフで公開し、速やかに情報発信します。この取り組みにより、汚染水処理設備の処理能力に余裕が生まれるため、建屋内汚染水の浄化促進につなげていきます。

### H4エリア汚染土壌の回収開始

2013年8月にH4エリアタンクの漏えいへの対応として、周辺の汚染土壌の回収を完了しておりましたが、タンクの解体にあわせ、タンク基礎下部の汚染土壌の回収を12月より開始します。

### 多核種除去設備からの水の滴下への対応状況

10/15に発生した多核種除去設備からの水の滴下について、原因調査を実施した結果、溶接部の配管内面に付着物がとどまり隙間腐食が発生したものと推定しました。水が滴下した配管については取り替え、12月上旬に運転再開する予定です。類似箇所についても調査を実施します。

### 淡水化装置ジャバラハウス内の漏えい

11/1、高台にある淡水化装置(RO3)のRO膜洗浄用タンクから約3m<sup>3</sup>の水が漏えいしました。漏えいした水は堰内に留まっており、外部への漏えいはありません。原因はRO膜洗浄用タンク水位計の動作不良により、タンクの水位上昇に伴って停止する水の供給が継続したため、タンク上部から水が溢れたものと推定しています。水位計の二重化等の対策を検討します。



# 主な取り組み 構内配置図



提供: 日本スペースイメージング(株)、(C)DigitalGlobe

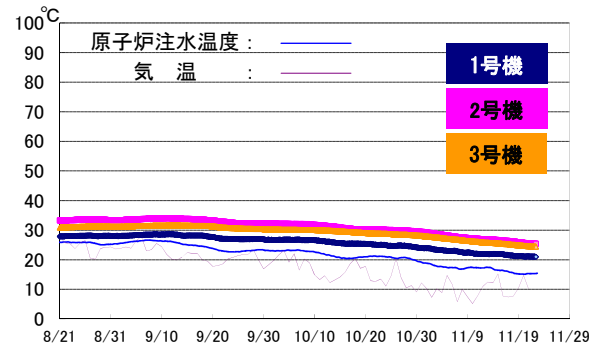
※モニタリングポスト (MP-1~MP-8) のデータ  
 敷地境界周辺の空間線量率を測定しているモニタリングポスト(MP)のデータ(10分値)は0.563 $\mu$ Sv/h~2.232 $\mu$ Sv/h (2016/10/26~11/21)。  
 MP-2~MP-8については、空間線量率の変動をより正確に測定することを目的に、2012/2/10~4/18に、環境改善(森林の伐採、表土の除去、遮へい壁の設置)の工事を実施しました。  
 環境改善工事により、発電所敷地内と比較して、MP周辺の空間線量率だけが低くなっています。  
 MP-6については、さらなる森林伐採等を実施した結果、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。



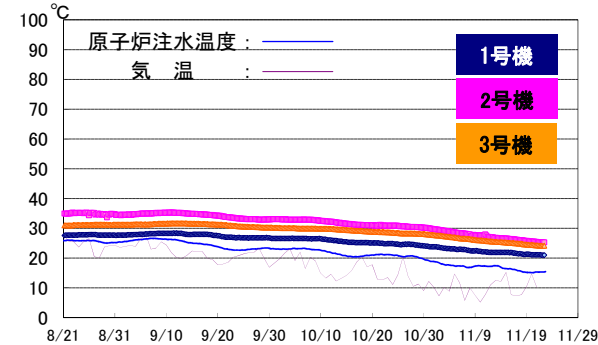
## I. 原子炉の状態の確認

### 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20~35度で推移。



原子炉圧力容器底部温度（至近3ヶ月）



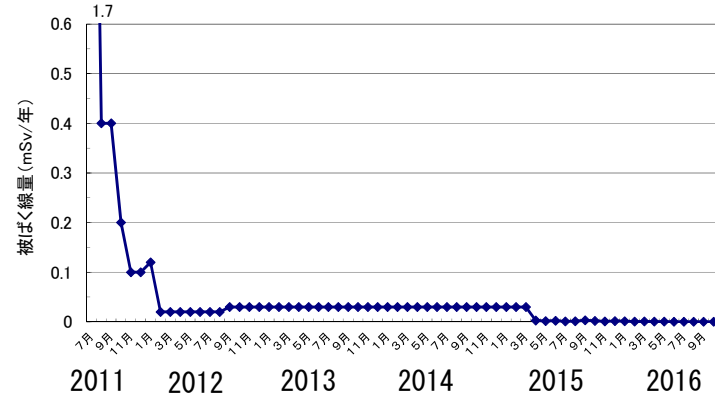
格納容器気相部温度（至近3ヶ月）

※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

2016年10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気中放射性物質濃度は、Cs-134 約  $5.3 \times 10^{-12}$  ベクレル/cm<sup>3</sup> 及び Cs-137 約  $1.2 \times 10^{-11}$  ベクレル/cm<sup>3</sup> 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 0.00033mSv/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気中の濃度限度：

[Cs-134]： $2 \times 10^{-5}$  ベクレル/cm<sup>3</sup>、

[Cs-137]： $3 \times 10^{-5}$  ベクレル/cm<sup>3</sup>

※1F敷地境界周辺のダスト濃度「実測値」：

[Cs-134]：ND（検出限界値：約  $1 \times 10^{-7}$  ベクレル/cm<sup>3</sup>）、

[Cs-137]：ND（検出限界値：約  $2 \times 10^{-7}$  ベクレル/cm<sup>3</sup>）

※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  $0.563 \mu\text{Sv/h} \sim 2.232 \mu\text{Sv/h}$ （2016/10/26~11/21）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。2016/11/21までに233,394m<sup>3</sup>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で確認した上で排水。
- 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。2016/11/21までに228,773m<sup>3</sup>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。2016/11/21までに約107,800m<sup>3</sup>を汲み上げ。地下水ドレンからタービン建屋へ約50m<sup>3</sup>/日移送（2016/10/20~11/16の平均）。
- サブドレンによる地下水流入量抑制効果の評価は、当面、「サブドレン水位」の相関と「サブドレン水位と建屋水水位の水位差」の相関の双方から評価していくこととする。
- ただし、サブドレン稼働後、降雨の影響についてもデータが多くないことから、今後データを蓄積しつつ、建屋流入量の評価は適宜見直しを行っていくこととする。
- サブドレン稼働によりサブドレン水位がTP3.5m程度まで低下した段階あるいは建屋との水位差が2m程度まで低下した段階では、建屋への流入量は150~200m<sup>3</sup>/日程度に減少している。
- 11/15、サブドレン浄化設備吸着塔1B入口配管下部堰内に水溜まり（1m×1m）、水溜まり上部の入口配管（フレキシブルホース）が濡れていることを確認。異常が疑われるフレキシブルホースを交換し、リークチェック後に運転再開。

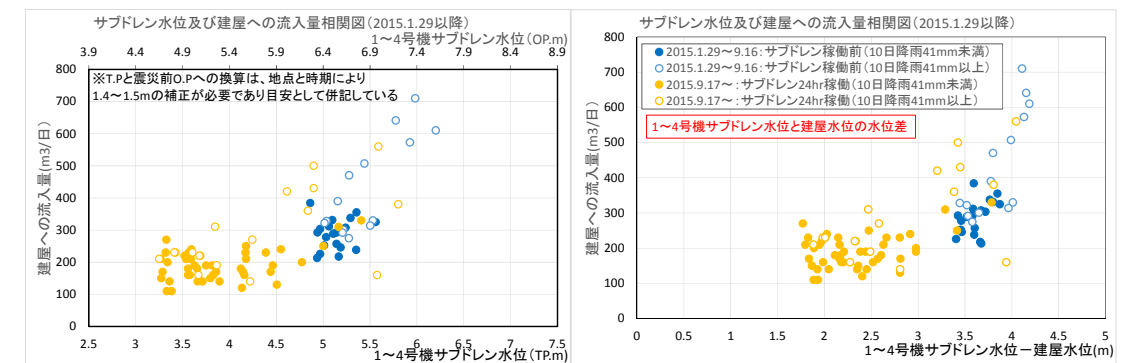


図1：サブドレン稼働後における建屋流入量評価

2016/11/17 現在

#### ➤ 陸側遮水壁の造成状況

- 陸側遮水壁（海側）について、10月までに海水配管トレンチ下の非凍結箇所や地下水位以上の範囲等を除いた範囲が全て0°Cを下回った。
- 陸側遮水壁（山側）について、未凍結箇所7箇所以外の部分の凍結が進んでいる。
- 4m盤、10m盤の地下水位・地下水頭は、10月初旬から降雨が少ない時期が続いているが、8月中旬~9月下旬までの降雨（約640mm）の影響がまだ残っており、地下水位・地下水頭共に低下途中である。
- 4m盤の汲み上げ量は、200m<sup>3</sup>/日前後と8月中旬時点程度まで低下している。
- 陸側遮水壁南側において約1.2mの深さを掘削し、凍結していることを確認。

