

## 1号機

・1号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却系においては、「1号機使用済燃料プール冷却浄化系電動機取替工事及び同関連除却工事」及び「1F電気設備点検手入工事(2020)」に伴い、1月12日午前0時から2月5日午後11時までの期間、当該設備の運転を停止予定。(一次系)

1～3号機SFP循環冷却系二次系共用設備の電動機点検に伴い、1月12日午前0時から1月14日午後11時までの期間、1～3号機のSFPの冷却を停止予定。(二次系)

各号機の冷却停止期間におけるSFP水温度評価については以下のとおり。

1号機:1月8日午前5時現在のSFP水温度は、20.5℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約37.7℃と評価。

2号機:1月8日午前5時現在のSFP水温度は、19.5℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約22.3℃と評価。

3号機:1月8日午前5時現在のSFP水温度が、15.8℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約18.7℃と評価。

各号機の冷却停止(実績)は以下のとおり。

1号機:1月12日午前6時1分、SFP循環冷却系一次系の運転を停止  
冷却停止時のSFP水温度は19.5℃

2号機:1月12日午前7時20分、SFP循環冷却系二次系の運転を停止  
冷却停止時のSFP水温度は18.3℃

3号機:1月12日午前7時20分、SFP循環冷却系二次系の運転を停止  
冷却停止時のSFP水温度は15.0℃

各号機の冷却開始(実績)は以下のとおり。

2号機:1月14日午後1時53分、SFP循環冷却系二次系の運転を再開  
冷却開始後のSFP水温度は19.8℃

3号機:1月14日午後1時53分、SFP循環冷却系二次系の運転を再開  
冷却開始後のSFP水温度は15.5℃

・所内共通M/C3Aの改造工事の準備作業として、1号機PCVガス管理設備の電源切替操作を行っていたところ、1月13日午前3時、希ガスモニタ(A)の通信不良が発生し監視不能となった。なお、希ガスについては、希ガスモニタ(B)で監視を継続している。

1月14日、希ガスモニタ(A)の部品交換を終了。その後、当該装置の指示値に異常がないことを確認したことから、同日午後3時48分、監視可能な状態に復帰したものと判断。

・1月21日午後6時30分頃、1号機原子炉格納容器の圧力が低下していることを、当直長が確認。1号機原子炉格納容器内部における干渉物調査の事前準備としてカメラ装置の挿入に用いる管を取り付ける作業を実施していたことから、当該管を同日午後9時20分頃に取り外したところ、原子炉格納容器の圧力が上昇したことを確認。

状況は以下のとおり。

1号機原子炉格納容器内圧力

午後6時10分時点 1.20キロパスカル(低下開始)

午後7時20分時点 0.90キロパスカル

午後9時時点 0.75キロパスカル

午後9時15分時点 0.74キロパスカル(最低値)

午後10時時点 0.87キロパスカル(上昇継続)

なお、午後10時時点で、その他プラントパラメータ、モニタリングポスト、敷地境界ダストモニタ、構内連続ダストモニタの値に有意な変動なし。

・1～3号機SFP循環冷却系二次系共用設備の電動機点検に伴い、1月25日午前0時から1月27日午後11時までの期間、1～3号機のSFPの冷却を停止予定。(二次系)

各号機の冷却停止期間におけるSFP水温度評価については以下のとおり。

2号機:1月22日午前5時現在のSFP水温度は、19.4℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約22.2℃と評価。

3号機:1月22日午前5時現在のSFP水温度が、15.3℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約18.3℃と評価。

各号機の冷却停止(実績)は以下のとおり。

2号機:1月25日午前10時2分、SFP循環冷却系二次系の運転を停止  
冷却停止時のSFP水温度は19.9℃

3号機:1月25日午前10時2分、SFP循環冷却系二次系の運転を停止  
冷却停止時のSFP水温度は15.7℃

各号機の冷却開始(実績)は以下のとおり。

2号機:1月27日午後1時51分、SFP循環冷却系二次系の運転を再開  
冷却開始後のSFP水温度は21.4℃

3号機:1月27日午後1時51分、SFP循環冷却系二次系の運転を再開  
冷却開始後のSFP水温度は16.9℃

・1～3号機SFP循環冷却系二次系共用設備の電動機点検に伴い、2月3日午前0時から2月5日午後11時までの期間、1～3号機のSFPの冷却を停止予定。(二次系)

各号機の冷却停止期間におけるSFP水温度評価については以下のとおり。

2号機:2月2日午前5時現在のSFP水温度は、20.3℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約22.9℃と評価。

3号機:2月2日午前5時現在のSFP水温度が、16.2℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約19.0℃と評価。

## 2号機

・2号機の原子炉注水設備において、炉心スプレイ系注水配管の点検に伴い、以下のとおり原子炉注水量を変更する。

[原子炉注水量変更実績]

(1月13日午後1時23分)

炉心スプレイ系原子炉注水量 : 1.4 m<sup>3</sup>/h → 0 m<sup>3</sup>/h

給水系原子炉注水量 : 1.4 m<sup>3</sup>/h → 3.0 m<sup>3</sup>/h

(1月22日午後3時42分)

