

2024年1月1日以降の実績

1号機

・1号機の原子炉注水設備においては、2月29日に実施する格納容器内部調査(気中部調査)に伴い、下記で1号機の原子炉注水を停止する。

また、調査終了後、1号機の原子炉注水を再開する。

(2月29日の原子炉注水量変更予定 調査開始前 :3.8 m³/h→0 m³/h)

(2月29日の原子炉注水量変更予定 調査終了後 :0 m³/h→3.8 m³/h)

引き続き、関連パラメータについて、慎重に監視してまいる。

2月29日午前10時13分、原子炉への注水量を以下のとおり変更した。

(原子炉注水量変更:3.8 m³/h→0 m³/h)

その後、格納容器内部調査(気中部調査)の準備において、ヘビ型ロボットが予定していたポイントに到着することができなかったため、予定していた格納容器内部調査(気中部調査)については、調査を見送ることとしたことから、午後0時31分、原子炉への注水量を以下のとおり変更した。

(原子炉注水量変更:0 m³/h→3.8 m³/h)

関連パラメータについては、異常のないことを確認。

・1号機の原子炉注水設備においては、2月29日に見送りとしていた、格納容器内部調査(気中部調査)を3月14日に実施することとなった。これに伴い、下記で1号機の原子炉注水を停止する。

また、調査終了後、1号機の原子炉注水を再開する。

(3月14日の原子炉注水量変更予定 調査開始前 :3.8 m³/h→0 m³/h)

(3月14日の原子炉注水量変更予定 調査終了後 :0 m³/h→3.8 m³/h)

引き続き、関連パラメータについて、慎重に監視してまいる。

3月14日午前9時52分、原子炉への注水量を以下のとおり変更した。

(原子炉注水量変更:3.8 m³/h→0 m³/h)

その後、調査終了に伴い、午後0時10分、原子炉への注水量を以下のとおり変更した。

(原子炉注水量変更:0 m³/h→3.8 m³/h)

関連パラメータについては、異常のないことを確認。

2号機

・2号機の原子炉注水設備においては、季節による原子炉注水の温度変動に伴い、燃料デブリの冷却に必要な注水量が変わる。

今回、冬季の原子炉注水温度の低下に伴い、2号機の原子炉注水量を下記の通り変更する。

(1月9日の原子炉注水量変更予定:1.5 m³/h→1.3 m³/h)

引き続き、関連パラメータについて、慎重に監視してまいる。

1月9日午前10時11分、原子炉への注水量を以下のとおり変更した。

(1月9日の原子炉注水量変更:1.5 m³/h→1.3 m³/h)

関連パラメータについては、異常のないことを確認。引き続き、慎重に監視してまいる。

・2号機の原子炉注水設備においては、季節による原子炉注水の温度変動に伴い、燃料デブリの冷却に必要な注水量が変わる。

今回、春季の注水源温度の上昇に伴い、2号機の原子炉注水量を下記の通り変更する。

(3月21日の原子炉注水量変更予定:1.3 m³/h→1.5 m³/h)

引き続き、関連パラメータについて、慎重に監視してまいる。

3月21日午前9時26分、原子炉への注水量を以下のとおり変更した。

(3月21日の原子炉注水量変更:1.3 m³/h→1.5 m³/h)

関連パラメータについては、異常のないことを確認。引き続き、慎重に監視してまいる。

・1号機の原子炉注水設備においては、原子炉格納容器の水位を計画的に低下させるため、原子炉注水量を変更する。

現在の原子炉格納容器水位(圧力抑制室底部から約8.5m)から、最終的な水位として圧力抑制室の中央部付近(圧力抑制室底部から約4m)を目指し水位低下を行う。

その過程では約50cmごと、段階的に8つのホールドポイントを設けることとし、ホールドポイントに向けて水位を低下させる期間と、ホールドポイントにて水位を維持し影響を確認する期間、各々2週間程度設ける予定。

今回、ホールドポイント1(圧力抑制室底部から約7.9m)に向けた水位低下のため、下記の通り原子炉注水量を変更する。

(3月26日の原子炉注水量変更予定:3.8 m³/h→3.4 m³/h)

この間、水位低下傾向を監視しつつ、下記の設定流量の範囲の中で随時調整する。

(設定流量:3.4 ±0.3 m³/h)

水位がホールドポイント1到達後は、水位維持のため、下記の通り原子炉注水量を変更する。

(ホールドポイント1付近到達後の原子炉注水量変更予定:3.4 m³/h→3.6 m³/h)