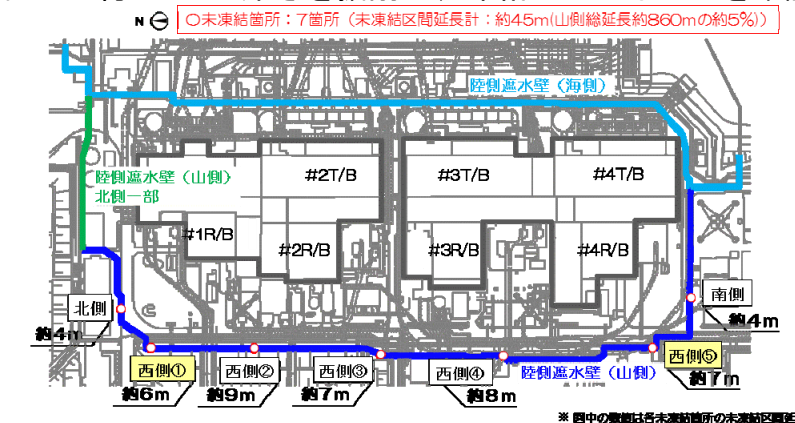


図2：陸側遮水壁（山側）の一部閉合箇所

➤ 多核種除去設備の運用状況

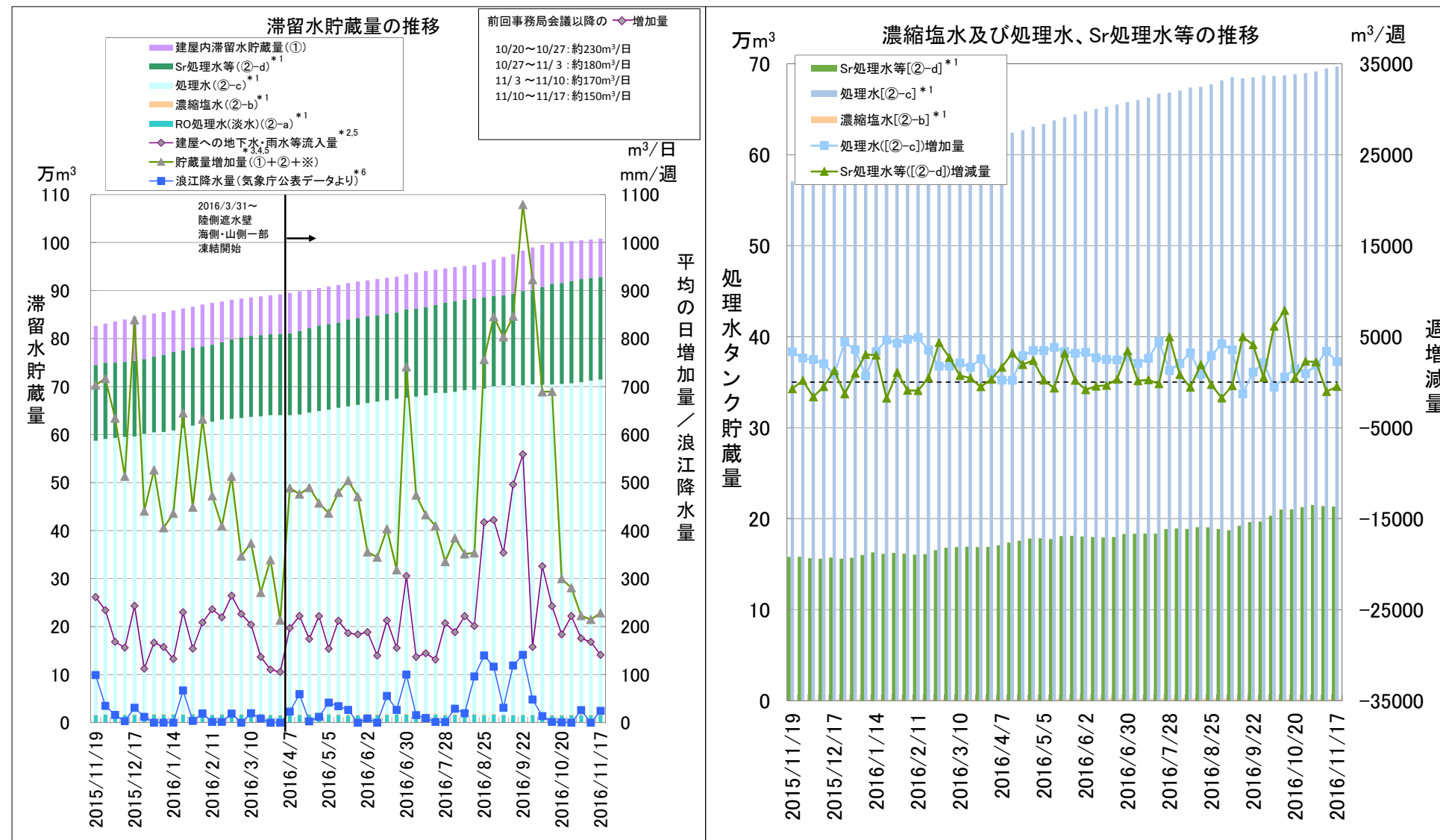
- 多核種除去設備（既設・増設・高性能）は放射性物質を含む水を用いたホット試験を実施中（既設 A 系：2013/3/30～、既設 B 系：2013/6/13～、既設 C 系：2013/9/27～、増設 A 系：2014/9/17～、増設 B 系：2014/9/27～、増設 C 系：2014/10/9～、高性能：2014/10/18～）。
- これまでに既設多核種除去設備で約 317,000m<sup>3</sup>、増設多核種除去設備で約 310,000m<sup>3</sup>、高性能多核種除去設備で約 103,000m<sup>3</sup> を処理（11/17 時点、放射性物質濃度が高い既設 B 系出口水が貯蔵された J1(D) タンク貯蔵分約 9,500m<sup>3</sup> 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～）。これまでに約 279,000m<sup>3</sup> を処理（11/17 時点）。
- 10/15 に発生した多核種除去設備 A 系統鉄共沈処理配管溶接部から堰内への滴下につき、原因調査を実施した結果、溶接部（現地溶接）の突出した裏波にスラッジ等の付着物が留まり、溶接金属部において隙間腐食が発生し、進展、漏えいに至ったと推定
- A 系統については、当該配管の取替を実施予定（12 月中旬設置完了予定）。
- B/C 系等の当該ラインについては、放射線透過試験により溶接部の確認を行う予定。

➤ 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。11/17 時点で約 321,000m<sup>3</sup> 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（2016/11/21 時点で累計 70,574m<sup>3</sup>）。
- H4 エリア汚染土壌の回収開始
  - 2013 年 8 月にタンクからの漏えいがあった H4 エリアタンク基礎下部の汚染土につき、タンクの解体の進捗にあわせ、12 月より回収を開始。
  - なお、H4 エリア周辺の汚染土は 2014 年までに回収済。
- 1 号機 T/B 滞留水処理の進捗状況
  - 1 号機 T/B は、建屋滞留水の漏えいリスク低減に向けた取組みの一環として、2016 年度内に最下階床面まで建屋滞留水を処理予定。
  - 移送設備設置作業エリアの線量低減のため、震災直後の高濃度汚染水を溜めている 1 号機復水器の水抜・希釈、作業エリア周辺にある高線量配管（ヒータドレン配管）の洗浄を 10/5 より実施。遮へい設置等と合わせて作業エリアの雰囲気線量を低減できたことから、予定通り 11 月末より当該エリアへの移送設備設置作業を開始する予定。なお、干渉物撤去作業も並行して進めており、移送ポンプを設置するための干渉物撤去も完了している。



2016/11/17 現在

- \*1：水位計 0%以上の水量
- \*2：2015/9/10 より集計方法を変更  
（建屋・タンク貯蔵量の増加量からの評価  
→建屋貯蔵量の増減量からの評価）  
「建屋への地下水・雨水等流入量」＝  
「建屋保有水増減量」＋「建屋からタンクへの移送量」  
－「建屋への移送量（原子炉注水量、ウェルポイント等からの移送量）」
- \*3：2015/4/23 より集計方法を変更  
（貯蔵量増加量（①＋②）→（①＋②＋※））
- \*4：2016/2/4 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
- \*5：「建屋への地下水・雨水等流入量」、「貯蔵量増加量」の評価に用いている「建屋保有水増減量」は建屋水位計から算出しており、下記評価期間において建屋水位計の校正を実施したため、当該期間の「建屋への地下水・雨水等流入量」、「貯蔵量増加量」は想定される値より少なく評価されている。  
（2016/3/10～3/17：プロセス主建屋、2016/3/17～3/24：高温焼却炉建屋、2016/9/22～9/29：3号機タービン建屋）
- \*6：降水量は浪江地点（気象庁）を用いているが、欠測があったことから、富岡地点（気象庁）を代用（2016/4/14～4/21）

図3：滞留水の貯蔵状況



## ➤ 淡水化装置からの漏えい

- 11/1、35m 盤に設置されている淡水化装置 (R03) の R0 膜洗浄用タンクから R0 膜の洗浄水 (R0 処理後の水) が約 3m<sup>3</sup> 漏えい。漏えいした水は堰内に留まっており、外部への漏えいは無い。
- 原因は R0 膜洗浄用タンク水位計の動作不良等により、R0 処理後の水を洗浄用タンクへ供給するラインの電動弁が閉止せず、洗浄用タンクへの供給が継続したため、タンク上部から溢れたものと推定。なお、R0 装置が停止しても炉注水、建屋滞留水の処理に影響は無いが、R0 装置は R0 膜洗浄装置を隔離した状態で運転が可能。恒久対策 (水位計の二重化等) を検討

## 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

- 2015/7/28より建屋カバー屋根パネルの取り外しを開始し2015/10/5に屋根パネル全6枚の取り外しを完了。2016/9/13より壁パネルの取り外しを開始し11/10に壁パネル全18枚の取り外しを完了。モニタリングポスト・ダストモニタにおいて、作業に伴う有意な変動等は確認されていない。建屋カバー解体工事にあたっては、飛散抑制対策を着実に実施するとともに、安全第一に作業を進めていく。
- 建屋カバー壁パネルの取り外しに併せ、ガレキ撤去方法を検討するためのデータ収集等を目的に、崩落屋根下のガレキ状況調査等を実施中(9/13～)。
- 1号機建屋カバー解体工事に使用しているクレーンの年次点検を実施中(11/22～)。
- 2017年3月より建屋カバーの柱・梁改造を実施、その際、梁に防風シートを取り付け、2017年度上期に柱・梁(防風シート付)を復旧する予定。

### ➤ 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、大型重機等を設置する作業エリアを確保するため、原子炉建屋西側、南側(変圧器設置エリアを除く)の路盤整備を実施中。11/21時点で西側エリア100%、南側エリア100%の整備を完了。
- 9/28より、原子炉建屋西側にオペレーティングフロアへアクセスする構台の設置工事を実施中。11/21時点で32%の設置を完了。(2017年4月下旬完了予定)

### ➤ 3号機使用済燃料取り出しに向けた主要工事

- 原子炉建屋オペレーティングフロアの遮へい体設置工事を実施中(A工区:4/12～22、7/29～9/7、B工区:7/13～7/25、C工区:7/11～8/4、D工区:7/27～8/11、F工区:10/28～11/4、G工区:9/9～9/20、補完・構台間遮へい体:8/24～)。移送容器支持架台設置工事を実施中(11/24～)。2017年1月より燃料取り出し用カバーを設置予定。

## 3. 燃料デブリ取り出し

～格納容器へのアクセス向上のための除染・遮へいに加え、格納容器漏えい箇所の調査・補修など燃料デブリ取り出し準備に必要な技術開発・データ取得を推進～

### ➤ 2号機原子炉格納容器内部調査に向けた状況

- 原子炉格納容器内の燃料デブリ及び周辺構造物の状況把握のため、2号機原子炉格納容器内部調査を2017年1～2月に実施する予定。
- 原子炉格納容器の内部調査に先立ち、調査装置を導入する配管貫通部(X-6ペネ)の閉止フランジ(ふた)の穴あけを12月に実施する予定。
- 穴あけ作業時は、原子炉格納容器内部の気体が外部に出ないように窒素を加圧しながら作業を行うとともに、作業場所付近にダストモニタを設置し監視する。

