

福島第一原子力発電所内外の電気設備の被害状況等に係る記録に
関する報告を踏まえた対応について（指示）に対する報告について

平成23年5月23日

東京電力株式会社

目 次

1. 地震発生以後，福島第一原子力発電所内外の電気設備が被害状況に至った原因について究明した結果
 - (1) 福島第一原子力発電所所内電源設備の損傷原因・不具合の原因
 - (2) 夜の森線No.27 鉄塔の倒壊原因
 - (3) 新福島変電所の主要変圧器・遮断器・断路器・計器用変圧器・変流器の損傷原因

2. 同発電所への送電停止をもたらした送電線の保護装置の動作に至った原因について究明した結果
 - (1) 大熊線1L
 - (2) 大熊線2L
 - (3) 大熊線3L
 - (4) 大熊線4L
 - (5) 夜の森線1L
 - (6) 夜の森線2L

3. 今後の予定
 - (1) 福島第一原子力発電所所内電源設備の損傷原因・不具合の原因
 - (2) 新福島変電所の主要変圧器・遮断器・断路器・計器用変圧器・変流器の損傷原因

添付資料

- 別紙－1：福島第一原子力発電所プラントデータによる所内電源設備の挙動について
- 別紙－2：所内電源設備の挙動に基づく被害の分析について
- 別紙－3：福島第一原子力発電所所内電源設備の被害状況の分析並び原因について
- 別紙－4：福島第一原子力発電所津波による浸水高，浸水域及び遡上高

本書は、平成23年5月16日に受領した「福島第一原子力発電所内外の電気設備の被害状況等に係る記録に関する報告を踏まえた対応について（指示）」（平成23・05・16原院第7号）に基づき、

- ・ 地震発生以後、福島第一原子力発電所内外の電気設備が被害を受ける状況に至った原因について究明した結果。特に、被害状況が地震又は津波のいずれかによるものかについて、平成23年5月16日に報告しました福島第一原子力発電所内外の電気設備の被害状況に係る記録及び平成23年4月25日付け平成23・04・24原第1号をもって、核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律（昭和32年法律第166号）第67条第1項の規定により、福島第一原子力発電所の事故に係る実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（昭和53年通商産業省令第77号）第7条第1項に規定する運転記録（地震発生直後からのものを含む。）及び原子炉施設等の事故記録等（以下、地震発生時におけるプラントデータ）を用いた分析。
- ・ 福島第一原子力発電所への送電停止をもたらした送電線の保護装置の動作に至った原因について究明した結果

に関して報告するものです。

1. 地震発生以後、福島第一原子力発電所内外の電気設備が被害状況に至った原因について究明した結果

平成23年3月11日14時46分に発生した東北地方太平洋沖地震及びその後の津波により、福島第一原子力発電所（以下、1F）・新福島変電所（以下、新福島（変））・送電設備の電気設備に被害が発生した。

各電気設備が被害を受ける状況に至った原因を究明するためには、十分な現場確認や関係者の聞き取り調査が必要である。

しかしながら、1Fにおいては、プラント状態安定化のための電源復旧対応を最優先としており、また被害を受けた電気設備が放射性レベルの高い汚染水が滞留しているタービン建屋に設置されていることから、原因を究明するための現場確認が困難な状況にある。

そこで、1F所内電源設備に関しては、平成23年4月9日に当社が公表しました「福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所における津波の調査結果について」で示した津波の調査結果並びに地震発生時におけるプラントデータを用いて、電気設備が被害を受ける状況に至った原因を分析することとした。

(1) 福島第一原子力発電所所内電源設備の損傷原因・不具合の原因

1 F 所内電源設備が被害を受ける状況に至った原因の分析にあたっては、以下のステップに基づき実施した。

先ず、地震発生時におけるプラントデータから各号機における所内電源設備の挙動について、時系列的に別紙－1の通り整理し、地震及び津波の発生タイミングとの前後関係を明確にした。

次に、電気設備の挙動に基づき、各電気設備が被害を受ける状況に至った原因について、電気設備が健全であることを当該電気設備が受電又は負荷へ給電出来ていることをもって確認することとし、その確認ができない場合においては、状況により原因を推定することとした。(別紙－2, 3)

上記分析結果について整理した結果を、以下に示す。

① 1号機

1号機で被害が確認された設備は、大熊線1L受電用遮断器、高圧配電盤(M/C)及びディーゼル発電機等である。

・ 大熊線1L受電用遮断器

当該遮断器は、1/2号開閉所に設置されており、津波の調査結果によるとその設置場所が津波の浸水域を外れていることから、地震により被害を受けたものとする。(別紙－4)

・ 高圧配電盤(M/C)及びディーゼル発電機等

ディーゼル発電機(DG 1A, 1B)、非常用高圧配電盤(M/C 1C, 1D)、非常用パワーセンター(P/C 1C, 1D)及び直流125V電源設備(1A, 1B)が津波により被害を受けたものとする。

常用高圧配電盤及び常用パワーセンターについても、津波により被害を受けたものとする。

② 2号機

2号機で被害が確認された設備は、大熊線2L受電用遮断器・断路器、高圧配電盤(M/C)及びディーゼル発電機等である。

・ 大熊線2L受電用遮断器・断路器

当該遮断器・断路器は、1/2号開閉所に設置されており、津波の調査結果によるとその設置場所が津波の浸水域を外れていることから、地震により被害を受けたものとする。

・ 高圧配電盤(M/C)及びディーゼル発電機等

ディーゼル発電機(DG 2A, 2B)、非常用高圧配電盤(M/C 2C, 2D, 2E)、非常用パワーセンター(P/C 2E)及び直流125V電源設備(2A, 2B)が津波により被害を受けたものとする。

常用高圧配電盤及び常用パワーセンターについても、津波により被害を受けたものとする。

③ 3号機

3号機で被害が確認された設備は、高圧配電盤（M/C）及びディーゼル発電機等である。

ディーゼル発電機（DG 3 A, 3 B）、非常用高圧配電盤（M/C 3 C, 3 D）及び非常用パワーセンター（P/C 3 C, 3 D）が津波により被害を受けたものとする。

常用高圧配電盤及び常用パワーセンターについても、津波により被害を受けたものと推定する。

④ 4号機

4号機で被害が確認された設備は、高圧配電盤（M/C）及びディーゼル発電機等である。

ディーゼル発電機（DG 4 A, 4 B）、高圧配電盤（M/C 4 A, 4 B, 4 C, 4 D, 4 E）、非常用パワーセンター（P/C 4 E）及び直流125V電源設備（4 A, 4 B）が津波により被害を受けたものと推定する。

⑤ 5号機

5号機で被害が確認された設備は、高圧配電盤（M/C）及びディーゼル発電機等である。

ディーゼル発電機（DG 5 A, 5 B）、非常用高圧配電盤（M/C 5 C, 5 D）及び非常用パワーセンター（P/C 5 C, 5 D）が津波により被害を受けたものとする。

常用高圧配電盤及び常用パワーセンターについても、津波により被害を受けたものと推定する。

なお、非常用、常用高圧配電盤及び非常用、常用パワーセンターの一部は、海水による腐食が確認された部品を取替えて受電済みであることから、津波により被害を受けたものとする。

⑥ 6号機

6号機で被害が確認された設備は、一部の高圧配電盤（M/C）及びディーゼル発電機等である。

ディーゼル発電機（DG 6 A, HPCS DG）が津波により被害を受けたものとする。

常用高圧配電盤及び常用パワーセンターについても、津波により被害を受けたものと推定する。

なお、常用高圧配電盤及び常用パワーセンターの一部は、海水による腐食が確認された部品を取替えて受電済みであることから、津波により被害を受けたものとする。

⑦ 東電原子力線（東北電力）

東電原子力線で被害が確認された設備は、高圧配電盤（M/C）へ接続するケーブルである。

ケーブルに不具合が確認されているが、当該ケーブルが布設されている洞道内が地震により崩落等の危険があり現場確認が出来ないため、原因が推定できない。

(2) 夜の森線No.27鉄塔の倒壊原因

夜の森線No.27鉄塔は、地震動により隣接地で発生した大規模な盛土が崩落したことにより倒壊したと判断する。理由は以下の通り。

- 夜の森線No.27鉄塔の設置位置までは、津波が到達していない。
- 平成7年1月7日に発生した兵庫県南部地震における電気設備の被害を踏まえ、「防災基本計画」(平成7年7月 中央防災会議決定)に基づき設置された「電気設備防災対策検討会(資源エネルギー庁長官の私的検討会)」にて、各設備の耐震基準の妥当性の評価を行っており、その中で送電鉄塔の耐震性評価については、電気設備の技術基準に定められた風圧荷重(風速40m/s)に耐える設計であれば、兵庫県南部地震の地震動(最大加速度818gal)に耐えることを確認している。

なお、今回の東北地方太平洋沖地震における夜の森線No.27鉄塔近傍の最大加速度は699gal^{*1}であり、上記加速度を下回っている。

さらに、各々の地震動の加速度応答スペクトルを評価したところ、図1のとおり、鉄塔の固有周期数帯域(0.3~1sec)においても、夜の森線No.27鉄塔近傍の地震動は兵庫県南部地震に比べて下回っている。

- また、現地を確認したところ、図2・図3のように鉄塔脚部は土砂や倒木に埋もれているが、鉄塔上部は土砂の上に倒れており、電線も土砂や倒木の上に存在することから、土砂の崩落の後に鉄塔が倒壊したと判断できる。

^{*1}: 福島第一原子力発電所における平成23年東北地方太平洋沖地震時に取得された地震観測記録の分析に係わる報告(平成23年5月16日)に記載されている自由地盤系北地点O.P.+12.2m(GN1)EW方向の最大加速度

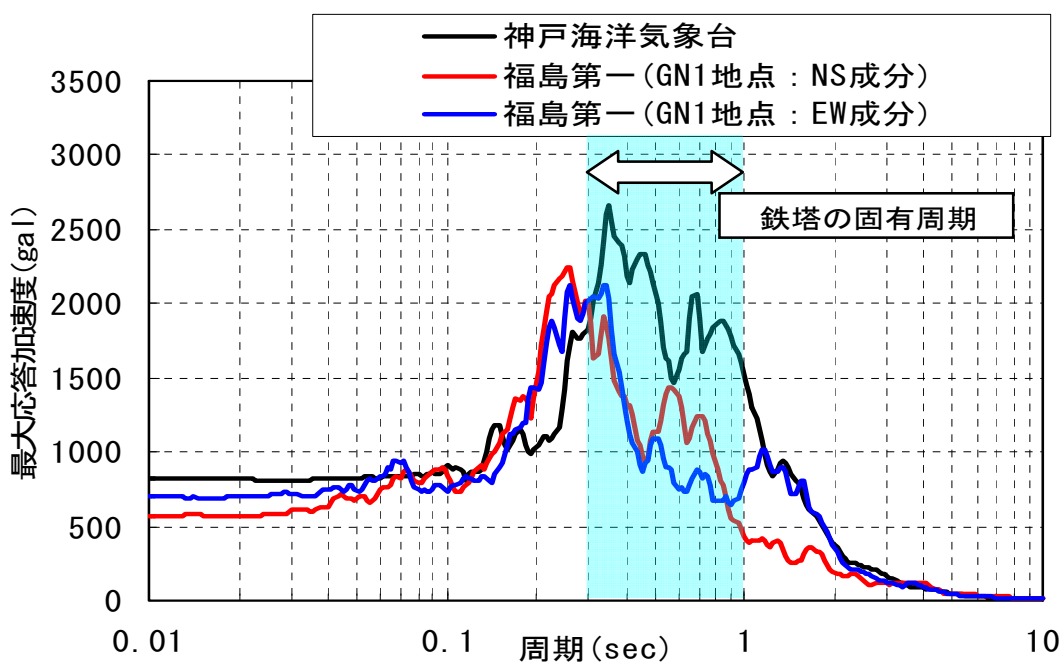


図1 地震動の加速度応答スペクトル



図2 鉄塔全体の写真



図3 鉄塔脚部の写真

- (3) 新福島変電所の主要変圧器・遮断器・断路器・計器用変圧器・変流器の損傷原因
新福島（変）には、津波が到達していないことから地震による被害である。
主要変圧器などの電気設備は、変電設備等における電気設備の耐震設計指針（JEAG 5003）に対して裕度をもった設計をしているが、被害が生じているため、損傷原因の究明には詳細な解析が必要である。
なお、今後の予定は3.（2）に示すとおり。