この間、水位安定傾向を監視しつつ、下記の設定流量の範囲の中で随時調整する。

(設定流量:3.6 ±0.3 m³/h)

なお、設定流量の範囲を超えて流量を調整する場合はお知らせする。

引き続き、関連パラメータについて、慎重に監視してまいる。

3号機

現時点での特記事項なし

4号機

現時点での特記事項なし

5号機

※5号機は使用済燃料プール冷却浄化系-残留熱除去系出口連絡弁点検のため、2月28日午後2時21分に使用済燃料プール冷却を停止した。冷却停止時の使用済燃料プール水温度は17.8℃。

5号機使用済燃料プール冷却浄化系-残留熱除去系出口連絡弁点検が終了したことから、3月5日午後2時25分、使用済燃料プール冷却の運転を再開。運転再開後の使用済燃料プール水温度は33.2℃。運転状態について異常がないことを確認。

6号機

※6号機は使用済燃料プールのサイフォン防止対策工事のため、1月15日午前10時38分に使用済燃料プール冷却を停止した。冷却停止時の使用済燃料プール水温度は19.8℃。

6号機使用済燃料プールのサイフォン防止対策工事が終了したことから、1月16日午後2時39分、使用済燃料プール冷却の運転を再開。運転再開後の使用済燃料プール水温度は23.5℃。運転状態について異常がないことを確認。

・6号機は使用済燃料プール冷却浄化系の計装品および弁点検のため、3月13日午後0時41分に使用済燃料プール冷却を停止した。冷却停止時の使用済燃料プール水温度は22.4℃。

・6号機使用済燃料プール冷却浄化系の計装品および弁点検が終了したことから、3月15日午後0時8分、使用済燃料プール冷却の運転を再開。運転再開後の使用済燃料プール水温度は27.4℃。運転状態について異常がないことを確認。

水処理装置および貯蔵設備の状況

【タンクパトロール結果】

現時点での特記事項なし

【H4, H6エアータンクにおける水漏れに関するサンプリング結果】

現時点での特記事項なし

【地下貯水槽に関する水のサンプリング結果】

現時点での特記事項なし

【セシウム除去設備】

現時点での特記事項なし

【多核種除去設備(ALPS)】

現時点での特記事項なし

【増設多核種除去設備】

現時点での特記事項なし

【高性能多核種除去設備】

現時点での特記事項なし

【淡水化装置】

現時点での特記事項なし

【RO濃縮水処理設備】

現時点での特記事項なし

【RO濃縮廃液タンク水処理設備】

現時点での特記事項なし

【その他】

現時点での特記事項なし

サブドレン他水処理施設

以下、排水実績のみ記載。

<排水実績>

- ・一時貯水タンクE 1月1日午前10時37分～午後2時35分。排水量590m³
- ・一時貯水タンクF 1月3日午前10時30分～午後4時8分。排水量838m³
- ・一時貯水タンクG 1月5日午前10時30分～午後3時0分。排水量671m³
- ・一時貯水タンクA 1月7日午前10時18分～午後1時54分。排水量537m³
- ・一時貯水タンクB 1月9日午前10時30分～午後3時1分。排水量671m³
- ・一時貯水タンクC 1月11日午前10時22分～午後1時40分。排水量492m³
- ・一時貯水タンクD 1月13日午前11時57分～午後3時32分。排出量534m³
- ・一時貯水タンクE 1月16日午前10時23分～午後2時3分。排出量545m³
- ・一時貯水タンクF 1月17日午前10時17分～午後1時48分。排出量520m³
- ・一時貯水タンクG 1月19日午前10時28分～午後1時31分。排出量454m³
- ・一時貯水タンクH 1月21日午前11時19分～午後2時7分。排出量417m³
- ・一時貯水タンクC 1月26日午前10時44分～午後2時33分。排出量569m³
- ・一時貯水タンクD 1月27日午前10時36分～午後2時35分。排出量591m³
- ・一時貯水タンクB 1月30日午前10時22分～午後1時。排出量390m³
- ・一時貯水タンクE 1月31日午前11時54分～午後4時50分。排出量605m³
- ・一時貯水タンクG 2月2日午前10時12分～午後5時3分。排出量1,021m³
- ・一時貯水タンクF 2月3日午前11時46分～午後2時40分。排出量432m³
- ・一時貯水タンクH 2月4日午前10時31分～午後4時。排出量818m³
- ・一時貯水タンクA 2月6日午前11時12分～午後5時52分。排出量996m³
- ・一時貯水タンクB 2月8日午前10時48分～午後5時31分。排出量1,003m³
- ・一時貯水タンクC 2月10日午前10時42分～午後4時41分。排出量892m³
- ・一時貯水タンクK 2月11日午前10時15分～午前3時13分。排出量741m³
- ・一時貯水タンクD 2月12日午前11時29分～午前4時47分。排出量792m³
- ・一時貯水タンクE 2月15日午前11時4分～午前3時37分。排出量678m³
- ・一時貯水タンクJ 2月16日午後1時28分～午後6時40分。排出量776m³
- ・一時貯水タンクA 2月18日午前10時39分～午後3時57分。排出量790m³
- ・一時貯水タンクB 2月20日午前11時3分～午後3時54分。排出量725m³
- ・一時貯水タンクC 2月23日午前10時14分～午後2時56分。排出量703m³
- ・一時貯水タンクD 2月24日午前10時51分～午後1時59分。排出量467m³
- ・一時貯水タンクE 2月27日午前10時22分～午後2時18分。排出量586m³
- ・一時貯水タンクJ 2月29日午前10時50分～午後2時16分。排出量511m³
- ・一時貯水タンクA 3月1日午前10時25分～午後2時20分。排出量585m³
- ・一時貯水タンクB 3月3日午前11時9分～午後4時12分。排出量751m³
- ・一時貯水タンクC 3月5日午前10時14分～午後2時58分。排出量704m³
- ・一時貯水タンクD 3月7日午前11時3分～午後4時12分。排出量767m³