## 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

- 2016年10月末時点でのコンクリート、金属ガレキの保管総量は約191,500m<sup>3</sup>(9月末との比較:-3,900m<sup>3</sup>) (エリア占有率:69%)。伐採木の保管総量は約89,800m<sup>3</sup>(9月末との比較:±0m<sup>3</sup>) (エリア占有率:84%)。保護衣の保管総量は約69,600m<sup>3</sup>(9月末との比較:+1,300m<sup>3</sup>) (エリア占有率:98%)。ガレキの主な増減要因は、エリア整理など。使用済保護衣の主な増減要因は、使用済保護衣等の受入など。

### ➤ 水処理二次廃棄物の管理状況

- 2016/11/17時点での廃スラッジの保管状況は597m<sup>3</sup>(占有率:85%)。濃縮廃液の保管状況は9,256m<sup>3</sup>(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3,389体(占有率:54%)。

### ➤ 雑固体廃棄物焼却設備の状況

- 8/9、運転中の雑固体廃棄物焼却設備において、二次燃焼器と排ガス冷却器接続部の伸縮継手(B系)にピンホールが確認され、8/10に排ガス冷却器とバグフィルタ接続部の伸縮継手(A・B系)に割れが確認されたことから設備を停止した(当該設備及び建物内は負圧となっており建物の外への放射性物質の影響はない)。
- 原因調査・対策を実施し、A系については11/10より、B系については11/23より運転再開。

## 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号機使用済燃料プール循環冷却設備二次系共用設備設置工事進捗状況

- 1号機使用済燃料プール循環冷却設備について、2016/8/23～25、新設設備の試運転のため、水張を実施したところ、一次系ポンプ軸受冷却水配管内の空気が完全に抜けきれない事象を確認。空気溜まりが解消されず、冷却水配管に通水が確認出来なかったことから、既設設備に戻して使用済燃料プール冷却を再開。必要箇所へ空気抜き用の弁の設置及び冷却水配管のルーティング見直しを実施した上で、新設設備へ切り替えを実施し、新設設備にて使用済燃料プールの冷却を開始予定(12/5～)。
- 2,3号機使用済燃料プール循環冷却設備二次系設備について、新設設備へ切り替えを実施し、新設設備にて使用済燃料プールの冷却を開始(2号機:11/7<sup>\*</sup>～、3号機:10/25～)。

### ➤ 1号機ジェットポンプ計装ラインからの窒素封入

- 1号機については、現在、原子炉ヘッドスプレイラインから原子炉圧力容器に窒素封入を行っているが、信頼性向上を目的として、新たにジェットポンプ計装ラインを介して窒素封入するラインを設置する工事を実施。
- 5/30に実施計画が認可。9月中に据付工事を完了したため、10月に今回追設したラインよりジェットポンプ計装ラインを通して、原子炉圧力容器に窒素を通気する使用前検査を受検済み。
- 今後、ジェットポンプ計装ライン通気確認を行い、常用ラインを選定し運用に入る予定。なお、今後、準備が整い次第、窒素封入量増加等の試験を実施予定。

### ➤ 1～3号機原子炉注水量の低減

- 現在の原子炉注水量は、原子炉の冷却に必要な注水量に対して余裕を有している状況。今後、汚染水処理設備(セシウム吸着装置)処理量の余剰分を活用し、建屋滞留水の浄化を促進することを計画中。汚染水処理設備の余剰分を確保する一つ的手段として、原子炉注水量の低減を検討。
- 12月以降、1～3号機の原子炉注水量を4.5m<sup>3</sup>/hから3.0m<sup>3</sup>/hに0.5m<sup>3</sup>/h刻みに低減する予定。
- 注水低減時には、原子炉圧力容器底部温度、格納容器内温度、原子炉への注水量、格納容器ガ



ス管理設備ダストモニタ等の監視パラメータを確認するとともに、ホームページ上で主要なデータを分かりやすくグラフで公開し、冷却状態に異常があった場合には速やかに情報発信する。

## 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 のトリチウム濃度は 5,000Bq/L 程度で推移していたが、2016年10月よりゆるやかに上昇が見られ現在 7,000Bq/L 程度。地下水観測孔 No. 0-3-2 のトリチウム濃度は 2016年1月よりゆるやかに上昇が見られ現在 40,000Bq/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 の全β濃度は 70万 Bq/L 程度で推移していたが、2016年7月より低下が見られ現在 30万 Bq/L 程度。地下水観測孔 No. 1-16 の全β濃度は 90,000Bq/L 程度で推移していたが、2016年8月以降 6,000Bq/L まで低下した後に上昇し、現在 10万 Bq/L 程度。地下水観測孔 No. 1-17 のトリチウム濃度は 50,000Bq/L 前後で推移していたが、2016年3月以降低下、上昇を繰り返し現在 1,000Bq/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. 2-5 の全β濃度は 10,000Bq/L 程度で推移し、2015年11月以降 50万 Bq/L まで上昇したが、現在 20,000Bq/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. 3-2 のトリチウム濃度は 800Bq/L 程度で推移し 2016年9月より上昇が見られていたが現在低下傾向、全β濃度は 1,000Bq/L 程度で推移し 2016年9月以降より見られていたが現在低下傾向。地下水観測孔 No. 3-3 のトリチウム濃度は 800Bq/L 程度で推移していたが、2016年9月より上昇が見られ現在 2,000Bq/L 程度。地下水観測孔 No. 3-4 のトリチウム濃度は 4,000Bq/L 程度で推移していたが、2016年9月より低下が見られ現在 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号機開渠内の海側遮水壁外側及び港湾内海水の放射性物質濃度は、海側遮水壁鋼管矢板打設完了、継手処理の完了後、低下が見られる。
- 海水試料は表層水をサンプリングしていることから、港湾の状況変化に併せて底部付近の海水のモニタリングを行い、港湾内から港湾外への影響について深さ方向の分布を適宜確認。これまでの結果では底部付近のセシウム 137 濃度は表層と同等か低い値であり、表層モニタリングで港湾外への影響確認が可能であると評価。今年3月にK排水路の付け替えが行われ、6月に新設排水路が運用開始により土壌汚染の高いエリア、もしくは発電所敷地内で汚染水を扱うエリアから港湾へ流入する経路が整備されたことから再度調査し、変化がないことを確認した。

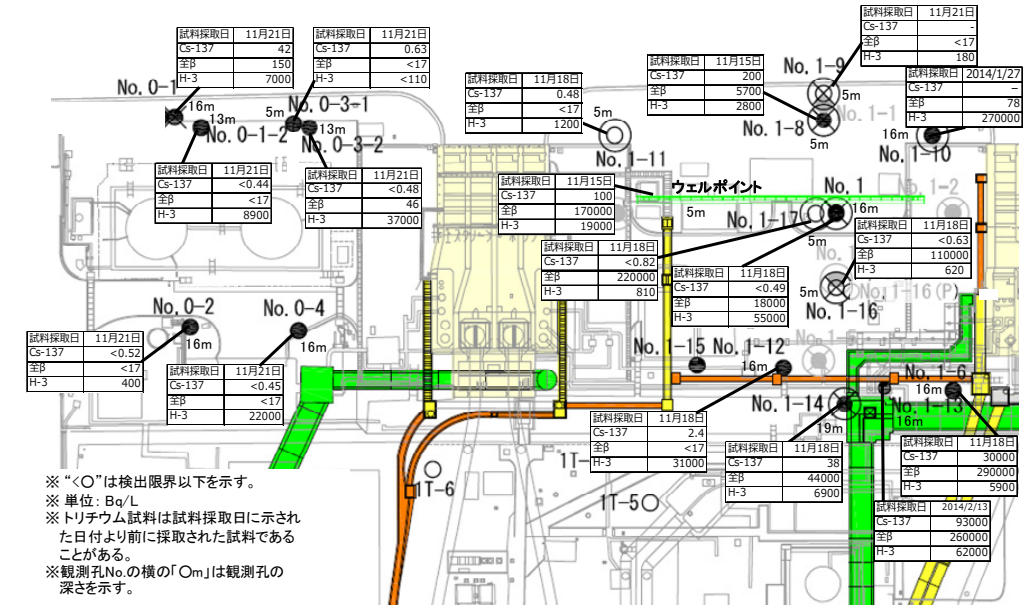
### ➤ 敷地境界連続ダストモニタ警報発生について

- 11/7 にモニタリングポスト (MP) No. 3 近傍のダストモニタについて、ダスト放射能濃度の上昇を示す「高警報」が発生。
- ダストが舞い上がる様な作業が行われていないこと、ダストモニタの検出部を目視し結露が発生していないこと、測定値が緩やかな上昇下降のためノイズによる影響は考えにくいこと、人工核種が検出されていないこと、2016年7月にMP8近傍ダストモニタにおいて天然核種により高警報が発した変動状況と類似していることから、天然核種によるものと判断。

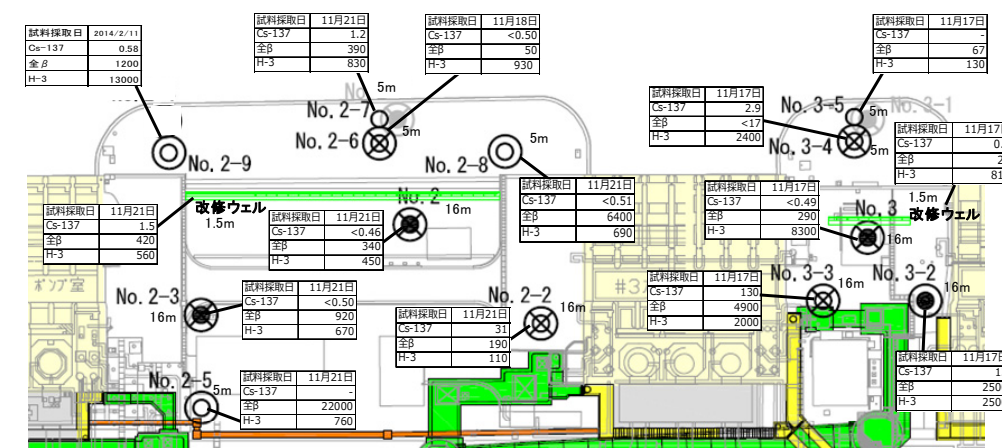
### ➤ 1、2号機排気筒ドレンサンプピットへの対応状況

- リスク総点検の1つとして1、2号機排気筒ドレンサンプピットの調査及び対策実施に取り組んでおり、10/3に水位計の設置が完了し、水位トレンドの計測を開始。

- 現在までにまとまった降雨があった時にピット水位の上昇を確認。
- 降雨によるピットの水位上昇に対しては、今回設置した排水設備により速やかに移送する。
- 今後、排水設備の改善や排気筒上部の閉塞等の改善を図っていく。