2. 同発電所への送電停止をもたらした送電線の保護装置の動作に至った原因について 究明した結果

(1) 大熊線1L

- ・トリップ遮断器：1F O-1
- ・動作した保護装置：不明
(1Fの所内電源喪失のため保護装置の動作履歴が消失したものと推定)
- ・動作に至った原因：1Fの遮断器O-81が損傷していることから、これにより1Fの保護装置が動作し、遮断器O-1がトリップしたものと推定。

(2) 大熊線2L

- ・トリップ遮断器：新福島（変） O-32
- ・動作した保護装置：新福島（変）大熊線2L送電線保護装置
- ・動作に至った原因：1Fの遮断器O-82，断路器82が損傷していることから、これにより新福島（変）の保護装置が動作し、遮断器O-32がトリップしたものと推定。

(3) 大熊線3L

- ・トリップ遮断器：新福島（変） O-33
- ・動作した保護装置：新福島（変）大熊線3L送電線保護装置
- ・動作に至った原因：大熊線3.4L No.7鉄塔及び電線にてアーク痕を確認したことから、地震動により電線が鉄塔と接触または接近したことにより、新福島（変）の保護装置が動作し、遮断器O-33がトリップしたものと推定。

(4) 大熊線4L

- ・トリップ遮断器：新福島（変） O-34
- ・動作した保護装置：新福島（変）大熊線4L送電線保護装置
- ・動作に至った原因：大熊線3.4L No.11鉄塔及び電線にてアーク痕を確認したことから、地震動により電線が鉄塔と接触または接近したことにより、新福島（変）の保護装置が動作し、遮断器O-34がトリップしたものと推定。

(5) 夜の森線 1 L

- ・トリップ遮断器：新福島（変） O-93
- ・動作した保護装置：新福島（変）夜の森線 1 L 送電線保護装置
- ・動作に至った原因：夜の森線 1 Lにおいて、地震動により電線が接触または接近したことにより、新福島（変）の保護装置が動作し、遮断器O-93がトリップしたものと推定。なお、夜の森線 1. 2 L No. 27 鉄塔が倒壊。

(6) 夜の森線 2 L

- ・トリップ遮断器：新福島（変） O-94
- ・動作した保護装置：新福島（変）夜の森線 2 L 送電線保護装置
- ・動作に至った原因：夜の森線 2 Lにおいて、地震動により電線が接触または接近したことにより、新福島（変）の保護装置が動作し、遮断器O-94がトリップしたものと推定。なお、夜の森線 1. 2 L No. 27 鉄塔が倒壊。

3. 今後の予定

(1) 福島第一原子力発電所所内電源設備の損傷原因・不具合の原因

a. 福島第一原子力発電所1 / 2号開閉所遮断器・断路器の損傷原因

1 / 2号開閉所の観測データがないことから、電気設備の損傷原因の究明には、近接する観測点データから地震波形を推定する必要がある。

この地震波形に基づき、必要に応じ、電気設備の構造を詳細模擬した耐震解析を行う。

なお、スケジュールは表1のとおりであり、評価結果がまとまり次第報告する。

表1. スケジュール (予定)

項目	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
①福島第一原子力 発電所地点に おける地震動推定	■						
②電気設備解析 モデルの作成	■						
③耐震解析				■			
④損傷原因の評価							■

※項目①②の終了した時点等の節目で中間報告を予定

b. 福島第一原子力発電所 所内電源設備の被害原因

福島第一原子力発電所は、プラント状態安定化のための電源復旧対応を最優先としており、また被害を受けた所内電気設備が放射性レベルの高い滞留水が存在するタービン建屋に設置されていることから、現時点では現場確認が困難である。

今後これらの要因が改善され現場確認が出来る段階において、被害の原因を究明する場合には、必要に応じ以下の項目を実施することとする。

- ・ 現場調査
- ・ 被害箇所の特特定
- ・ 要因分析
- ・ 原因の評価

(2) 新福島変電所の主要変圧器・遮断器・断路器・計器用変圧器・変流器の損傷原因
 新福島（変）の地震の記録装置が途中で停止してしまっており、観測データが一部しか残っていないことから、電気設備の損傷原因の究明には、近接する観測点データおよび地盤特性から地震波形を推定する必要がある。

この地震波形に基づき、必要に応じ、電気設備の構造を詳細模擬した耐震解析を行うこととする。

なお、スケジュールは表2のとおりであり、評価結果がまとまり次第報告する。

表2. スケジュール（予定）

項目	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月
①新福島（変）地点における地震動推定	■						
②電気設備解析モデルの作成	■						
③耐震解析				■			
④損傷原因の評価							■

※項目①②の終了した時点等の節目で中間報告を予定

以 上

福島第一原子力発電所 プラントデータによる所内電源設備の挙動について

平成23年5月16日に報告した地震発生時におけるプラントデータから、平成23年3月11日の各号機における所内電源設備の挙動について、以下にて分析する。

○ 1号機について（添付－1）

- ① プラント運転中
- ② 14時46分に、地震発生
- ③ 地震により、14時46分にスクラム動作
- ④ 地震により外部電源が喪失したため、14時47分にディーゼル発電機（DG 1A, 1B）が起動し、正常に運転。これにより、非常用高圧配電盤（M/C 1C, 1D）の電圧が正常に復帰し、15時17分まで継続されているデータが残されている。
- ⑤ 14時49分に、気象庁・大津波警報発令
- ⑥ 当直長引継日誌に、15時37分に全交流電源喪失と記載

○ 2号機について（添付－2）

- ① プラント運転中
- ② 14時46分に、地震発生
- ③ 地震により、14時47分にスクラム動作
- ④ 地震により外部電源が喪失したため、14時48分にディーゼル発電機（DG 2A, 2B）が起動し、正常に運転。これにより、非常用高圧配電盤（M/C 2C, 2D）の電圧が正常に復帰。
- ⑤ 14時49分に、気象庁・大津波警報発令
- ⑥ 15時37分に非常用高圧配電盤（M/C 2C）が、15時40分に非常用高圧配電盤（M/C 2D）が停電。

○ 3号機について（添付－3）

- ① プラント運転中
- ② 14時46分に、地震発生
- ③ 地震により、14時47分にスクラム動作
- ④ 地震により外部電源が喪失したため、14時48分にディーゼル発電機（DG 3A, 3B）が起動し、正常に運転。これにより、非常用高圧配電盤（M/C 3C, 3D）の電圧が正常に復帰。
- ⑤ 14時49分に、気象庁・大津波警報発令
- ⑥ 15時38分にディーゼル発電機（DG 3A, 3B）が停止。

- 4号機について（添付－4）
 - ① プラント定検停止中
今回の定期検査にて、プロセス計算機及び過渡現象記録装置の取替工事を実施中であり、これらのデータはない。
 - ② 14時49分に、気象庁・大津波警報発令
 - ③ 当直長引継日誌に、15時38分に所内電源喪失と記載

- 5号機について（添付－5）
 - ① プラント定検停止中
 - ② 14時46分に、地震発生
 - ③ 地震により外部電源が喪失したため、ディーゼル発電機（DG 5B）が14時48分に、ディーゼル発電機（DG 5A）が14時49分にそれぞれ起動し、正常に運転。これにより、非常用高圧配電盤（M/C 5C, 5D）の電圧が正常に復帰
 - ④ 14時49分に、気象庁・大津波警報発令
 - ⑤ ディーゼル発電機（DG 5A）が15時39分に、ディーゼル発電機（DG 5B）が15時40分に停止

- 6号機について（添付－6）
 - ① プラント定検停止中
 - ② 14時46分に、地震発生
 - ③ 地震により外部電源が喪失したため、ディーゼル発電機（DG 6B）が14時48分に、ディーゼル発電機（DG 6A、HPCS DG）が14時49分にそれぞれ起動し、正常に運転。これにより、非常用高圧配電盤（M/C 6C, 6D、HPCS D/G M/C）の電圧が正常に復帰。
 - ④ 14時49分に、気象庁・大津波警報発令
 - ⑤ 15時40分に、非常用高圧配電盤（M/C 6C, HPCS D/G M/C）が停電

プラントデータ分析結果
1号機

日付	時刻	プラント状態	確認先	補足事項
2011/3/11	14:46	東日本大地震発生		
	14:46	原子炉自動スクラムA	アラームタイプ①	
		原子炉自動スクラムB	アラームタイプ②	
	14:47	D/G 1B 運転、遮断器投入	アラームタイプ③	
		M/C 1D 電圧確立	アラームタイプ④	
		D/G 1A 運転、遮断器投入	アラームタイプ⑤	
		M/C 1C 電圧確立	アラームタイプ⑥	
	14:49	大津波警報発令		
	15:17	D/G 1A、D/G 1B 運転中 M/C 1C、M/C 1D 電圧確立中	過渡現象記録装置⑦	過渡現象記録装置の記録が残されている 15:17までは、正常動作を確認。
	15:37	全交流電源喪失	当直長引継日誌⑧	

1号機

(運転中)

内訳

- ① アラームタイプ
- ② BOP タイパ (BOP=Balance of Plant : バランス・オブ・プラント)
- ③ NSS タイパ (NSS=Nuclear Steam Supply : 原子炉蒸気供給系)
- ④ OD タイパ他 (OD=On Demand : 任意要求)