- ・一時貯水タンクF 3月9日午前11時～午後2時40分。排出量544m³
- ・一時貯水タンクJ 3月10日午前10時13分～午後2時59分。排出量710m³
- ・一時貯水タンクK 3月12日午前10時43分～午後3時35分。排出量724m³
- ・一時貯水タンクB 3月14日午前10時41分～午後2時55分。排出量631m³
- ・一時貯水タンクC 3月18日午前10時32分～午後5時6分。排出量979m³
- ・一時貯水タンクD 3月20日午前10時34分～午後5時16分。排出量999m³
- ・一時貯水タンクF 3月21日午前10時43分～午後5時23分。排出量994m³
- ・一時貯水タンクJ 3月23日午前11時39分～午後6時10分。排出量970m³
- ・一時貯水タンクK 3月24日午前11時26分～午後3時3分。排出量538m³
- ・一時貯水タンクG 3月25日午前10時36分～

<特記事項>

- *一時貯水タンクBの排水については、水位計に不具合が確認され、1月23日中の復旧が見込めないことから、排水を延期。延期する排水日時が定まった場合には、お知らせする。
- *一時貯水タンクBの排水については、1月23日に水位計の不具合が確認されたため、排水を延期していたが、1月24日に水位計を交換し、不具合が解消したことから、再度排水前分析を実施した。

地下水バイパス

以下、排水実績のみ記載。

<排水実績>

- ・一時貯留タンクグループ3 1月6日午前9時53分～午後5時13分。排水量2,011m³
- ・一時貯留タンクグループ2 1月13日午前10時58分～午後6時15分。排水量2,016m³
- ・一時貯留タンクグループ3 1月22日午前11時19分～午後6時11分。排水量1,860m³
- ・一時貯留タンクグループ1 2月16日午前11時40分～午後5時9分。排水量1,210m³
- ・一時貯留タンクグループ2 3月13日午前10時38分～午後3時27分。排水量1,361m³
- ・一時貯留タンクグループ3 3月22日午前10時24分～午後5時54分。排水量2,120m³

<特記事項>

現時点での特記事項なし

ALPS 処理水測定・確認用タンク

以下、放出実績のみ記載。

<放出実績>

- ・ALPS 処理水測定確認用タンクB群
2月28日午前11時11分～3月17日午後0時16分 7,794m³

【1～4号機サブドレン観測井のサンプリング結果】

<特記事項>

現時点での特記事項なし

【1号機放水路のサンプリング結果】

<特記事項>

現時点での特記事項無し

その他

【陸側遮水壁】

現時点での特記事項なし

【雑固体廃棄物焼却設備】

現時点での特記事項なし

【増設雑固体廃棄物焼却設備】

現時点での特記事項なし

【窒素封入設備】

現時点での特記事項なし

【その他設備の不具合・トラブル】

- ・2月19日、午後7時42分頃、1号機原子炉格納容器ガス管理設備において、核種分析装置B系の伝送異常警報が発生し、現場のモニタによる指示値の確認も出来ないことから午後7時59分に希ガスモニタB系の監視が出来ない状態と判断。
なお、ドライウェル圧力、原子炉格納容器ガス管理設備排気流量、水素濃度、ダスト指示等に変化がなく、希ガスモニタA系については、異常はなく監視に支障がないことを確認。
調査を行った結果、核種分析装置B系の現場監視装置モニタにエラーメッセージが発生していたことを確認したことから、午後10時28分に現場監視装置を再起動した。
その後、希ガスモニタB系の指示値に異常がないことを確認したことから、午後11時43分、監視可能な状態に復帰したものと判断。
今後、伝送異常が発生した原因を調査していく。