<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

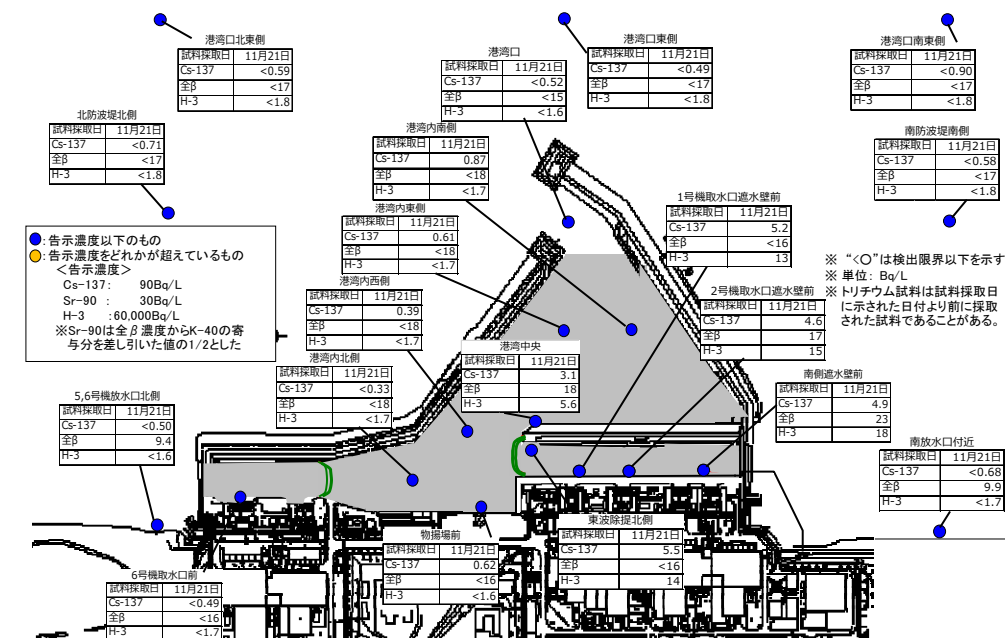


図5: 港湾周辺の海水濃度

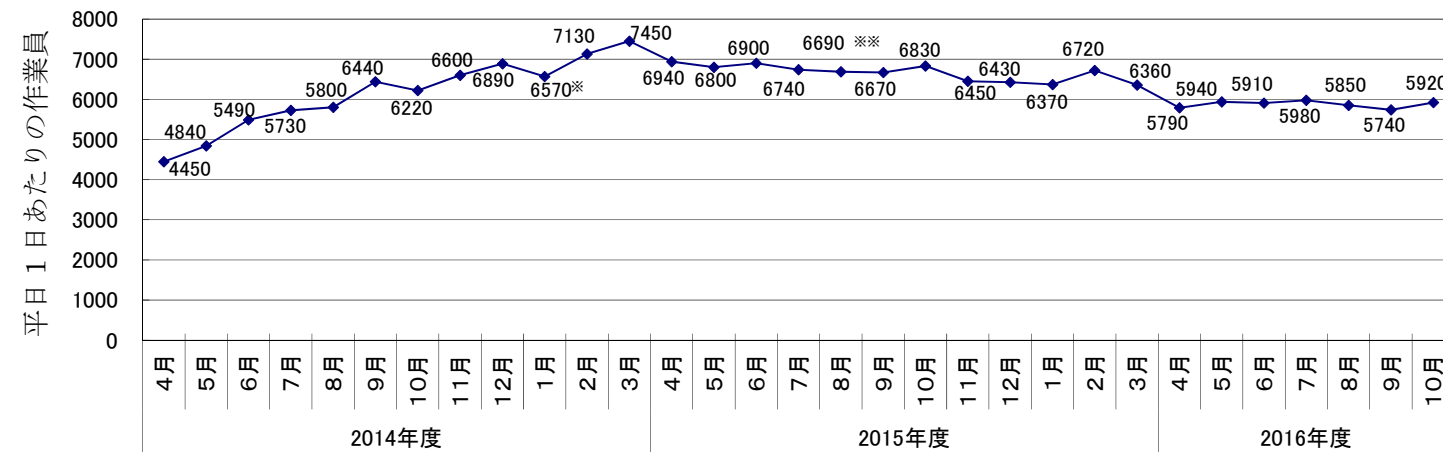


## 7. 必要作業員数の見通し、労働環境、労働条件の改善に向けた取組

～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、2016年7月～9月の1ヶ月あたりの平均が約12,600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9,700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。
- 2016年12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5,610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、2014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4,500～7,500人規模で推移（図6参照）。  
※契約手続き中のため2016年12月の予想には含まれていない作業もある。
- 福島県内の作業員が減少。10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55%。
- 2013年度、2014年度、2015年度ともに月平均線量は約1mSvで安定している。（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。



※1/20までの作業員数より算定（1/21より安全点検実施のため）  
※※8/3～7, 24～28, 31の作業員数より算定（重機総点検のため）

図6：2014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

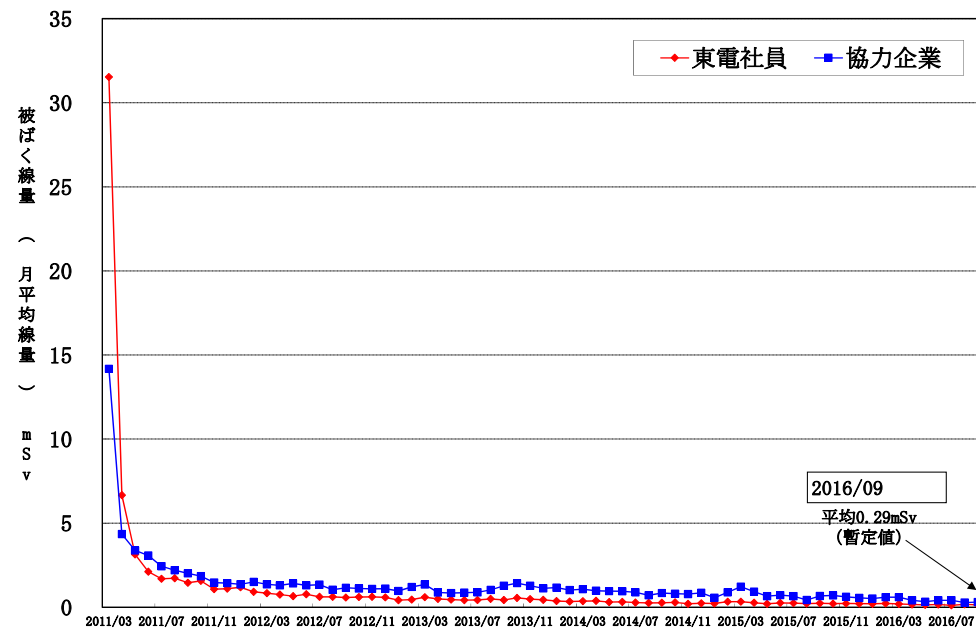


図7：作業員の月別個人被ばく線量の推移（月平均線量）  
（2011/3以降の月別被ばく線量）

### ➤ 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（10/26～12/2）及び近隣医療機関（11/1～2017/1/31）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。11/11時点で合計3,101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

- 2016年第44週（2016/10/31～11/6）までのインフルエンザ感染者2人、ノロウイルス感染者0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0人、ノロウイルス感染者0人。

## 8. その他

### ➤ 5、6号機送電線の引留鉄構の一部損傷の対応状況

- 8/22、5、6号開閉所の双葉線引き込みケーブルのルート変更工事を実施していたところ、開閉所屋上に設置されている引留鉄構の鋼材の一部に損傷があることを確認。
- この対策として、電気設備技術基準\*1を満足するように損傷箇所の補修を実施し、11/15に完了した。
- 更なる信頼度向上のため斜材追加による補強を実施（11/25完了予定）。
- 恒久対策として、代替となる引留設備の新設等を検討する。
- 2016年度第2回保安検査において、当該引留鉄構の保全計画\*2が策定されておらず、1978年（昭和53年）の福島第一原子力発電所5号機の運転開始以降、点検の対象外であったことについて、福島第一原子力発電所特定原子力施設に係る実施計画Ⅲ第2編第107条の不履行に当たるとして、実施計画違反区分「監視」と判断された。（11/2公表済み）
- 当該引留鉄構の保全計画を策定し、今後定期的な点検を実施していく（10/7保全計画策定済み）。また、設備所掌の境界点において、保全計画に反映されていない類似機器等が他にないことの確認を実施し、必要に応じて保全計画への反映及び点検を実施する（12月末完了予定）。

\*1 電気設備技術基準の評価条件：風速40m/sの風荷重に耐えること

\*2 保全計画：福島第一原子力発電所特定原子力施設に係る実施計画Ⅲ特定原子力施設の保安第2編（5号炉及び6号炉に係る保安措置）に基づく設備の点検計画

### ➤ 11/22に発生した地震時の対応状況等

- 11/22 5時59分頃、福島県沖を震源とする地震が発生。発電所周辺町村における震度は5弱（気象庁発表）。発電所内で観測された地震加速度最大値は、6号機原子炉建屋基礎マットにおいて、水平54.2ガル、垂直45.5ガル。
- 6:38分、免震重要棟集中監視室の潮位計において約1mの潮位上昇を確認。
- 6時05分、発電所構内で作業している当社社員および協力企業作業員に対し、発電所構内一斉放送にて高台への退避指示。（地震発生時の作業件数：7件、17時54分高台避難指示解除）
- また、念のため、建屋滞留水移送装置、サブドレン他水処理施設、第二セシウム吸着装置（SARRY）を停止。地震後の現場パトロールにより異常のないことを確認後、装置の運転を再開。
- なお、地震及び潮位変動による1～6号機プラントパラメータ、モニタリングポスト指示値に有意な変動は確認されていない。



# 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(11/14-11/21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(0.31) 1/10以下  
 セシウム-137 : 9.0 (H25/10/17) → 0.61 1/10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) → ND(1.7) 1/30以下