0954 A532 APRM BYPS CH-1 ON
 0954 A536 APRM BYPS CH-5 ON
 0956 A532 APRM BYPS CH-1 OFF NORMAL RETURN
 0956 A536 APRM BYPS CH-5 OFF NORMAL RETURN
 1001 BOP 1H CYCLE DATA XFER START
 1001 BOP 1H CYCLE DATA XFER COMPLETE
 1002 A532 APRM BYPS CH-1 ON
 1002 A536 APRM BYPS CH-5 ON
 1028 A532 APRM BYPS CH-1 OFF NORMAL RETURN
 1028 A536 APRM BYPS CH-5 OFF NORMAL RETURN
 1028 A533 APRM BYPS CH-2 ON
 1028 A536 APRM BYPS CH-5 ON
 1028 A536 APRM BYPS CH-5 OFF NORMAL RETURN
 1028 A537 APRM BYPS CH-6 ON
 1052 A533 APRM BYPS CH-2 OFF NORMAL RETURN
 1052 A537 APRM BYPS CH-6 OFF NORMAL RETURN
 1101 BOP 1H CYCLE DATA XFER START
 1101 BOP 1H CYCLE DATA XFER COMPLETE
 1103 A534 APRM BYPS CH-3 ON
 1103 A535 APRM BYPS CH-4 ON
 1113 S256 CTP (1M AVE) 1380.0>1380.0 MWI
 1114 S256 CTP (1M AVE) 1377.0 MWI NORMAL RETURN
 1123 F065 SWP DISCHG HDR PRES 0.347< 0.350 MPA
 1124 F065 SWP DISCHG HDR PRES 0.360 MPA NORMAL RETURN
 1124 F065 SWP DISCHG HDR PRES 0.347< 0.350 MPA
 1125 F065 SWP DISCHG HDR PRES 0.351 MPA NORMAL RETURN
 1125 F065 SWP DISCHG HDR PRES 0.349< 0.350 MPA
 1126 F065 SWP DISCHG HDR PRES 0.371 MPA NORMAL RETURN
 1148 A534 APRM BYPS CH-3 OFF NORMAL RETURN
 1148 A535 APRM BYPS CH-4 OFF NORMAL RETURN
 1201 BOP 1H CYCLE DATA XFER START
 1201 BOP 1H CYCLE DATA XFER COMPLETE
 1201 BOP 6H CYCLE DATA XFER START
 1201 BOP 6H CYCLE DATA XFER COMPLETE
 1221 S256 CTP (1M AVE) 1380.0>1380.0 MWI
 1223 S256 CTP (1M AVE) 1379.0 MWI NORMAL RETURN
 1300 BOP 1H CYCLE DATA XFER START
 1300 BOP 1H CYCLE DATA XFER COMPLETE
 1401 BOP 1H CYCLE DATA XFER START
 1401 BOP 1H CYCLE DATA XFER COMPLETE
 TRIP SEQUENCE LOG 11-03-11

H	MIN	SEC	MSEC	PID	ABBREVIATION	STATUS
14	46	46	400	D564*	SEISMIC TRIP C	TRIP
14	46	46	410	D534	REACTOR SCRM A	TRIP
14	46	58	420	D563	SEISMIC TRIP B	TRIP
14	46	58	430	D535	REACTOR SCRM B	TRIP
1446	A538	REM	BYPS		ON	
1446	B500	CONT ROD DRFT	ALRM		ON	
14	47	00	020	D562	SEISMIC TRIP A	TRIP
14	47	00	030	D565	SEISMIC TRIP D	TRIP
1447	C020	SUPPRESSION	LEVEL	-40.8<	-20.0 MM	
1447	A523	APRM	DOWN SCAL		TRIP	
1447	A539	RWM	ROD BLOK		ON	
1447	A553	ALL CR	FULL IN		ON	
1447	G002	GENERATR	VOLT	18.56>	18.50 KV	
1447	C000	CONT ROD SYST	FLOW	OVR FLW		
1447	C020	SUPPRESSION	LEVEL	16.0 MM	NORMAL RETURN	
14	47	09	140	D520	REAC WTR LEVEL A	LOW
1447	C004	REACTOR	WATR LEVEL	516<	800 MM	
14	47	09	150	D521	REAC WTR LEVEL B	LOW
1447	E004	SWCHGEAR	BUS 1A	7217>	7200 V	
14	47	10	910	D523	REAC WTR LEVEL D	LOW
1447	C020	SUPPRESSION	LEVEL	21.6>	20.0 MM	
14	47	10	910	D522	REAC WTR LEVEL C	LOW
1447	A549	LOW POWR	ALRM POINT		UNDER	
14	47	20	620	D522	REAC WTR LEVEL C	NORM
1447	D622	PCIS	ISO IN		TRIP	
14	47	20	620	D523	REAC WTR LEVEL D	NORM

1081 #175 7.236

← CR 全停

加票

1081 #175 7.236
PCIS 9.11

1447	A570	#1	MSIV	A	OPN	OFF		
14	47	52	080		D680	6.9KV BUS VLT 1C LOS		ON
1447	A581	#2	MSIV	D	OPN	OFF		
14	47	52	090		D588	AUX POWR LOSS		TRIP
1447	A571	#1	MSIV	B	OPN	OFF		
14	47	52	120		D651	CWP B TRIP		ON
1447	A573	#1	MSIV	D	OPN	OFF		
14	47	52	130		D657	RFP C TRIP		ON
1447	A579	#2	MSIV	B	OPN	OFF		
14	47	52	140		D654	CP C TRIP		ON
1447	A580	#2	MSIV	C	OPN	OFF		
14	47	52	250		D653	CP B TRIP		ON
1447	B031	CAMS	H2	MONI	D/W	LOW RSN		
14	47	52	250		D650	CWP A TRIP		ON
1447	B032	CAMS	O2	MONI	D/W	LOW RSN		
14	47	52	270		D655	RFP A TRIP		ON
1447	B033	CAMS	H2	MONI	S/C	LOW RSN		
14	47	57	070		D590	DIES GEN CB 1D-1		ON
1447	B034	CAMS	O2	MONI	S/C	LOW RSN		
14	47	57	140		D681	6.9KV BUS VLT 1D LOS		OFF
1447	G000	GENERATR	GROS	LOAD		383.0 MW	NORMAL RETURN	
14	47	58	920		D589	DIES GEN CB 1C-1		ON
1447	G001	GENERATR	GROS	VARS		9.0< 10.0	MVAR	
14	47	58	970		D680	6.9KV BUS VLT 1C LOS		OFF
1447	G002	GENERATR	VOLT			LOW RSN		
14	48	00	220		D660	PLR A LOCOUT RY ACT		ON
1447	C007	REAC	FMP	TOTL	FLOW	LOW RSN		
14	48	13	280		D576	TURBINE VIB OVER		NORM
1447	C037	RECIRC2A	DRVG	FLOW		LOW RSN		
14	48	14	980		D661	PLR B LOCOUT RY ACT		ON
1447	C029	EMERCON	LEVL	B		LOW RSN		
14	48	20	670		D576	TURBINE VIB OVER		TRIP
1447	C039	RECIRC2B	DRVG	FLOW		LOW RSN		
14	48	24	340		D576	TURBINE VIB OVER		NORM
1447	C013	RE	CLNUP	FLOW	A	LOW RSN		
END JOB								

1447 C006 REACTOR CORE DIFF LOW RSN
TRIP SEQUENCE LOG 11-03-11

H	MIN	SEC	MSEC	PID	ABBREVIATION	STATUS
1447	E014	COND	FMP	PRES	B	LOW RSN
14	48	59	850	D568*	GEN STAT COOL LOSS	TRIP
1447	A100	TPM(MVG)			LOW RSN	