炉心スプレイ系原子炉注水量： 0 m<sup>3</sup>/h → 1.5 m<sup>3</sup>/h

給水系原子炉注水量 :3.3 m<sup>3</sup>/h → 1.5 m<sup>3</sup>/h

## 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

現時点での特記事項なし

## 6号機

現時点での特記事項なし

## 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】

・1月10日、午前11時5分、設備休止中の淡水化装置1周辺で、協力企業作業員が水たまりを発見した。

状況は以下のとおり。

- ・漏えい箇所 ①急速ろ過装置(A)入口流量計  
②急速ろ過装置(B)入口流量計  
③ROモジュール出口配管フランジ部  
④ROドレン出口逆止弁フランジ部
- ・漏えい範囲 漏えい範囲は全体で、約30m×3m×深さ3cm
- ・拡大防止処置 ①流量計前後の弁を「閉」した。  
②流量計前後の弁を「閉」した。  
③袋にて養生を実施した。  
④袋にて養生を実施した。

・漏えい継続の有無 上記①～④:すべて漏えい停止している。

・外部への影響 堰内にとどまっている。

今後、準備が整い次第、以下の処置を実施する予定。

・堰内水の採取・分析

・堰内水の回収

### 【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J 1月1日午前10時42分～午後2時31分。排水量569m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクK 1月3日午前11時18分～午後2時57分。排水量543m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクL 1月5日午前10時46分～午後2時16分。排水量519m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 1月7日午前10時5分～午後1時21分。排水量483m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 1月9日午前11時16分～午後2時20分。排水量454m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 1月11日午前10時31分～午後1時29分。排水量440m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクH 1月13日午前10時53分～午後2時10分。排水量489m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクJ 1月15日午前10時～午後1時11分。排水量473m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクK 1月17日午前10時～午後1時25分。排水量507m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクL 1月19日午前10時27分～午後1時42分。排水量479m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 1月21日午前10時24分～午後1時22分。排水量439m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 1月23日午前10時8分～午後1時7分。排水量444m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 1月25日午前10時19分～午後1時31分。排水量476m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 1月28日午前10時7分～午後1時17分。排水量470m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクH 1月29日午後0時3分～午後3時8分。排水量458m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクF 2月1日午前10時42分～午後1時51分。排水量438m<sup>3</sup>

・一時貯水タンク G 2月2日午前10時44分～午後1時49分。排水量420m<sup>3</sup>

<特記事項>

現時点での特記事項なし

## 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5日午前10時2分～午後5時8分。排水量1,938m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 1月13日午前10時9分～午後5時12分。排水量1,926m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 1月20日午前10時20分～午後5時17分。排水量1,920m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 1月27日午前10時23分～午後3時55分。排水量1,494m<sup>3</sup>

<特記事項>

現時点での特記事項なし

### 【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

### 【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】

現時点での特記事項なし

### 【けが人・体調不良者等】

1月19日午前、発電所構内で作業準備をしていた協力企業の作業員の方に、体調不良が確認され、ただちに緊急搬送したものの、同日、お亡くなりになりました。ご冥福をお祈り申し上げるとともに、亡くなられた方のご家族へ、お悔やみ申し上げます。

### 【その他】

・1月8日午前11時24分、旧野鳥の森周辺の電気絶縁油タンクの油面計付近から油が漏えいしていることを協力企業作業員が発見した。

状況は以下のとおり。

- ・漏えい範囲 約1m×2m×1mm
- ・拡大防止処置 堰内に留まっている
- ・漏えい継続の有無 継続中

・双葉消防本部への連絡時刻 午前11時43分(119番通報)

漏えい箇所は、電気絶縁油タンクの油面計付近であり、当該油面計の元弁を閉止し、漏えいの停止を確認した。

堰内に漏えいした電気絶縁油については、今後回収し適切に処理を行う。

なお、本件について、午後0時11分に富岡消防署より「危険物漏えい事象」と判断された。

・1月28日午前10時5分、10tクレーン車アウトリガーから油が漏えいしていることを当社社員が発見。

状況は以下のとおり。

- ・発生場所 発電所構内 正門東側駐車場
- ・漏えい範囲 約50mm×100mm  
約400mm×500mm  
約800mm×800mm 以上3箇所

・双葉消防本部への連絡時刻 午前10時16分(119番通報)

現場を確認したところ、10tクレーン車アウトリガー3箇所からの漏えいが停止していることを確認。

漏えいした油については、吸着マットにより処理を実施。

本件について、本日午前10時55分に富岡消防署より「車両からの油漏れ事象」と判断された。

・1月28日午前10時25分、車両から油が漏えいしていることを当社社員が発見。

状況は以下のとおり。

- ・発生場所 発電所構内 正門東側駐車場
- ・漏えい範囲 約3m×3m
- ・双葉消防本部への連絡時刻 午前10時28分(119番通報)

現場を確認したところ、車両からの漏えいは無く、油の漏えい跡であることを確認。漏えいした油については、吸着マットにより処理を実施。

本件について、本日午前10時55分に富岡消防署より「車両からの油漏れ事象」と判断された。