セシウム-134 : 0.74  
 セシウム-137 : 3.1  
 全ベータ : 18  
 トリチウム : 5.6 ※

セシウム-134 : 3.3 (H25/12/24) → ND(0.58) 1/5以下  
 セシウム-137 : 7.3 (H25/10/11) → ND(0.52) 1/10以下  
 全ベータ : **69** (H25/ 8/19) → ND(15) 1/4以下  
 トリチウム : 68 (H25/ 8/19) → ND(1.6) 1/40以下

セシウム-134 : 4.4 (H25/12/24) → ND(0.32) 1/10以下  
 セシウム-137 : **10** (H25/12/24) → 0.39 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) → ND(1.7) 1/30以下

セシウム-134 : 3.5 (H25/10/17) → ND(0.28) 1/10以下  
 セシウム-137 : 7.8 (H25/10/17) → 0.87 1/8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(1.7) 1/30以下

セシウム-134 : 5.0 (H25/12/2) → ND(0.36) 1/10以下  
 セシウム-137 : 8.4 (H25/12/2) → ND(0.33) 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(1.7) 1/30以下

セシウム-134 : **32** (H25/10/11) → 0.61 1/50以下  
 セシウム-137 : **73** (H25/10/11) → 5.5 1/10以下  
 全ベータ : **320** (H25/ 8/12) → ND(16) 1/20以下  
 トリチウム : 510 (H25/ 9/ 2) → 14 1/30以下

セシウム-134 : 2.8 (H25/12/2) → ND(0.68) 1/4以下  
 セシウム-137 : 5.8 (H25/12/2) → ND(0.49) 1/10以下  
 全ベータ : **46** (H25/8/19) → ND(16) 1/2以下  
 トリチウム : 24 (H25/8/19) → ND(1.7) 1/10以下

セシウム-134 : 0.83  
 セシウム-137 : 5.2  
 全ベータ : ND(16)  
 トリチウム : 13 ※

セシウム-134 : 0.57  
 セシウム-137 : 4.6  
 全ベータ : 17  
 トリチウム : 15 ※

セシウム-134 : ND(0.55)  
 セシウム-137 : 4.9  
 全ベータ : 23  
 トリチウム : 18 ※

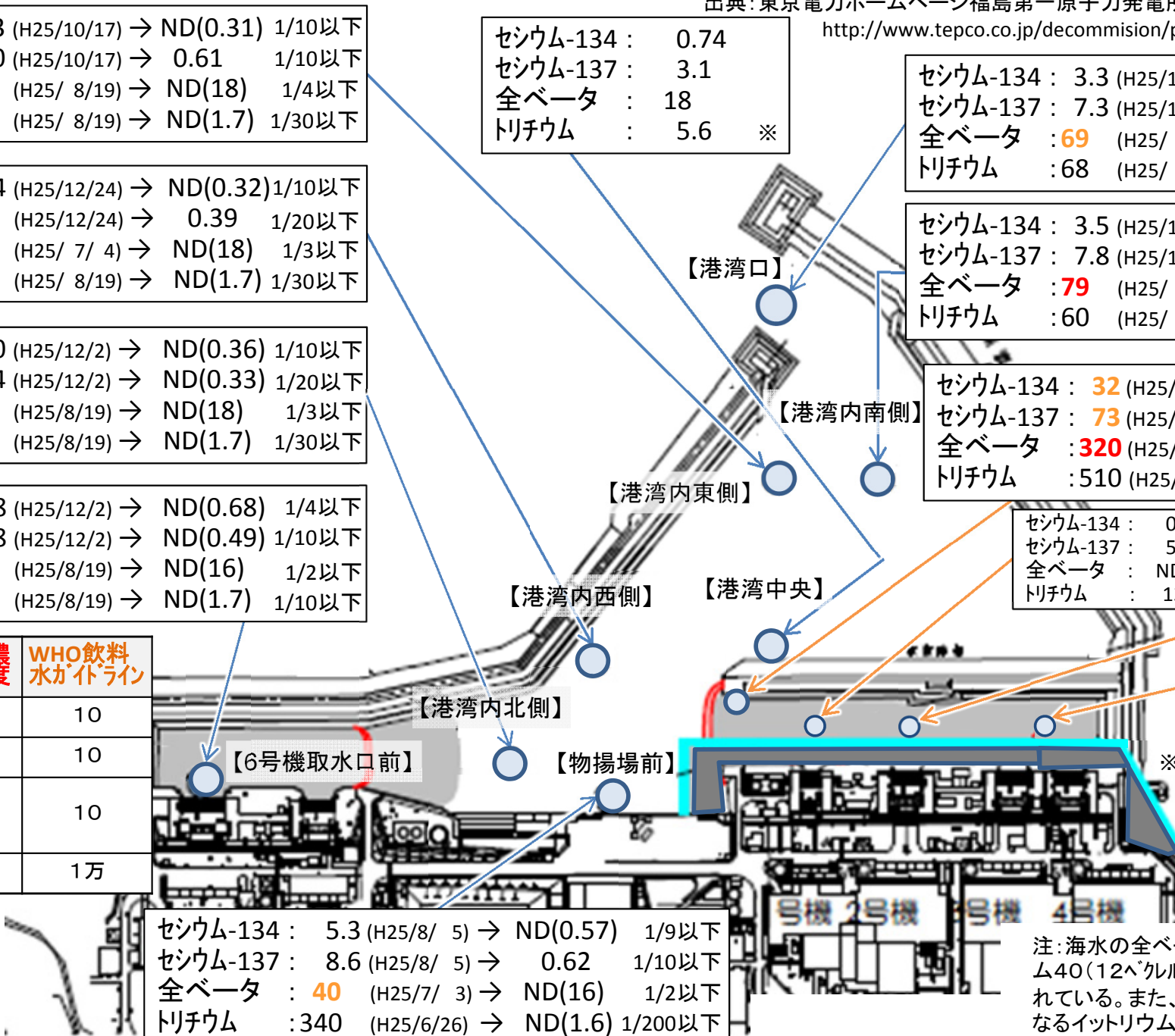
	法定濃度	WHO飲料水ガイドライン
セシウム134	60	10
セシウム137	90	10
ストロンチウム90 (全ベータ値と強い相関)	30	10
トリチウム	6万	1万

11月22日までの東電データまとめ

セシウム-134 : 5.3 (H25/8/ 5) → ND(0.57) 1/9以下  
 セシウム-137 : 8.6 (H25/8/ 5) → 0.62 1/10以下  
 全ベータ : **40** (H25/7/ 3) → ND(16) 1/2以下  
 トリチウム : 340 (H25/6/26) → ND(1.6) 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

※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





# 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  
11/14 - 11/21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25年中継続してND

## 【港湾口北東側(沖合1km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.74)  
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.59)  
 全ベータ : ND (H25) → ND(17)  
 トリチウム : ND (H25) → ND(1.8)

## 【港湾口東側(沖合1km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.71)  
 セシウム-137 : 1.6 (H25/10/18) → ND(0.49) 1/3以下  
 全ベータ : ND (H25) → ND(17)  
 トリチウム : 6.4 (H25/10/18) → ND(1.8) 1/3以下

## 【港湾口南東側 (沖合1km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.81)  
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.90)  
 全ベータ : ND (H25) → ND(17)  
 トリチウム : ND (H25) → ND(1.8)

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.66)  
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.71)  
 全ベータ : ND (H25) → ND(17)  
 トリチウム : 4.7 (H25/8/18) → ND(1.8) 1/2以下

## 【北防波堤北側(沖合0.5km)】

## 【港湾口】

セシウム-134 : 3.3 (H25/12/24) → ND(0.58) 1/5以下  
 セシウム-137 : 7.3 (H25/10/11) → ND(0.52) 1/10以下  
 全ベータ : 69 (H25/ 8/19) → ND(15) 1/4以下  
 トリチウム : 68 (H25/ 8/19) → ND(1.6) 1/40以下

## 【南防波堤南側 (沖合0.5km)】

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.84)  
 セシウム-137 : ND (H25) → ND(0.58)  
 全ベータ : ND (H25) → ND(17)  
 トリチウム : ND (H25) → ND(1.8)

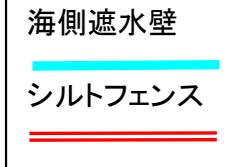
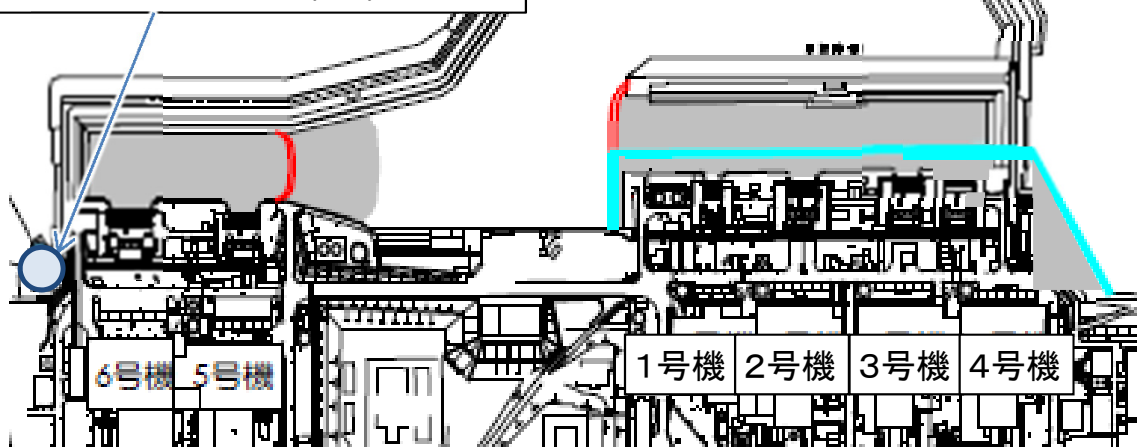
## 【5,6号機放水口北側】

セシウム-134 : 1.8 (H25/ 6/21) → ND(0.68) 1/2以下  
 セシウム-137 : 4.5 (H25/ 3/17) → ND(0.50) 1/9以下  
 全ベータ : 12 (H25/12/23) → 9.4  
 トリチウム : 8.6 (H25/ 6/26) → ND(1.6) 1/5以下

セシウム-134 : ND (H25) → ND(0.79)  
 セシウム-137 : 3.0 (H25/ 7/15) → ND(0.68) 1/4以下  
 全ベータ : 15 (H25/12/23) → 9.9  
 トリチウム : 1.9 (H25/11/25) → ND(1.7)