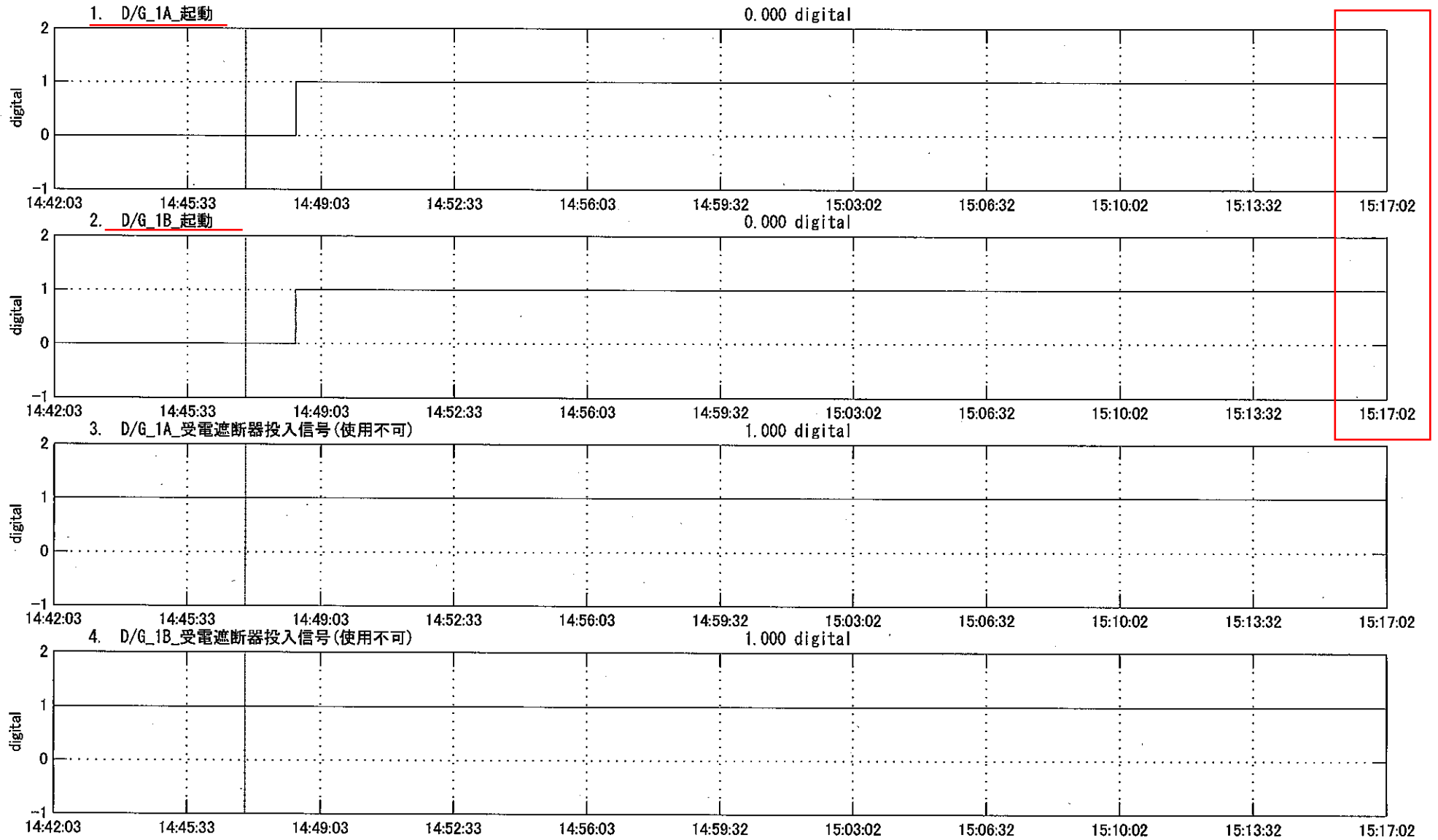
END JOB

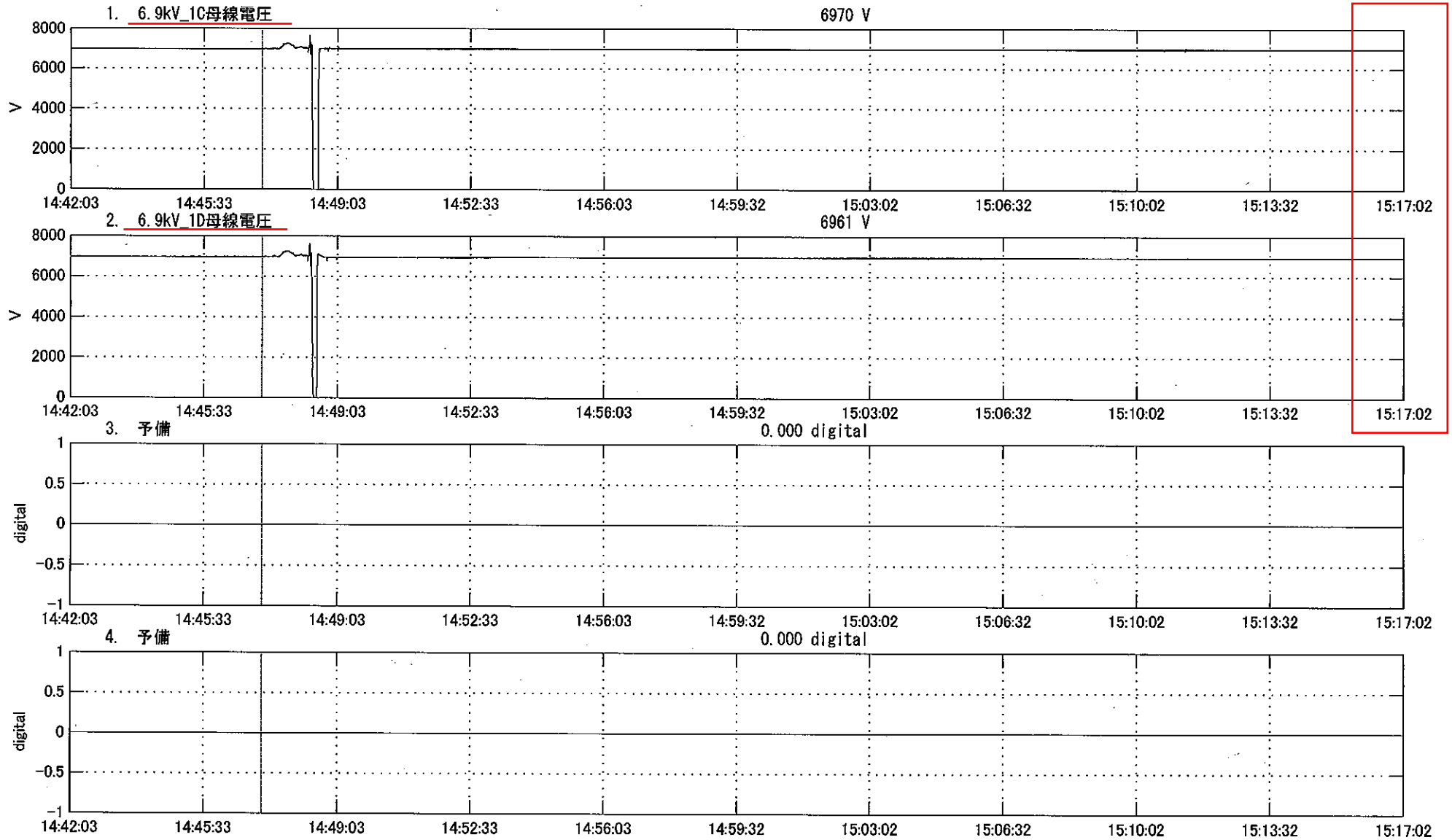
1447 B003 REAC POWER LMT LOW RSN
TRIP SEQUENCE LOG 11-03-11

H	MIN	SEC	MSEC	PID	ABBREVIATION	STATUS
1447	C025	MAIN	STM	PRES	A	LOW RSN
14	52	18	950	D649*	IC LINE B INIT	ON
1447	T000	CONDENSER	PRES	A	LOW RSN	
14	52	18	980	D648	IC LINE A INIT	ON
1447	F015	CONDSTATE	FLOW		LOW RSN	
1447	F051	HOTWELL	LEVL	A	LOW RSN	
1447	F052	HOTWELL	LEVL	B	LOW RSN	
1447	S266	REAC	CORE	FLOW (T/H)	UKN B.V	
1447	S267	REAC	CORE	FLOW (%)	UKN B.V	
1447	B519	SGTS	B	START		ON

END JOB

1447	S209	CLEANUP	OUTL		UKN B.V	
1447	S211	CONDENSER	PRES		UKN B.V	
1447	S236	HOTWELL	LEVEL		UKN B.V	
1447	B533	CAMS	H2	DNS	HI (D/W)	ON
1447	B534	CAMS	H2	DNS	HI (S/C)	ON
1447	B535	CAMS	O2	DNS	HI (D/W)	ON





様式-1

福島第一原子力発電所 1・2号機

当直長引継日誌 (1/4)

当 直 長 引 継 日 誌

[確認]
原子炉主
任技術者

赤文字は未確定

平成 23年 3月 11日 金曜日 21時 00分 1直 A班	[確認] 次直 当直長	[作成・承認] 当直長
---------------------------------	-------------------	----------------

12名(直員) 出勤 一名(研修指導員) 1名(研修生)	適用する 組織表No.	休 務		応 援
	172	代 務		別紙参照

1号機	発電機出力	OMWe	原子炉の状態	運転・起動・ 高温停止 ・冷温停止・燃料交換
2号機	発電機出力	OMWe	原子炉の状態	運転・起動・ 高温停止 ・冷温停止・燃料交換

記 事

1号機

1. 運転状況

(1) 原子炉停止中	
(2) 警報「SEISMIC TRIP」発生	14:46
(3) 原子炉自動スクラム・主タービン自動停止(宮城県沖地震発生)	14:46
(4) 原子炉の状態「運転」→「高温停止」	14:47
(5) 全制御棒全挿入	14:47
(6) MSIV 全閉	14:47
(7) D/G1A/1B 自動起動/ 1Bトリップ	14:47/15:37
(8) 原子炉モードスイッチ「運転」→「停止」	14:52
(9) 原子炉未臨界	15:02
(10) トーラスクーリング(A系)イン/(B系)イン	15:07/15:10
(11) 全交流電源喪失	15:37

プラントデータ分析結果
2号機

日付	時刻	プラント状態	確認先	補足事項
2011/3/11	14:46	東日本大地震発生		
	14:47	原子炉自動スクラムB	アラームタイプ①	
		原子炉自動スクラムA	アラームタイプ②	
	14:48	D/G 2A 運転	アラームタイプ③	
		D/G 2B 運転	アラームタイプ④	
		D/G 2A 遮断器投入	アラームタイプ⑤	
		M/C 2C 電圧確立	アラームタイプ⑥	
		D/G 2B 遮断器投入	アラームタイプ⑦	
		M/C 2D 電圧確立	アラームタイプ⑧	
	14:49	大津波警報発令		
	15:37	D/G 2A 遮断器 開	アラームタイプ⑨	
		M/C 2C 電圧喪失	アラームタイプ⑩	
15:40	D/G 2B 遮断器 開	アラームタイプ⑪		
	M/C 2D 電圧喪失	アラームタイプ⑫		

2号機

(運転中)

内訳

- ① アラームタイプ
- ② BOP タイパ (BOP=Balance of Plant : バランス・オブ・プラント)
- ③ NSS タイパ (NSS=Nuclear Steam Supply : 原子炉蒸気供給系)
- ④ OD タイパ他 (OD=On Demand : 任意要求)

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 14:47	P417	PLRポンプA 上部振動	= 178.4924927	μm	不良
* 2011/3/11 14:47	P418	PLRポンプB 上部振動	= 156.4125061	μm	不良
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= -31.25	mm	低
2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= 18.4375	mm	正常
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= -83.125	mm	低
2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= 51.25	mm	正常
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= 70	mm	高
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= -70	mm	低
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= 83.4375	mm	高
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= -96.875	mm	低
* 2011/3/11 14:47	G004	発電機 励磁 電圧	= 475.875	V	高
2011/3/11 14:47	G004	発電機 励磁 電圧	= 321.46875	V	正常
* 2011/3/11 14:47	A524	APRM 中性子束 高	= 高域		警報
* 2011/3/11 14:47	D535	原子炉 自動スクラム B	= トリップ		警報
* 2011/3/11 14:47	D565	地震トリップ CH-D	= トリップ		警報
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= 80.625	mm	高
* 2011/3/11 14:47	A539	制御棒引抜阻止	= ON		警報
* 2011/3/11 14:47	A551	制御棒 ドリフト	= ON		警報
* 2011/3/11 14:47	D534	原子炉 自動スクラム A	= トリップ		警報
* 2011/3/11 14:47	D562	地震トリップ CH-A	= トリップ		警報
2011/3/11 14:47	R400	A系 原子炉スクラム信号	= スクラム		正常
2011/3/11 14:47	R401	B系 原子炉スクラム信号	= スクラム		正常
* 2011/3/11 14:47	C028	圧力抑制室 水位	= -62.1875	mm	低
2011/3/11 14:47	A524	APRM 中性子束 高	= 正常		正常
* 2011/3/11 14:47	A538	RBM バイパス	= ON		警報
2011/3/11 14:47	A539	制御棒引抜阻止	= OFF		正常
* 2011/3/11 14:47	D563	地震トリップ CH-B	= トリップ		警報
* 2011/3/11 14:47	D564	地震トリップ CH-C	= トリップ		警報
2011/3/11 14:47	R714	ファーストランバック A	= ON		正常
2011/3/11 14:47	R715	ファーストランバック B	= ON		正常
2011/3/11 14:47	Z641	制御棒 ガイド中	= OFF		正常
2011/3/11 14:47	Z650	RWMオンライン	= OFF		正常
* 2011/3/11 14:47	C000	制御棒 駆動水流量	= 17.34468842	t/h	不良
* 2011/3/11 14:47	A523	APRM 下限	= 異常		警報
* 2011/3/11 14:47	A539	制御棒引抜阻止	= ON		警報
2011/3/11 14:47	A554	RWM 動作可能	= OFF		正常
* 2011/3/11 14:47	D531	原子炉 中性子モニタ系 トリップ B2	= トリップ		警報
* 2011/3/11 14:47	G004	発電機 励磁 電圧	= 487.40625	V	高
2011/3/11 14:47	A545	全制御棒 全挿入	= ON		正常