【けが人・体調不良者等】

- ・2月7日午前10時49分頃、発電所構内第二土捨て場において、体調不良者が発生し、入退域管理棟救急医療室で医師の診察を受けたところ、緊急搬送の必要があると判断されたため、午前11時48分、救急車を要請。

状況は以下のとおり。

- ・体調不良者の所属 : 協力企業作業員
- ・身体汚染の有無 : なし
- ・発生状況 : 作業中、体調不良を訴えた

当該体調不良者は、救急車で医療機関に到着。

- ・救急車出発時刻 : 午後0時14分
- ・救急車到着時刻 : 午後0時31分

その後、当該体調不良者については、医療機関にて医師の診断の結果、個人の疾病と判断。
なお、個人の疾病であり、病名等は控える。

- ・3月19日午前10時25分頃、発電所構内1号機原子炉建屋屋外において、負傷者が発生し、入退域管理棟救急医療室の医師の診察を受けたところ、緊急搬送の必要があると診断されたため、午前11時20分、救急車を要請。

状況は以下のとおり。

- ・負傷者の所属 : 協力企業作業員
 - ・身体汚染の有無 : なし
 - ・発生状況 : 作業中、工具で右手薬指を挟み負傷
- 当該負傷者は、救急車で医療機関に到着
- ・救急車出発時刻: 午前 11 時 51 分
 - ・救急車到着時刻: 午後 0 時 35 分

その後、当該負傷者については、医療機関にて医師の診断の結果、右環指指指尖部損傷と診断。

【その他】

- ・2月7日午前8時53分頃、協力企業作業員が高温高圧焼却炉建屋東側壁面の配管から水が漏えいしていることを確認。

状況は以下のとおり。

- ・発生場所 : 高温高圧焼却炉建屋東側
- ・漏えい箇所 : 高温高圧焼却炉建屋東側壁面に設置されている第二セシウム吸着装置のベント口
- ・漏えい範囲 : 漏えい箇所下部敷き鉄板上約 4m×4m×深さ 1mm
漏えい箇所下部敷き鉄板の隙間から土壤へ漏えい水がしみ込んだ可能性あり
- ・拡大防止処置 : 漏えい箇所を区画
- ・漏えい継続の有無 : なし
- ・汚染の有無 : あり スミヤ測定結果:72,000cpm(バックグラウンド:300cpm)
測定結果より第二セシウム吸着装置の系統水と判断
- ・外部への影響 : モニタリングポスト・敷地境界連続ダストモニタの指示値に有意な変動がないことを確認

漏えい箇所からの距離が最も近いK排水路モニタの指示値に有意な変動がないことを確認

漏えい箇所近傍に堰・側溝がないことを確認

漏えい箇所下部敷き鉄板の隙間から土壤へ漏えい水が染み込んだ可能性があるため、今後、土壤の回収を行う

漏えい量の概略評価を行ったところ、2月7日午後3時30分、法令に定める※「発電用原子炉施設の故障その他の不測の事態が生じたことにより、核燃料物資等(気体状のものを除く)が管理区域内で漏えいしたとき」に該当すると判断した。

なお、近傍の構内連続ダストモニタの指示値が通常の変動範囲内で一時的にごくわずかに上昇したが、現在は、元の値に戻っている。

また、モニタリングポスト・敷地境界連続ダストモニタ・漏えい箇所からの距離が最も近いK排水路モニタの指示値に有意な変動はない。

※「東京電力株式会社福島第一原子力発電所原子炉施設の保安及び特定核燃料物資の防護に関する規則第18条第11号」

- ・2月22日午前3時37分、増設雑固体廃棄物焼却建屋の廃棄物貯留ピットの火災報知器が作動し、監視カメラで現場付近を確認したところ、現場火元なしを確認。その後、水蒸気により現場確認ができなくなったことから、以下の通り、双葉消防本部へ連絡を実施。

- ・発見者 : 当社社員
- ・プラント設備への影響 : 確認中
- ・双葉消防本部への連絡時刻: 午前5時58分(119番通報)