【南放水口付近】注: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の地点において試料を採取。

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



11月22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
- 伐採木保管エリア(設置予定)
- 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



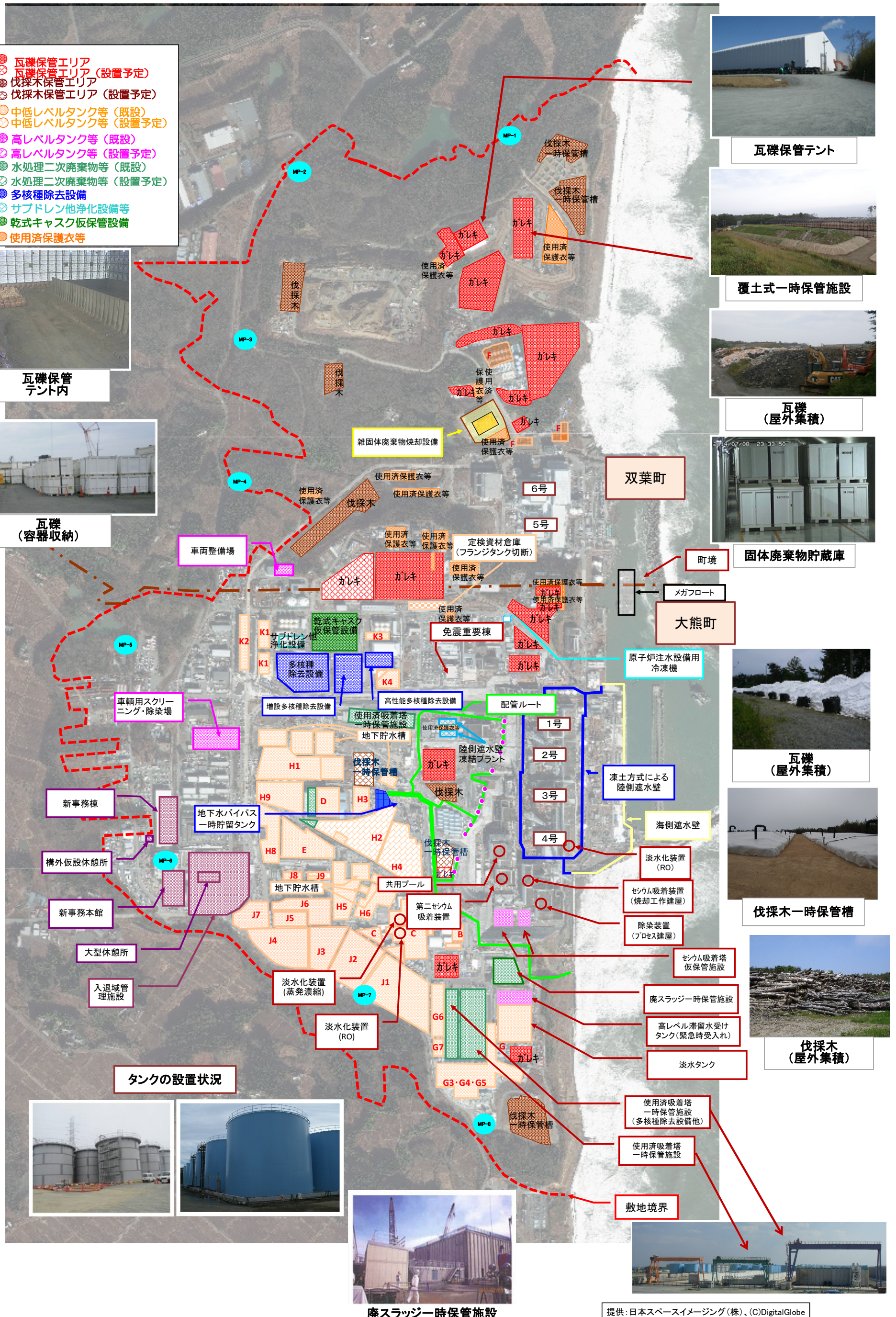
瓦礫  
(屋外集積)



伐採木一時保管槽



伐採木  
(屋外集積)



タンクの設置状況



廃スラッジ一時保管施設



提供: 日本スペースイメージング(株)、(C)DigitalGlobe



# 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

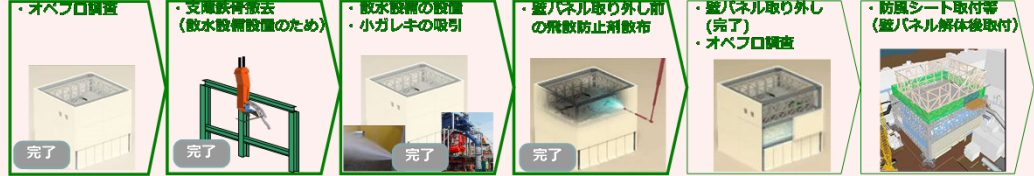
## 至近の目標 1～3号機使用済燃料プール内の燃料の取り出し開始

### 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、オペレーティングフロア<sup>(※1)</sup>上部に、燃料取り出し専用カバーを設置する計画。  
このプランの実施に向け、放射性物質の飛散抑制対策を徹底した上で、建屋カバーを解体し、オペレーティングフロア上部のガレキ撤去を実施する。  
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。  
オペフロのガレキ状況の調査を行った後、建屋カバーの柱・梁を改造し、防風シートを設置する。引き続き、放射性物質の監視をしっかりと行っていく。



<壁パネル取り外し状況>

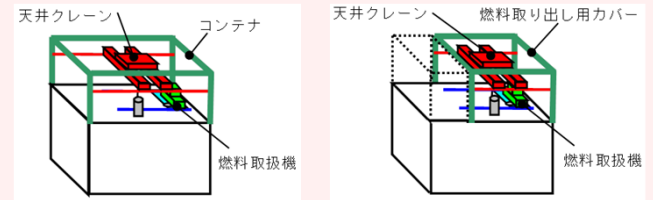


建屋カバー解体の流れ (至近の工程)

### 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。

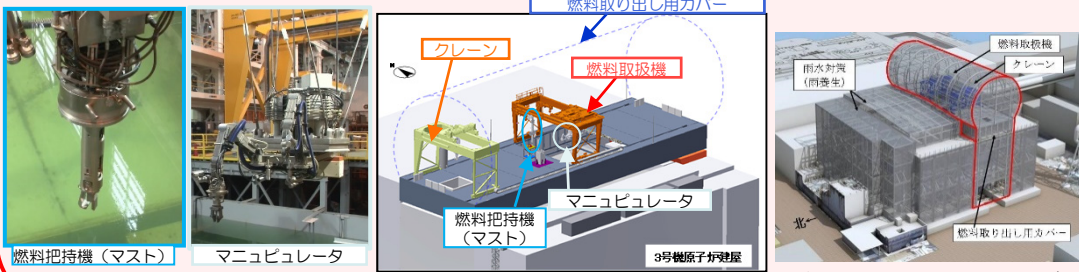


プラン①イメージ図

プラン②イメージ図

### 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。線量低減対策 (除染、遮へい) を実施中 (2013/10/15～)。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)。線量低減対策実施後、燃料取り出し用カバー・燃料取扱設備を設置する。



燃料取扱設備 (工場内設置状況) / 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。

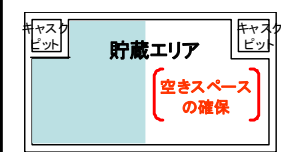
燃料取り出し作業開始から1年以内となる2014/11/5に、プール内の使用済燃料1,331体の共用プールへの移送が完了した。残りの新燃料の6号機使用済燃料プールへの移送は、2014/12/22に完了。(新燃料2体については燃料調査のため2012/7に先行して取り出し済)

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

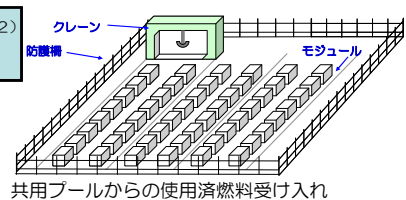


共用プール内空きスペースの確保 (乾式キャスク仮保管設備への移送)

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燃料を受入開始 (2013/11)

### 乾式キャスク<sup>(※2)</sup> 仮保管設備



共用プールからの使用済燃料受け入れ

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**

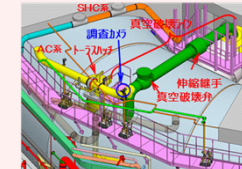
- PCV内部調査のための環境改善その他を目的とし、TIP<sup>(※1)</sup>室調査を2015/9/24~10/2に実施。  
 (TIP室は部屋の入口周辺が高線量のため、線量の低いタービン建屋通路から壁面を穿孔して線量率・汚染分布等を調査)
- 調査の結果、X-31~33ペネ<sup>(※2)</sup>(計装ペネ)が高線量、そのほかは低線量であった。
- TIP室内での作業が可能ない見込みがあることを確認したことから、今後、TIP室内作業を行うために障害となる干渉物等の洗い出しや線量低減計画の策定を進める。

**圧力抑制室(S/C<sup>(※3)</sup>)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。

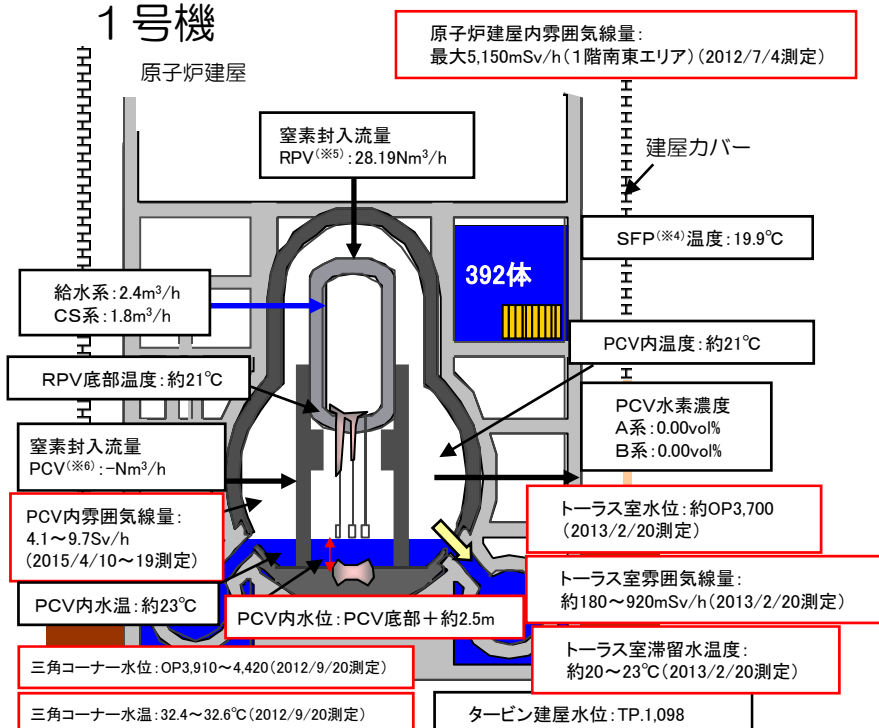


漏えい箇所



S/C上部調査イメージ図

**1号機**



**格納容器内部調査に向けた装置の開発状況**

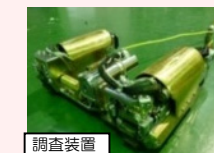
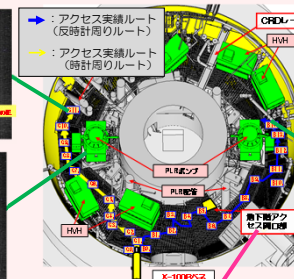
燃料デブリ取り出しに先立ち、燃料デブリの位置等格納容器内の状況把握のため、内部調査を実施予定。