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 14:48	C081	ジェットポンプ流量-2	= 577.2348022	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C082	ジェットポンプ流量-3	= 568.6827393	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C083	ジェットポンプ流量-4	= 570.8327026	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C084	ジェットポンプ流量-5	= 610.2458496	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C085	ジェットポンプ流量-6	= 633.8769531	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C086	ジェットポンプ流量-7	= 579.3530884	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C087	ジェットポンプ流量-8	= 577.2348022	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C088	ジェットポンプ流量-9	= 602.1627808	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C089	ジェットポンプ流量-10	= 605.206604	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C090	ジェットポンプ流量-11	= 516.7687988	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C091	ジェットポンプ流量-12	= 523.8320313	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C092	ジェットポンプ流量-13	= 504.7771606	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C093	ジェットポンプ流量-14	= 494.9747314	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C094	ジェットポンプ流量-15	= 521.4882813	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C095	ジェットポンプ流量-16	= 553.3985596	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C096	ジェットポンプ流量-17	= 492.4936829	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C097	ジェットポンプ流量-18	= 514.3928833	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C098	ジェットポンプ流量-19	= 521.4882813	t/h	不良
* 2011/3/11 14:48	C099	ジェットポンプ流量-20	= 519.1339111	t/h	不良
2011/3/11 14:48	G007	発電機 界磁巻線 温度	= 36.84000015	°C	正常
* 2011/3/11 14:48	P608	EHC負荷要求偏差信号	= 24.95000076	%	不良
* 2011/3/11 14:48	S280	ジェットポンプ流量(A側総量)	= 5162.748535		入力不良
* 2011/3/11 14:48	S281	ジェットポンプ流量(B側総量)	= 5931.047852		入力不良
* 2011/3/11 14:48	S282	ジェットポンプ流量(A+B)	= 11093.79688		入力不良
2011/3/11 14:48	A601	SRNM 中性子束 高	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	A603	SRNM ペリオド 短	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	D531	原子炉 中性子モニタ系 トリップ B2	= リセット		正常
2011/3/11 14:48	D557	SRNM中性子束 高高 CH-H	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	D725	SRNM ペリオド 短短 CH-H	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	R716	D/G 2A 起動	= 起動		正常
2011/3/11 14:48	Z523	TIP CH-A 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z527	TIP CH-B 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z531	TIP CH-C 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z535	TIP CH-D 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z576	TIP検出器A 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z577	TIP検出器B 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z578	TIP検出器C 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 14:48	Z579	TIP検出器D 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 14:48	A132	TPM 中間平均値	= 1.582	%PWR	正常

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 14:48	F088	RFP 入口圧力	= 4.737500191	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	F089	復水器 A 電導度	= 9.982000351	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 14:48	F090	復水器 B 電導度	= 9.995499611	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 14:48	F091	復水器 C 電導度	= 9.991000175	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 14:48	F093	浄化系 入口電導度	= 0.0625	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 14:48	F094	低圧復水ポンプ A 出口圧力	= 0.076875001	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	F096	低圧復水ポンプ C 出口圧力	= 0.975624979	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	F097	復水脱塩塔出口圧力	= 1.073125005	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	F098	復水脱塩塔出口電導度	= 0.0429	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 14:48	F136	RFP-T(A)排気室圧力1	= 3.317187548	kPaabs	不良
* 2011/3/11 14:48	F137	RFP-T(A)排気室圧力2	= 3.282812595	kPaabs	不良
* 2011/3/11 14:48	F138	RFP-T(B)排気室圧力1	= 3.1796875	kPaabs	不良
* 2011/3/11 14:48	F139	RFP-T(B)排気室圧力2	= 3.162499905	kPaabs	不良
* 2011/3/11 14:48	G004	発電機 励磁 電圧	= -2.8125	V	不良
* 2011/3/11 14:48	G005	発電機 励磁 電流	= 14.0625	A	不良
* 2011/3/11 14:48	G006	発電機 水素ガス 圧力	= 0.419625014	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	G007	発電機 界磁巻線 温度	= 72.77999878	°C	不良
* 2011/3/11 14:48	S219	原子炉水 浄化系 流量 (TOTAL)	= 1.701562524	t/h	入力不良
* 2011/3/11 14:48	S280	ジェットポンプ流量(A側総量)	= 0		入力不良
* 2011/3/11 14:48	S281	ジェットポンプ流量(B側総量)	= 6608.049805		入力不良
* 2011/3/11 14:48	S282	ジェットポンプ流量(A+B)	= 6608.049805		入力不良
* 2011/3/11 14:48	T003	タービン 加減弁 蒸気室 圧力	= 5.546249866	MPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 14:48	T004	タービン 第1段落 蒸気室 圧力	= 0.174999997	MPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 14:48	T007	タービン 軸受油 ヘッド 圧力	= 0.165281251	MPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 14:48	T008	タービン 潤滑油 レベル	= -159.75	mm	低
2011/3/11 14:48	A603	SRNM ペリオド 短	= 正常		正常
* 2011/3/11 14:48	D574	タービン スラスト軸受 磨耗	= 異常		警報
* 2011/3/11 14:48	D733	PLR-INV B 瞬停処理中	= ON		警報
2011/3/11 14:48	R300	TDRFP A トリップ	= トリップ		正常
2011/3/11 14:48	R301	TDRFP B トリップ	= トリップ		正常
2011/3/11 14:48	R717	D/G 2B 起動	= 起動		正常
* 2011/3/11 14:48	C030	トーラス温度 A	= 16.99907494	°C	不良
* 2011/3/11 14:48	C031	トーラス温度 B	= 15.39888859	°C	不良
* 2011/3/11 14:48	F004	高圧タービン 出口 蒸気圧力 D	= 0.015	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	F066	復水器 ホットウェル レベル A	= -127.40625	mm	不良
* 2011/3/11 14:48	F067	復水器 ホットウェル レベル B	= -120	mm	不良
* 2011/3/11 14:48	F068	復水器 ホットウェル レベル C	= -126.84375	mm	不良
2011/3/11 14:48	P419	PLRポンプA X軸振動	= -126.2099991	μ m	正常
2011/3/11 14:48	P422	PLRポンプB Y軸振動	= -129.3000031	μ m	正常

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 14:48	S214	湿分分離器 出口 蒸気圧力	= 0.207968742	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	S226	第1給水加熱器 シェル側圧力	= 0.467708319	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	S227	第2給水加熱器 シェル側圧力	= 0.212750003	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	S228	第3給水加熱器 シェル側圧力	= 0.028406251	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	S229	第4給水加熱器 シェル側圧力	= 0.046734378	kPaabs	不良
* 2011/3/11 14:48	S230	第5給水加熱器 シェル側圧力	= 11.90104198	kPaabs	不良
* 2011/3/11 14:48	T008	タービン 潤滑油 レベル	= -159.75	mm	RL下限逸脱
* 2011/3/11 14:48	A556	原子炉 再循環ループ A	= トリップ		警報
* 2011/3/11 14:48	A557	原子炉 再循環ループ B	= トリップ		警報
2011/3/11 14:48	A607	UV リレ27 PLR(B)-A1 動作	= ON		正常
2011/3/11 14:48	A608	UV リレ27 PLR(B)-A2 動作	= ON		正常
2011/3/11 14:48	A611	UV リレ27 PLR(B)-B1 動作	= ON		正常
2011/3/11 14:48	A612	UV リレ27 PLR(B)-B2 動作	= ON		正常
* 2011/3/11 14:48	D586	ディーゼル発電機 2A 投入	= ON		警報
2011/3/11 14:48	D680	6.9KV 母線 2C 電圧喪失	= OFF		正常
* 2011/3/11 14:48	D694	TD-RFP A トリップ	= ON		警報
2011/3/11 14:48	D708	SGTS A 起動信号	= ON		正常
2011/3/11 14:48	D725	SRNM ペリオド 短短 CH-H	= 正常		正常
* 2011/3/11 14:48	B020	CS 系統流量 A	= 0	l/s	不良
* 2011/3/11 14:48	B022	RHR 系統流量 A	= 0	l/s	不良
* 2011/3/11 14:48	G007	発電機 界磁巻線 温度	= -0.090000004	°C	低
* 2011/3/11 14:48	S213	高圧タービン 出口 蒸気圧力	= 0.015	MPa	不良
* 2011/3/11 14:48	S236	復水器 ホットウェル 水位	= -124.75	mm	不良
* 2011/3/11 14:48	A527	RBM 下限	= 異常		警報
* 2011/3/11 14:48	A528	RBM 中性子束 高	= 高域		警報
* 2011/3/11 14:48	A529	RBM 動作不良	= 異常		警報
* 2011/3/11 14:48	A540	APRM 流量変換器 比較	= 異常		警報
2011/3/11 14:48	A586	主排気筒放射線モニタ 高	= ON		正常
* 2011/3/11 14:48	A603	SRNM ペリオド 短	= 短		警報
2011/3/11 14:48	A605	UV リレ27 PLR(A)-A1 動作	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	A606	UV リレ27 PLR(A)-A2 動作	= OFF		正常
* 2011/3/11 14:48	D504	復水器真空度 A	= 低域		警報
* 2011/3/11 14:48	D506	復水器真空度 C	= 低域		警報
* 2011/3/11 14:48	D508	MSIV A1 チャンネル トリップ	= ON		警報
* 2011/3/11 14:48	D510	MSIV A2 チャンネル トリップ	= ON		警報
* 2011/3/11 14:48	D512	一次格納容器 圧力 A	= 高域		警報
* 2011/3/11 14:48	D514	一次格納容器 圧力 C	= 高域		警報
* 2011/3/11 14:48	D516	原子炉 圧力 A	= 高域		警報
* 2011/3/11 14:48	D518	原子炉 圧力 C	= 高域		警報

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
2011/3/11 14:48	S281	ジェットポンプ流量(B側総量)	= 4567.145508		正常
2011/3/11 14:48	S282	ジェットポンプ流量(A+B)	= 4567.145508		正常
* 2011/3/11 14:48	T004	タービン 第1段落 蒸気室 圧力	= 0.140625	MPa	低
* 2011/3/11 14:48	T008	タービン 潤滑油 レベル	= 533	mm	高
2011/3/11 14:48	A603	SRNM ペリオド 短	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	D557	SRNM中性子束 高高 CH-H	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	R715	ファーストランバック B	= ON		正常
2011/3/11 14:48	R717	D/G 2B 起動	= 停止		正常
2011/3/11 14:48	C013	原子炉水 浄化系 流量 A	= 0.079687499	t/h	正常
2011/3/11 14:48	C014	原子炉水 浄化系 流量 B	= 0.0140625	t/h	正常
2011/3/11 14:48	S219	原子炉水 浄化系 流量 (TOTAL)	= 0.09375	t/h	正常
* 2011/3/11 14:48	S243	TPM A系 中間値	= 1.171875	%	不良
2011/3/11 14:48	T006	タービン グランドシール 蒸気圧力	= 1.803374887	kPa	正常
2011/3/11 14:48	T008	タービン 潤滑油 レベル	= 161	mm	正常
* 2011/3/11 14:48	A601	SRNM 中性子束 高	= 高域		警報
* 2011/3/11 14:48	D531	原子炉 中性子モニタ系 トリップ B2	= トリップ		警報
2011/3/11 14:48	Z576	TIP検出器A 索引機構前	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	Z577	TIP検出器B 索引機構前	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	Z578	TIP検出器C 索引機構前	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	Z579	TIP検出器D 索引機構前	= OFF		正常
* 2011/3/11 14:48	C028	圧力抑制室 水位	= 318.125	mm	高
2011/3/11 14:48	F042	第3給水加熱器 シェル側圧力 A	= 0.031265628	MPa	正常
* 2011/3/11 14:48	F067	復水器 ホットウエル レベル B	= 123.46875	mm	不良
* 2011/3/11 14:48	T006	タービン グランドシール 蒸気圧力	= 1.288124919	kPa	低
* 2011/3/11 14:48	D557	SRNM中性子束 高高 CH-H	= 高高		警報
* 2011/3/11 14:48	D587	ディーゼル発電機 2B 投入	= ON		警報
2011/3/11 14:48	D681	6.9KV 母線 2D 電圧喪失	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	R715	ファーストランバック B	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	C044	ドライウエル 床 ドレン水位	= -0.65625	cm	正常
2011/3/11 14:48	F067	復水器 ホットウエル レベル B	= 98.34375	mm	正常
* 2011/3/11 14:48	S207	再循環ループ 流量 B	= 1141.937988	t/h	入力不良
* 2011/3/11 14:48	S212	再循環ループ 流量	= 1149.718506	t/h	入力不良
* 2011/3/11 14:48	T006	タービン グランドシール 蒸気圧力	= 1.288124919	kPa	RL下限逸脱
2011/3/11 14:48	A523	APRM 下限	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	A538	RBM バイパス	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	A586	主排気筒放射線モニタ 高	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	A601	SRNM 中性子束 高	= 正常		正常
2011/3/11 14:48	A609	UV リレ27 PLR(A)-B1 動作	= OFF		正常
2011/3/11 14:48	A610	UV リレ27 PLR(A)-B2 動作	= OFF		正常