火災報知器の作動により、増設雑固体廃棄物焼却建屋の廃棄物貯留ピットに係わる防火シャッターが閉まっていることから、廃棄物貯留ピット周辺のシャッターを開放し、廃棄物貯留ピット内の状況の確認を進めている。

午後0時3分に安全を確保したうえで増設雑固体廃棄物焼却建屋3階の防火シャッターを開け、当社社員により廃棄物貯留ピットの状況を確認。目視確認の結果では、水蒸気の量は多かったものの、廃棄物貯留ピット内に炎は確認されず、廃棄物貯留ピット近傍の温度についても約30℃程度であったことを確認。なお公設消防も午後1時34分に同様の状況を確認。

現場の詳細を確認するためには、廃棄物貯留ピット内の水蒸気を排気し、視認性を高める必要があることから、今後、火災報知器の作動により停止していた排気設備を復旧する予定。

廃棄物貯留ピット内の水蒸気の排気を確認できた後、改めて現場確認を行う予定。

火災報知器の作動によって停止していた排気設備の復旧は、午後4時8分より開始し、午後8時に復旧作業を終了。廃棄物貯留ピット内への注水を2月23日午前0時40分より開始。

廃棄物貯留ピット内への注水開始以降、廃棄物貯留ピット内の状況を確認しているが、現在も水蒸気の滞留が解消していないため、注水を継続している。

2月24日午後2時47分、公設消防により「非火災」と判断された。

水蒸気の滞留を解消することを目的とし、廃棄物貯留ピット内への注水を継続していたが、廃棄物貯留ピット上部(気相部)の温度は24℃程度まで低下したことから、廃棄物貯留ピット内への注水容量を確保するため、2月25日午後2時03分に注水を一旦停止。今後、現場状況を確認しながら必要に応じ注水を実施。

その後、廃棄物貯留ピット内の水蒸気の滞留は無くなっており、視認性が改善された。また、廃棄物貯留ピット内の温度についても低下後安定していることを確認。現在、廃棄物貯留ピット内の水やチップの回収に向けて、検討を進めており、今後、回収に向けた準備作業から実施してまいる。なお、周辺のモニタリングポスト等への影響は確認されていない。

- ・3月15日午前0時14分頃、福島県沖を震源とする地震が発生。

立地4町震度は、楡葉町が震度5弱、大熊町、双葉町、富岡町が震度4。

発電所内で観測された地震加速度の最大値は、6号機原子炉建屋基礎マットにおいて、水平:19.4ガル、垂直:12.0ガル。

プラント状況は以下の通り。

- ・モニタリングポスト指示値 : 有意な変動なし
- ・発電所敷地境界ダストモニタ指示値 : 有意な変動なし
- ・原子炉注水設備(1, 2, 3号機) : 運転継続
- ・使用済燃料プール冷却設備(1, 2, 5号機、共用プール) : 運転継続

※使用済み燃料プール(6号機)地震前より冷却停止中

- ・陸側遮水壁設備 :異常なし
- ・外部電源(大熊線 3L)大熊線 4L については点検中 :異常なし
- ・外部電源(双葉線 1L、2L) :異常なし
- ・1～6号機設備プラントパラメータ :異常なし
- ・滞留水移送設備・水処理設備パラメータ:異常なし
- ・排気筒モニタの指示値 :有意な変動なし
- ・構内ダストモニタ指示値 :有意な変動なし
- ・構内線量表示器指示値 :有意な変動なし
- ・構内排水路モニタ、海水放射線モニタ指示値 :有意な変動なし
- ・ALPS 処理水希釈放出設備 :運転停止(停止時刻:午前0時33分)

[水処理設備]

以下の設備については、遠隔監視にて異常のないことを確認しているが、あらかじめ定められた手順に従い運転を停止し、パトロールを開始。

- ・ALPS 処理水希釈放出設備 (運転開始時刻:午後3時49分)
- ・サブドレン設備
- ・汚染水処理設備 SARRY II
- ・地下水バイパス設備
- ・滞留水移送設備
- ・既設 ALPS

その後、停止していたALPS 処理水希釈放出設備、滞留水移送設備および水処理設備については、設備に異常がないことを確認できたため、全ての設備について午後3時49分までに運転を再開し、全ての設備について現場の異常がないことを確認している。

[パトロール]

実施計画に基づく地震後区分Ⅲパトロールを午前0時48分に開始し、午後0時50分に完了した。設備の異常は確認されていない。

なお、引き続き定例のパトロールにおいても現場設備の状況を注視して参る。