**【調査概要】**

- 1号機X-100Bペネから装置を投入し、時計回りと反時計回りに調査を行う。

**【実証試験の実施】**

- 狭隘なアクセスロ(内径φ100mm)から格納容器内へ進入し、グレーチング上を安定走行可能な形状変形機構を有するクローラ型装置を用いて、2015/4/10~20に現場での実証を実施。格納容器1階内部の映像、空間線量等の情報を取得。
- 2015年4月の調査で得られた成果や、その後の追加情報などをもとに、実施可能性を高める方法として、1階グレーチング上を走行し、調査対象部上部からカメラや線量計等を降下させて調査する方式で格納容器地下階の調査を実施する計画



格納容器内調査状況

**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
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: ベ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2016年11月22日11:00現在の値

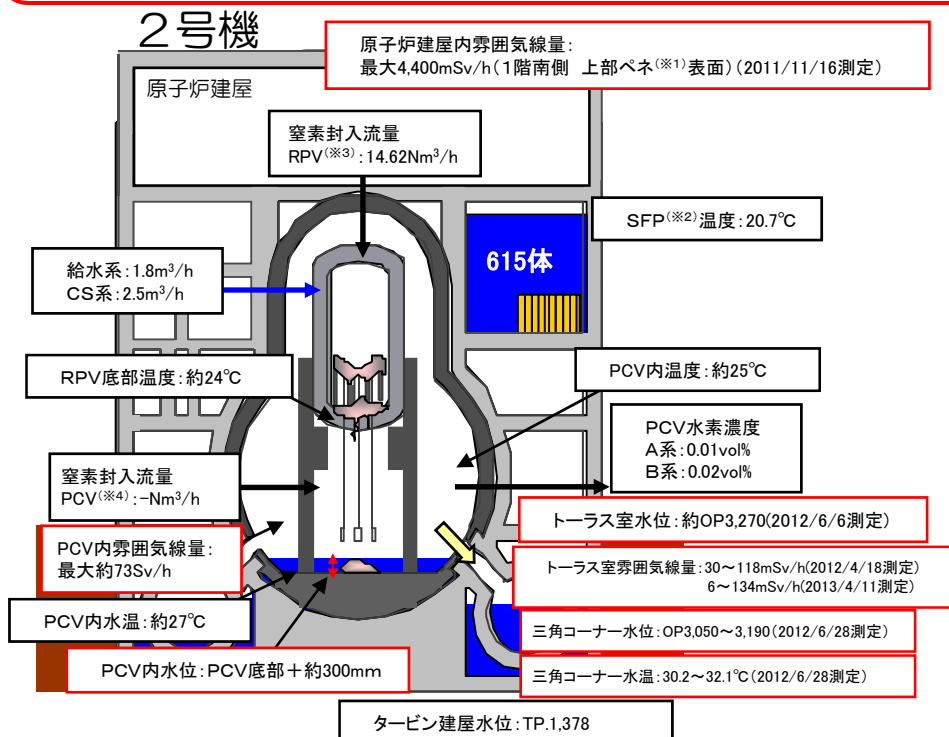
PCV内部調査実績	1回目 (2012/10)	<ul style="list-style-type: none"> <li>映像取得</li> <li>水質、水温度測定</li> <li>常設監視計器設置</li> <li>雰囲気温度、線量測定</li> <li>滞留水の採取</li> </ul>
	2回目 (2015/4)	<ul style="list-style-type: none"> <li>PCV1階の状況確認</li> <li>映像取得</li> <li>常設監視計器交換</li> <li>雰囲気温度、線量測定</li> </ul>
PCVからの漏えい箇所	<ul style="list-style-type: none"> <li>PCVバント管真空破壊ラインペローズ部(2014/5確認)</li> <li>サンドクッションドレンライン(2013/11確認)</li> </ul>	



**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。

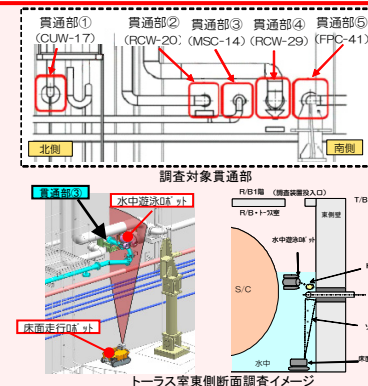


※プラント関連パラメータは2016年11月22日11:00現在の値

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
PCVからの漏えい箇所	・トーラス室上部漏えい無 ・S/C内側・外側全周漏えい無		

トーラス室壁面調査結果

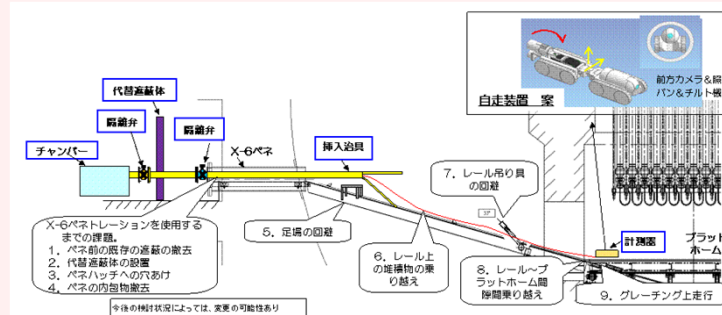
- トーラス室壁面調査装置 (水中遊泳ロボット、床面走行ロボット) を用いて、トーラス室壁面の (東壁面北側) を対象に調査。
- 東側壁面配管貫通部 (5箇所) の「状況確認」と「流れの有無」を確認する。
- 水中壁面調査装置 (水中遊泳ロボット及び床面走行ロボット) により貫通部の状況確認ができることを実証。
- 貫通部①~⑤について、カメラにより、散布したトレーサ (※5) を確認した結果、貫通部周辺での流れは確認されず。(水中遊泳ロボット)
- 貫通部③について、ソナーによる確認の結果、貫通部周辺での流れは確認されず。(床面走行ロボット)



格納容器内部調査に向けた装置の開発状況

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、内部調査を実施予定。

- 【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レールを利用してペデスタル内にアクセスして調査。
- 【調査装置の開発状況】
  - 2013/8に実施したCRDレール状況調査で確認された課題を踏まえ、調査工法および装置設計を進めている。
  - X-6ベネ前に設置された遮へいブロックの一部が撤去できないことから小型重機を使用した撤去方法を計画。2015/9/28より撤去作業を再開し、10/1に今後の調査の支障となるブロックの撤去完了。
  - X-6ベネ周辺の線量低減に必要な遮蔽体の製作が完了したことから、2016/12より、ロボットを投入する配管貫通部の穴あけ作業を実施する予定。



格納容器内調査の課題および装置構成 (計画案)

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。



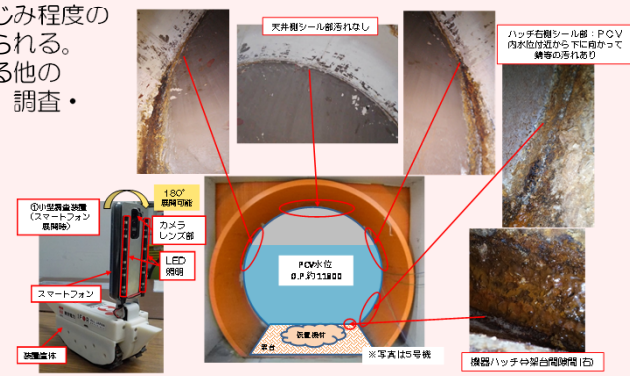
**至近の目標** プラントの状況把握と燃料デブリ取り出しに向けた研究開発及び除染作業に着手

**主蒸気隔離弁※室からの流水確認**

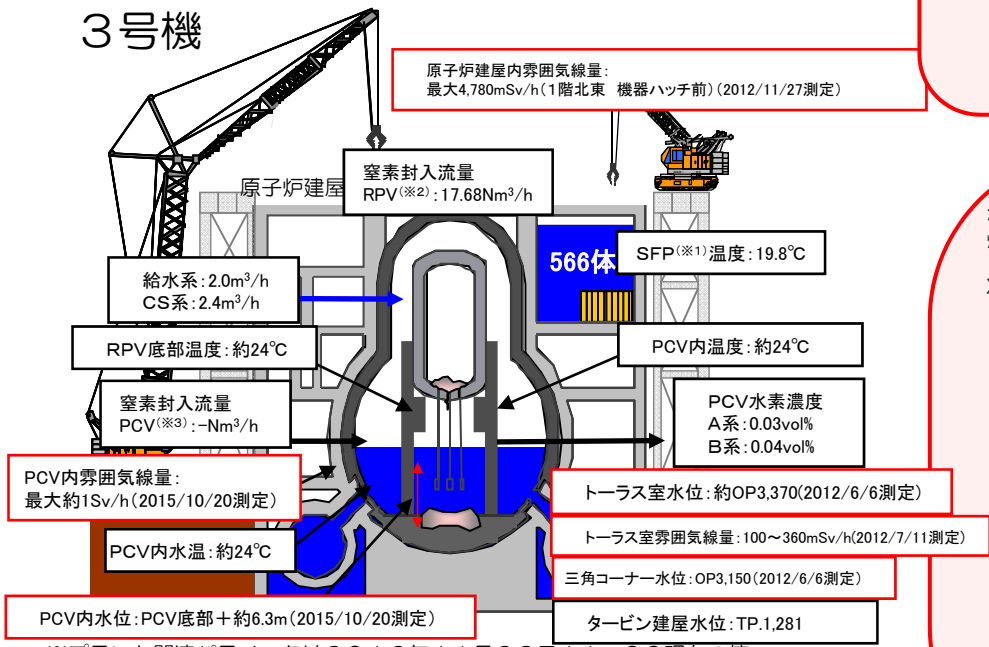
3号機原子炉建屋1階北東エリアの主蒸気隔離弁室の扉付近から、近隣の床ドレンファンネル（排水口）に向かって水が流れていることを2014/1/18に確認。排水口は原子炉建屋地下階につながっており、建屋外への漏えいはない。  
 2014/4/23より、原子炉建屋2階の空調機械室から1階の主蒸気隔離弁室につながる計器用配管から、カメラによる映像取得、線量測定を実施。2014/5/15に主蒸気配管のうち1本の伸縮継手周辺から水が流れていることを確認した。3号機で、格納容器からの漏えい箇所が判明したのは初めてであり、今回の映像から、漏えい量の評価を行うとともに、追加調査の可否を検討する。  
 また、本調査結果を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。