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 15:37	G004	発電機 励磁 電圧	= -1.96875	V	不良
* 2011/3/11 15:37	G005	発電機 励磁 電流	= -7.8125	A	不良
* 2011/3/11 15:37	G007	発電機 界磁巻線 温度	= 65.84999847	°C	不良
* 2011/3/11 15:37	S280	ジェットポンプ流量(A側総量)	= 0		入力不良
* 2011/3/11 15:37	S281	ジェットポンプ流量(B側総量)	= 0		入力不良
* 2011/3/11 15:37	S282	ジェットポンプ流量(A+B)	= 0		入力不良
2011/3/11 15:37	R719	D/G 2A 遮断器	= トリップ		正常
2011/3/11 15:37	Z523	TIP CH-A 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z527	TIP CH-B 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z531	TIP CH-C 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z535	TIP CH-D 案内管番地 1	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z576	TIP検出器A 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z577	TIP検出器B 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z578	TIP検出器C 索引機構前	= ON		正常
2011/3/11 15:37	Z579	TIP検出器D 索引機構前	= ON		正常
* 2011/3/11 15:37	A132	TPM 中間平均値	= 0.781	%PWR	不良
2011/3/11 15:37	B017	運転領域制限システム 出力制限値	= 24.53125	%PWR	正常
* 2011/3/11 15:37	B021	CS 系統流量 B	= 0	l/s	不良
* 2011/3/11 15:37	B023	RHR 系統流量 B	= 0	l/s	不良
* 2011/3/11 15:37	C000	制御棒 駆動水流量	= 0.0140625	t/h	不良
* 2011/3/11 15:37	C006	炉心圧力 損失	= -0.375	kPa	不良
2011/3/11 15:37	F089	復水器 A 電導度	= -0.0015	μS/cm	正常
2011/3/11 15:37	F090	復水器 B 電導度	= 0	μS/cm	正常
2011/3/11 15:37	F091	復水器 C 電導度	= -0.0005	μS/cm	正常
* 2011/3/11 15:37	G004	発電機 励磁 電圧	= 0	V	低
* 2011/3/11 15:37	G005	発電機 励磁 電流	= -4.6875	A	低
2011/3/11 15:37	G007	発電機 界磁巻線 温度	= 35.15999985	°C	正常
* 2011/3/11 15:37	T007	タービン 軸受油 ヘッド 圧力	= 0.09375	MPa	低
2011/3/11 15:37	A132	TPM 中間平均値	= 0.762	%PWR	正常
2011/3/11 15:37	B060	TIP A 炉心外検出器位置	= -0.015625	%	正常
2011/3/11 15:37	B061	TIP B 炉心外検出器位置	= -0.046875	%	正常
2011/3/11 15:37	B062	TIP C 炉心外検出器位置	= 0	%	正常
2011/3/11 15:37	B063	TIP D 炉心外検出器位置	= -0.015625	%	正常
* 2011/3/11 15:37	C028	圧力抑制室 水位	= -121.875	mm	低
* 2011/3/11 15:37	G007	発電機 界磁巻線 温度	= 8.130000114	°C	低
* 2011/3/11 15:37	P419	PLRポンプA X軸振動	= 781.8599854	μm	不良
* 2011/3/11 15:37	P420	PLRポンプB X軸振動	= 782.0100098	μm	不良
* 2011/3/11 15:37	P421	PLRポンプA Y軸振動	= 780.3300171	μm	不良
* 2011/3/11 15:37	P422	PLRポンプB Y軸振動	= 782.4000244	μm	不良

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 15:37	A556	原子炉 再循環ループ A	= トリップ		警報
* 2011/3/11 15:37	A557	原子炉 再循環ループ B	= トリップ		警報
* 2011/3/11 15:37	D516	原子炉 圧力 A	= 高域		警報
2011/3/11 15:37	D662	RHR系 A 起動	= OFF		正常
2011/3/11 15:37	D664	RHR系 C 起動	= OFF		正常
* 2011/3/11 15:37	D680	6.9KV 母線 2C 電圧喪失	= ON		警報
2011/3/11 15:37	B021	CS 系統流量 B	= 0	l/s	正常
2011/3/11 15:37	B023	RHR 系統流量 B	= 0	l/s	正常
2011/3/11 15:37	C000	制御棒 駆動水流量	= 0.005625	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C006	炉心圧力 損失	= -1.375	kPa	正常
2011/3/11 15:37	C080	ジェットポンプ流量-1	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C081	ジェットポンプ流量-2	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C082	ジェットポンプ流量-3	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C083	ジェットポンプ流量-4	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C084	ジェットポンプ流量-5	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C085	ジェットポンプ流量-6	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C086	ジェットポンプ流量-7	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C087	ジェットポンプ流量-8	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C088	ジェットポンプ流量-9	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C089	ジェットポンプ流量-10	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C090	ジェットポンプ流量-11	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C091	ジェットポンプ流量-12	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C092	ジェットポンプ流量-13	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C093	ジェットポンプ流量-14	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C094	ジェットポンプ流量-15	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C095	ジェットポンプ流量-16	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C096	ジェットポンプ流量-17	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C097	ジェットポンプ流量-18	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C098	ジェットポンプ流量-19	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	C099	ジェットポンプ流量-20	= 0	t/h	正常
2011/3/11 15:37	S280	ジェットポンプ流量(A側総量)	= 0		正常
2011/3/11 15:37	S281	ジェットポンプ流量(B側総量)	= 0		正常
2011/3/11 15:37	S282	ジェットポンプ流量(A+B)	= 0		正常
* 2011/3/11 15:37	D519	原子炉 圧力 D	= 高域		警報
2011/3/11 15:37	R701	RHR A ポンプ遮断器	= トリップ		正常
2011/3/11 15:37	R703	RHR C ポンプ遮断器	= トリップ		正常
2011/3/11 15:37	Z576	TIP検出器A 索引機構前	= OFF		正常
2011/3/11 15:37	Z577	TIP検出器B 索引機構前	= OFF		正常
2011/3/11 15:37	Z578	TIP検出器C 索引機構前	= OFF		正常

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 15:40	F043	第3給水加熱器 シェル側圧力 B	= 0.017859375	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F044	第3給水加熱器 シェル側圧力 C	= 0.011812501	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F045	第4給水加熱器 シェル側圧力 A	= 0.024468752	MPaabs	不良
* 2011/3/11 15:40	F046	第4給水加熱器 シェル側圧力 B	= 0.037125003	MPaabs	不良
* 2011/3/11 15:40	F047	第4給水加熱器 シェル側圧力 C	= 0.030609377	MPaabs	不良
2011/3/11 15:40	F066	復水器 ホットウエル レベル A	= -139.6875	mm	正常
2011/3/11 15:40	F067	復水器 ホットウエル レベル B	= -136.21875	mm	正常
2011/3/11 15:40	F068	復水器 ホットウエル レベル C	= -142.21875	mm	正常
* 2011/3/11 15:40	F088	RFP 入口圧力	= 0.747500002	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F089	復水器 A 電導度	= 0.052499998	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 15:40	F090	復水器 B 電導度	= 0.059999999	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 15:40	F091	復水器 C 電導度	= 0.064000003	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 15:40	F094	低圧復水ポンプ A 出口圧力	= 0.016249999	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F095	低圧復水ポンプ B 出口圧力	= 0.016875001	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F096	低圧復水ポンプ C 出口圧力	= 0.020625001	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F097	復水脱塩塔出口圧力	= 0.019375	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	F098	復水脱塩塔出口電導度	= 0.108550005	μ S/cm	不良
* 2011/3/11 15:40	F136	RFP-T(A)排気室圧力1	= 32.94843674	kPaabs	不良
* 2011/3/11 15:40	F137	RFP-T(A)排気室圧力2	= 29.57968712	kPaabs	不良
* 2011/3/11 15:40	F138	RFP-T(B)排気室圧力1	= 32.08906174	kPaabs	不良
* 2011/3/11 15:40	F139	RFP-T(B)排気室圧力2	= 29.63125038	kPaabs	不良
* 2011/3/11 15:40	G004	発電機 励磁 電圧	= -0.28125	V	不良
* 2011/3/11 15:40	G005	発電機 励磁 電流	= -4.6875	A	不良
* 2011/3/11 15:40	G006	発電機 水素ガス 圧力	= 0.413250029	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	P758	D/G 2B電流(R)	= 1266.349976	A	不良
* 2011/3/11 15:40	S219	原子炉水 浄化系 流量 (TOTAL)	= 1.603124976	t/h	入力不良
* 2011/3/11 15:40	S280	ジェットポンプ流量(A側総量)	= 0		入力不良
* 2011/3/11 15:40	S281	ジェットポンプ流量(B側総量)	= 0		入力不良
* 2011/3/11 15:40	S282	ジェットポンプ流量(A+B)	= 0		入力不良
* 2011/3/11 15:40	T003	タービン 加減弁 蒸気室 圧力	= -0.0028125	MPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 15:40	T004	タービン 第1段落 蒸気室 圧力	= -0.009375	MPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 15:40	T006	タービン グランドシール 蒸気圧力	= -0.450843722	kPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 15:40	T007	タービン 軸受油 ヘッド 圧力	= 0.057000004	MPa	RL下限逸脱
* 2011/3/11 15:40	T008	タービン 潤滑油 レベル	= -185.75	mm	低
2011/3/11 15:40	R720	D/G 2B 遮断器	= トリップ		正常
2011/3/11 15:40	B008	TIP チャンネル A	= 0	%PWR	正常
2011/3/11 15:40	B009	TIP チャンネル B	= 0	%PWR	正常
* 2011/3/11 15:40	B021	CS 系統流量 B	= 73.48469543	l/s	不良
* 2011/3/11 15:40	B023	RHR 系統流量 B	= 243.75	l/s	不良

1F2プロセス計算機アラームプリンタ出力

時間	PID	名称	値	単位	
* 2011/3/11 15:40	C000	制御棒 駆動水流量	= 0.01125	t/h	不良
* 2011/3/11 15:40	C006	炉心圧力 損失	= -1.375	kPa	不良
* 2011/3/11 15:40	C028	圧力抑制室 水位	= 33.125	mm	不良
* 2011/3/11 15:40	F066	復水器 ホットウエル レベル A	= -139.6875	mm	不良
* 2011/3/11 15:40	F067	復水器 ホットウエル レベル B	= -136.21875	mm	不良
* 2011/3/11 15:40	F068	復水器 ホットウエル レベル C	= -142.21875	mm	不良
* 2011/3/11 15:40	G007	発電機 界磁巻線 温度	= 21.12000084	°C	不良
2011/3/11 15:40	P758	D/G 2B電流(R)	= 7.650000095	A	正常
* 2011/3/11 15:40	S213	高圧タービン 出口 蒸気圧力	= 0.0021875	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S214	湿分分離器 出口 蒸気圧力	= 0.03078125	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S215	低圧タービン 入口 蒸気圧力	= -0.002395833	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S226	第1給水加熱器 シェル側圧力	= 0.014791667	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S227	第2給水加熱器 シェル側圧力	= 0.0130625	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S228	第3給水加熱器 シェル側圧力	= 0.014046876	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S229	第4給水加熱器 シェル側圧力	= 0.100875005	kPaabs	不良
2011/3/11 15:40	S236	復水器 ホットウエル 水位	= -139.375	mm	正常
* 2011/3/11 15:40	S254	低圧タービン 入口 蒸気圧力 A	= -0.0028125	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S255	低圧タービン 入口 蒸気圧力 B	= -0.0003125	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	S256	低圧タービン 入口 蒸気圧力 C	= -0.0040625	MPa	不良
* 2011/3/11 15:40	T008	タービン 潤滑油 レベル	= -185.75	mm	RL下限逸脱
* 2011/3/11 15:40	D681	6.9KV 母線 2D 電圧喪失	= ON		警報
* 2011/3/11 15:40	B020	CS 系統流量 A	= 0	l/s	不良
* 2011/3/11 15:40	B022	RHR 系統流量 A	= 0	l/s	不良
* 2011/3/11 15:40	G007	発電機 界磁巻線 温度	= -0.150000006	°C	低
* 2011/3/11 15:40	S209	炉心流量(運転領域監視用)	= 0	%	入力不良
* 2011/3/11 15:40	S236	復水器 ホットウエル 水位	= -139.375	mm	不良
2011/3/11 15:40	D599	6.9KV M/C 遮断器 2D-2	= ON		正常
* 2011/3/11 15:40	S300	TPM 中間平均値用可変制限値	= 35	%PWR	入力不良
2011/3/11 15:40	F089	復水器 A 電導度	= -0.013499999	μS/cm	正常
2011/3/11 15:40	F090	復水器 B 電導度	= -0.013499999	μS/cm	正常
2011/3/11 15:40	F091	復水器 C 電導度	= -0.014	μS/cm	正常
2011/3/11 15:40	F098	復水脱塩塔出口電導度	= -0.0017	μS/cm	正常
2011/3/11 15:40	D567	低圧復水ポンプ B トリップ	= OFF		正常
2011/3/11 15:40	D656	MD-RFP B トリップ	= OFF		正常
* 2011/3/11 15:40	D567	低圧復水ポンプ B トリップ	= ON		警報
2011/3/11 15:40	D653	高圧復水ポンプ B トリップ	= OFF		正常
* 2011/3/11 15:40	S266	炉心 流量	= 27.5		入力不良
* 2011/3/11 15:40	S267	炉心 流量	= 0.082582586		入力不良
* 2011/3/11 15:40	D628	逃し安全弁 F 開	= ON		警報

プラントデータ分析結果
3号機

日付	時刻	プラント状態	確認先	補足事項
2011/3/11	14:46	東日本大地震発生		
	14:47	原子炉自動スクラムA	アラームタイプ①	
		原子炉自動スクラムB	アラームタイプ②	
	14:48	D/G 3A 運転	アラームタイプ③	
		M/C 3C 電圧確立	アラームタイプ④	
		D/G 3B 運転	アラームタイプ⑤	
		M/C 3D 電圧確立	アラームタイプ⑥	
	14:49	大津波警報発令		
	15:38	M/C 3C 電圧喪失	アラームタイプ⑦	
		D/G 3A 停止	アラームタイプ⑧	
D/G 3B 停止		アラームタイプ⑨		
15:39	M/C 3D 電圧喪失	アラームタイプ⑩		

3号機

(運転中)

内訳

- ① アラームタイプ
- ② BOP タイパ (BOP=Balance of Plant : バランス・オブ・プラント)
- ③ NSS タイパ (NSS=Nuclear Steam Supply : 原子炉蒸気供給系)
- ④ OD タイパ他 (OD=On Demand : 任意要求)

*0015	F126	樹脂ストレーナ差圧	2	下限	逸脱	0	KPA	正常	復帰
0107	F126	樹脂ストレーナ差圧	2						
11-03-11 金曜日 福島第一原子力発電所 3号機									
*0402	F143	復水器	A	第一水室出口冷却水温度	3	5.4	<	6.0	DEGC
0402	F143	復水器	A	第一水室出口冷却水温度	3	6.7			DEGC 正常 復帰
*0406	F000	補給水流量				0.8		0	T/H 正常 復帰
*0410	C138	復水器	C	出口冷却水温度		判定不能			
*0410	C138	復水器	C	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0418	C137	復水器	B	出口冷却水温度		判定不能			
*0418	C137	復水器	B	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0422	C138	復水器	C	出口冷却水温度		判定不能			
*0422	C138	復水器	C	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0430	F143	復水器	A	第一水室出口冷却水温度	3	5.8	<	6.0	DEGC
*0430	F143	復水器	A	第一水室出口冷却水温度	3	7.0			DEGC 正常 復帰
*0431	F143	復水器	A	第一水室出口冷却水温度	3	判定不能			
*0431	F143	復水器	A	第一水室出口冷却水温度	3	判定不能			
*0435	C137	復水器	B	出口冷却水温度		判定不能			
*0435	C137	復水器	B	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0438	F068	復水器	B	ホットウエル 水位	C	-1.0	<	-1.00	MM 正常 復帰
*0438	F068	復水器	B	ホットウエル 水位	C	-0.93			MM
*0439	C138	復水器	C	出口冷却水温度		判定不能			
*0443	C138	復水器	C	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0443	C138	復水器	C	出口冷却水温度		判定不能			
*0443	C138	復水器	C	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0446	F000	補給水流量	B	出口冷却水温度		判定不能			
*0447	F000	補給水流量	B	出口冷却水温度		判定不能			
*0447	F000	補給水流量	B	出口冷却水温度		判定不能			
*0447	F000	補給水流量	B	出口冷却水温度		判定不能			
*0451	C138	復水器	B	冷却水出入口温度差		判定不能			
*0451	C138	復水器	B	冷却水出入口温度差		判定不能			

11-03-11 金曜日 福島第一原子力発電所 3号機

11-03-11 金曜日 福島第一原子力発電所 3号機

1446	B605	床下	ポンプ	B	運転	オン			
1446	B605	床下	ポンプ	B	運転	オン			
1446	B605	床下	ポンプ	A	運転	オン			
1447	B605	床下	ポンプ	A	運転	オン			
トリップ	シケ	11秒	PI D		ポイント名				状態
*1447	A524	APRM	中性子束	高		高			
1447	B605	床下	ポンプ	B	運転	オン			
1447	D564	トリップ	CH-C						トリップ
1447	D534	トリップ	A						トリップ
1447	A524	APRM	中性子束	高		正常	正常		復帰
1447	B605	床下	ポンプ	B	運転	オン			
*1447	A539	制御棒	挿入			正常	正常		復帰
1447	A539	制御棒	挿入			正常	正常		復帰
1447	B605	床下	ポンプ	A	運転	オン			
1447	B605	床下	ポンプ	B	運転	オン			
*1447	A524	APRM	中性子束	高		正常	正常		復帰
1447	B605	床下	ポンプ	A	運転	オン			
1447	B605	床下	ポンプ	B	運転	オン			
*1447	A539	制御棒	挿入			正常	正常		復帰
1447	A539	制御棒	挿入			正常	正常		復帰

14447	A532	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	A532	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	4700	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	4700	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	A530	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	A527	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
14447	A527	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
14447	A527	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	A553	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#01	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#02	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#03	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#04	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#05	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#06	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#07	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#08	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#09	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#0A	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#0B	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#0C	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#0D	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#0E	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#0F	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#10	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#11	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#12	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#13	POS.=#FF			
14447	4700	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#14	POS.=#FF			トリップ
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#15	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#16	POS.=#FF			
14447	4700	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#17	POS.=#FF			トリップ
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#18	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#19	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#1A	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#1B	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#1C	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#1D	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#1E	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#1F	POS.=#FF			
*14447	B010	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
*14447	A523	サンプ	ポンプ	A	運転	オフ	正常	復帰	
14447	B600	サンプ	ポンプ	B	運転	オフ	正常	復帰	
14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#02	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#03	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#04	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#05	POS.=#FF			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#06	POS.=#FF			
14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#08	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#09	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#0A	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#0B	POS.=#BB			
14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#0B	POS.=#BB			
14447	ROD	DRIFT	ALARM	STS=#40	ID=#0B	POS.=#BB			
*14447	ROD	DRIFT	UNKNOWN	STS=#40	ID=#0E	POS.=#FF			

14	47	58	440	A506	主蒸気管漏洩検出	C			高
*14	51	F056	第2給水加熱器	ドレン温度	C	133.5>	133.0	DEGC	
14	51	A548	RWM 制御棒	挿入許可	エコー			オン	
*14	51	A515	RWM 制御棒	阻止	警告			オン	
14	47	58	440	D659	主蒸気管 圧力 低	A2			オン
14	47	58	480	D619	MSIV 外側	DCロジック	トリップ		オン
14	51	A547	RWM 制御棒	引抜許可	エコー			オフ	
*14	51	B016	炉水 電導度			5.21>	0.69	MSCM	
14	47	58	650	D548	APRM中性子束	高高	CH-E		高高
14	47	58	650	D546	APRM中性子束	高高	CH-C		高高
14	51	A547	RWM 制御棒	引抜許可	エコー			オン	
14	47	58	650	D544	APRM中性子束	高高	CH-A		高高
14	47	59	720	D605	固定子冷却水入口	圧力 低	トリップ		オン
14	51	A548	RWM 制御棒	挿入許可	エコー			オフ	
14	51	A515	RWM 制御棒	阻止	警告			オフ	
14	47	59	740	D574	PLR-MG B	ロックアウト	トリレー動作		動作
14	47	59	810	A561	再循環ポンプ	B	運転		動作
14	47	59	810	D576	PLR MGセット	モーター	B	運転	動作
14	48	01	420	D586	ディーゼル発電機	3A	運転		動作
14	48	01	710	D705	D/G 母線	3C	電圧喪失		動作
14	48	04	760	D573	PLR-MG A	ロックアウト	トリレー動作		動作
14	48	08	760	D706	6.9KV メタクラ	3D	母線電圧喪失		動作
14	48	08	850	D621	循環水ポンプ	B	運転		動作
14	48	08	860	D622	循環水ポンプ	C	運転		動作
14	48	08	860	D646	低圧復水ポンプ	C	運転		動作
14	48	11	130	D618	MSIV 外側	ACロジック	トリップ		動作
14	48	11	140	D513	格納容器 圧力 高	(スクラムトリップ)	B		動作
14	48	11	140	D533	格納容器 圧力 高	(スクラムトリップ)	B		動作
14	48	11	150	D679	原子炉 手動スクラム	B			トリップ
14	48	11	150	D515	原子炉 水位 低	(L-2 MSIV)	B		トリップ
14	48	11	150	D515	格納容器 圧力 高	(スクラムトリップ)	D		トリップ
14	48	11	150	A507	主蒸気管漏洩検出	D			高高
*14	51	F061	第4給水加熱器	ドレン温度	B	80.2>	79.9	DEGC	
14	48	11	150	D531	原子炉 中性子モニタ系	トリップ	D		トリップ
14	48	11	150	D658	主蒸気管 圧力 低	B1			トリップ
14	48	11	150	D681	原子炉 水位 低	(L-2 MSIV)	D		トリップ
14	48	11	150	D527	主蒸気管 放射能 高	D			トリップ
14	48	11	150	A503	主蒸気管 流量 大	D			トリップ
14	48	11	150	D529	原子炉 中性子モニタ系	トリップ	B		トリップ
14	48	11	150	D511	主蒸気管隔離弁	不完全開	D		トリップ