**3号機**



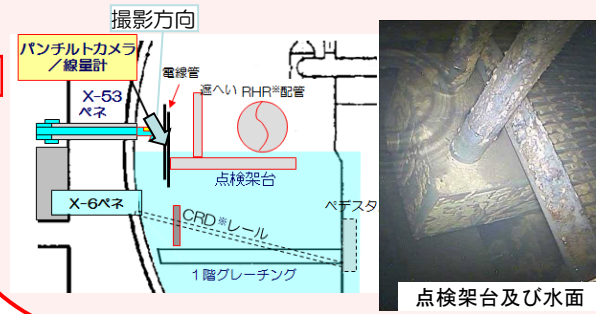
※プラント関連パラメータは2016年11月22日11:00現在の値

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

**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。  
 【調査及び装置開発ステップ】  
 X-53ベネ(※4)からの調査

- PCV内部調査用に予定しているX-53ベネ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。
- 今後、得られた情報の分析を行い、燃料デブリ取り出し方針の検討等に活用する。

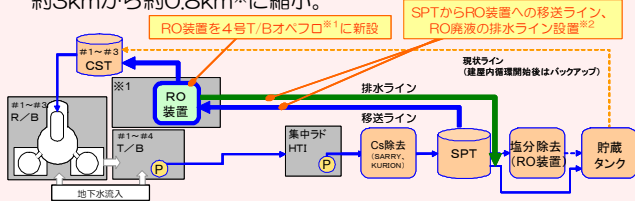


<略語解説>  
 (※1) SFP (Spent Fuel Pool) : 使用済燃料プール。  
 (※2) RPV (Reactor Pressure Vessel) : 原子炉圧力容器。  
 (※3) PCV (Primary Containment Vessel) : 原子炉格納容器。  
 (※4) ベネ: ベネトレーションの略。格納容器等にある貫通部。

**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。



※1 4号T/Bオパフロは設置案の1つであり、作業環境等を考慮し、今後更に検討を進めて決定予定  
 ※2 詳細なライン構成等は、今後更に検討を進めて決定予定

※：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月に完了。H4エリアのフランジタンク解体を実施中。



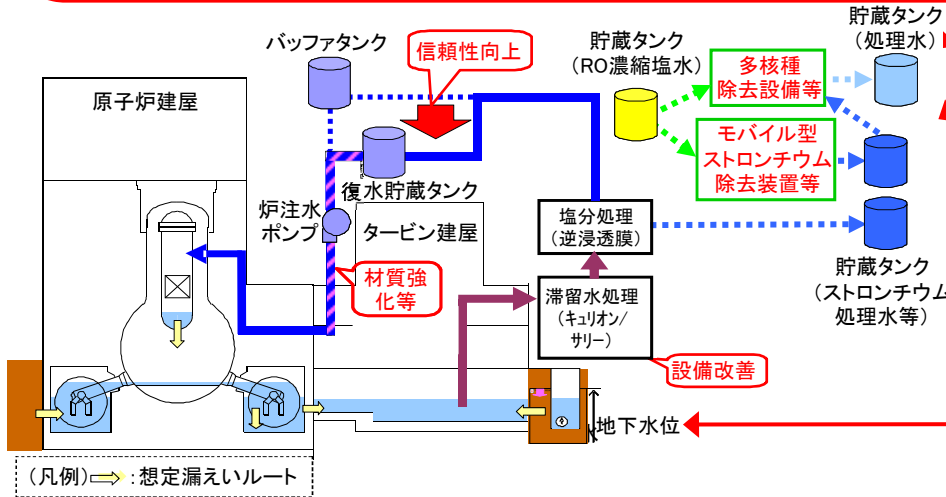
H1東エリア解体開始時の様子



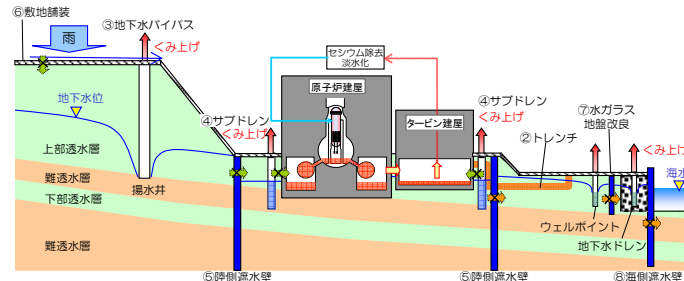
H1東エリア解体後の様子

汚染水(RO濃縮塩水)の処理完了

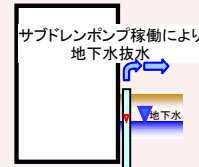
多核種除去設備(ALPS)等7種類の設備を用い、汚染水(RO濃縮塩水)の処理を進め、タンク底部の残水を除き、2015/5/27に汚染水の処理が完了。  
 なお、タンク底部の残水については、タンク解体に向けて順次処理を進める。  
 また、多核種除去設備以外で処理したストロンチウム処理水については、多核種除去設備で再度浄化し、更なるリスク低減を図る。



(凡例) ⇨ : 想定漏えいルート



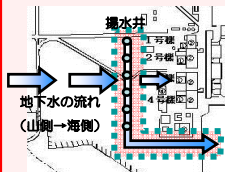
原子炉建屋への地下水流入抑制



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

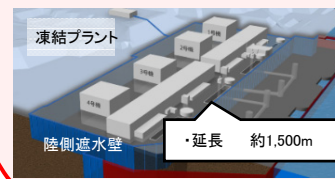
建屋へ流れ込む地下水の量を減らすため、建屋周辺の井戸(サブドレン)からの地下水のくみ上げを2015/9/3より開始。くみ上げた地下水は専用の設備により浄化し、水質が運用目標未満であることを東京電力及び第三者機関にて確認した上で排水。

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、運用目標未満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。  
 建屋と同じ高さに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。  
 2014/6/2から凍結管の設置工事を実施し、2016/2に凍結設備の工事完了。  
 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。

<略語解説>  
 (※1) CST (Condensate Storage Tank):  
 復水貯蔵タンク。プラントで使用する水を一時貯蔵しておくためのタンク。



# 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**

- ・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

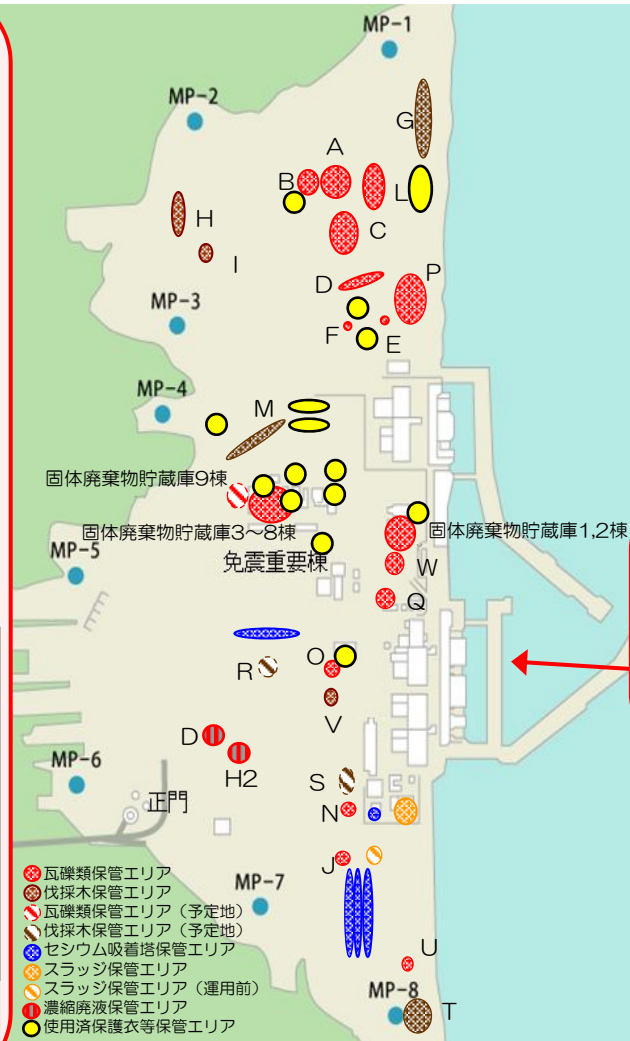
福島第一原子力発電所敷地内の環境線量低減対策の進捗を踏まえて、1～4号機建屋周辺等の汚染の高いエリアとそれ以外のエリアを区分し、各区分に応じた防護装備の適正化を行うことにより、作業時の負荷軽減による安全性と作業性の向上を図ります。

2016/3/8より、作業員の負担を考慮し限定的に運用を開始しました。



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 
カバーオールの上のアノラック 	カバーオール 	一般作業服※3 構内寺用服 

※1 水処理設備多機稼働装置等を含む建屋内の作業(視察等を除く)は、全面マスクを着用する。  
 ※2 蒸餾給水、ろ過処理水を含むタンクエリアでの作業(蒸餾給水等を取り扱わない作業、パトロール、作業計画時の現場確認、視察等を含む時及びタンク稼動ラインに隣接する作業時は、全面マスクを着用する。  
 ※3 特定の軽作業(カバーオール、監視業務、構内から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。