14	48	11	370	D545	APRM	中性子束	高高	CH-B		高高
14	48	11	380	D547	APRM	中性子束	高高	CH-F		高高
14	48	11	380	D547	APRM	中性子束	高高	CH-D		高高
14	48	13	650	D606	タービン	軸振動	大	トリップ		オフ
14	48	13	740	D587	ディーゼル	発電機	3B	運転		オフ
14	48	13	860	D706	タービン	軸振動	大	トリップ	母線電圧喪失	オフ
14	48	19	270	D606	タービン	軸振動	大	トリップ		オフ
14	51	G005	発電機	界磁電流				20< A	正常	復帰
*14	51	G005	発電機	界磁電流				-0 A		
14	48	19	380	D606	タービン	軸振動	大	トリップ		オフ
14	48	28	870	D606	タービン	軸振動	大	トリップ		オフ
14	48	33	270	D606	タービン	軸振動	大	トリップ		オフ
14	51	A548	RWM	制御棒	挿入許可	エコー				オフ
*14	51	A515	RWM	制御棒	挿入許可	警報				オフ

終了

15338	F066	復水器	ホットウェル	位置 A	71	MM	正常	復帰
*15338	TF007	タービン	軸受油	圧力	0.063	<0.110	MPA	正常
15338	TF068	復水器	ホットウェル	位置 B	69	MM	正常	復帰
15338	TF067	復水器	ホットウェル	位置 C	71	MM	正常	復帰
15338	38	430	D602	タービンスラスト軸受異常トリップ				オン
15338	L600	SGTSS	A	運転				オン
15338	L600	SGTSS	A	運転				オン
15338	L600	SGTSS	A	運転				オン
15338	38	670	D705	D/G 母線 3C 電圧喪失				オン
15338	A548	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
*15338	A515	RWM	制御棒挿入許可	警報				オン
15338	G007	発電機	界磁電流		70.1	DEGC	正常	復帰
*15338	C013	原子炉	浄化系流量	A	下限	逸脱		
*15338	B015	液体	ボイラ	水位	2.8	<221.6	CM	
*15338	F134	主管	入口	電導度	下限	逸脱		
15338	G005	発電機	界磁電流		100	A	正常	復帰
15338	A547	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
*15338	C139	原子炉	浄化系流量 (TOTAL)		判定	不能		
*15338	G007	発電機	界磁電流		0.2	<25.0	DEGC	
*15338	F066	復水器	ホットウェル	位置 A				オーバーフロー
*15338	F068	復水器	ホットウェル	位置 C				オーバーフロー
*15338	F067	復水器	ホットウェル	位置 B				オーバーフロー
15338	A547	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A548	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A515	RWM	制御棒挿入許可	警報				正常 復帰
*15338	C123	変水機	C 第一水室	入口冷却水温度	判定	不能		オン
*15338	A520	発電機	保導電器	共通電源喪失				オン
15338	G005	発電機	界磁電流		-0	<	-0 A	オン
15338	38	730	D625	逃し安全弁 C 開				正常 復帰
15338	G005	発電機	界磁電流		2	A		オン
15338	38	340	D602	タービンスラスト軸受異常トリップ				オフ
*15338	G005	発電機	界磁電流		0	<	-0 A	
15338	A548	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
*15338	A515	RWM	制御棒挿入許可	警報				オン
*15338	B013	S/C	水位		7.1	>	7.0 CM	
15338	A547	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A547	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	B013	S/C	水位		5.9	CM	正常	復帰
15338	A548	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A515	RWM	制御棒挿入許可	警報				正常 復帰
15338	38	810	D585	原子炉水位高				トリップ
15338	38	40	250	D625	逃し安全弁 C 開			トリップ
15338	38	40	250	D585	原子炉水位高			トリップ
*15338	C168	復水器	C 第一水室	冷却水出入口温度差	判定	不能		
*15338	B229	S/C	水温	2系 (7G 付近)	32.3	>	32.0 DEGC	
15338	A548	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A515	RWM	制御棒挿入許可	警報				オン
15338	L601	RWM	制御棒挿入許可	警報				オン
15338	38	620	D586	ディーゼル発電機 3A				運転
15338	A547	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A547	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A548	RWM	制御棒挿入許可	エコー				オン
15338	A515	RWM	制御棒挿入許可	警報				正常 復帰
15338	G005	発電機	界磁電流		2	A	正常	復帰
*15338	G005	発電機	界磁電流		-0	<	-0 A	正常 復帰
15338	38	557	D587	ディーゼル発電機 3B				運転
15338	L601	SGTSS	B	運転				オフ
15338	L607	D/W	H2O2	濃度				測定以外
15338	L611	CAMS	H2	濃度高				(D/W)
15338	L612	CAMS	H2	濃度高				(S/C)
15338	L613	CAMS	O2	濃度高				(D/W)
15338	L614	CAMS	O2	濃度高				(S/C)
15338	L609	S/C	H2O2	濃度				測定以外
15338	L616	CAMS	放射線	モニタ高				(S/C)
15338	L615	CAMS	放射線	モニタ高				(D/W)
15338	G007	発電機	界磁電流		34.1	DEGC	正常	復帰

*1153338	C00143	原子炉水浄化系流量	A	流量	下限	逸脱		
*1153338	CC0076	原子炉水浄化系流量	B	流量	下限	逸脱		
*1153338	CC0076	原子炉水浄化系流量	A	吐出流量	下限	逸脱		
*1153338	CC0076	原子炉水浄化系流量	B	吐出流量	下限	逸脱		
*1153338	CC2008	ドライウエル	床	水位	下限	逸脱		
*1153338	BF0003	液体ポンプ	位置	水位	下限	逸脱		
*1153338	FF0007	高圧タービン	出口蒸気	圧力	下限	逸脱		
*1153338	FF0007	高圧タービン	出口蒸気	圧力	下限	逸脱		
*1153338	FF0036	水分離器	加熱器	側圧力	A	逸脱		
*1153338	FF0040	第1給水加熱器	シエル	側圧力	A B C A	逸脱		
*1153338	FF0044	第2給水加熱器	シエル	側圧力	A B C A	逸脱		
*1153338	FF0048	第5給水加熱器	シエル	側圧力	A B C A	逸脱		
*1153338	FF0066	復水器	ホットウエル	水位	A	逸脱		
*1153338	39	復水器	ホットウエル	水位	A	逸脱		
*1153338	C0040	原子炉給水ポンプ	吐出	圧力	下限	逸脱		
*1153338	FF0009	水分離器	出口蒸気	圧力	C	逸脱		
*1153338	FF0004	高圧タービン	出口蒸気	圧力	D	逸脱		
*1153338	FF0008	水分離器	出口蒸気	圧力	B	逸脱		
*1153338	FF0037	第1給水加熱器	シエル	側圧力	B C B	逸脱		
*1153338	FF0041	第2給水加熱器	シエル	側圧力	B C B	逸脱		
*1153338	FF0049	第5給水加熱器	シエル	側圧力	B C B	逸脱		
*1153338	TF0007	タービン軸受油	ヘッド	圧力	B C A C	逸脱		
*1153338	TF0038	第1給水加熱器	シエル	側圧力	B C A C	逸脱		
*1153338	FF0042	第3給水加熱器	シエル	側圧力	B C A C	逸脱		
*1153338	FF0050	第5給水加熱器	シエル	側圧力	B C A C	逸脱		
*1153338	FF0068	復水器	ホットウエル	水位	C B	逸脱		
*1153338	FF0067	復水器	ホットウエル	水位	C B	逸脱		
*1153338	BF0144	D/W	圧力	(W/R)		逸脱		
*1153338	FF0144	高圧タービン	入口蒸気	圧力	A-2	逸脱		
*1153338	FF0139	第2給水加熱器	シエル	側圧力	A	逸脱		
*1153338	FF0136	低圧復水器	ポンプ	吐出	圧力	A		
*1153338	FF0997	原子炉給水ポンプ	吐出	圧力	A	逸脱		
*1153338	FF1055	高圧復水器	ポンプ	吐出	圧力	A		
*1153338	GG0003	高圧復水器	ポンプ	吐出	圧力	A		
*1153338	GG0005	発電機	界磁電流			逸脱		
*1153338	B22018	S/C	圧力			逸脱		
*1153338	LL2001	I/A	圧力			逸脱		
*1153338	FF1004	高圧復水器	ポンプ	吐出	圧力	B		
*1153338	TT0006	タービン	グラウンド	シール蒸気	圧力	逸脱		
*1153338	CC0006	炉心	圧力損失			逸脱		
*1153338	CC0002	発電機	機軸	圧力		逸脱		
*1153338	CC0007	発電機	機軸	温度		逸脱		
*1153338	B22006	D/W	圧力	(N/R)		逸脱		
*1153338	CC0007	ジェット	ポンプ	総流量		逸脱		
*1153338	BE0133	S/C	水位			逸脱		
*1153338	FF0668	運転領域	制限	システム	出力制限値	逸脱		
*1153338	FF0668	復水器	ホットウエル	水位	A	逸脱		
*1153338	FF0667	復水器	ホットウエル	水位	A B	逸脱		
*1153338	FF0633	復水器	S/C	水温	2系 (2.56°付近)	逸脱		
*1153338	CC1476	第1給水加熱器	シエル	側圧力		逸脱		
*1153338	CC1480	第2給水加熱器	シエル	側圧力		逸脱		
*1153338	CC0000	ドライウエル	床	水位		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	A		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	B		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	A		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	E		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	J		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	N		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	T		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	B		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	F		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	K		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	P		逸脱		
*1153338	CC0000	原子炉給水	流量	U		逸脱		
*1153338	CC0000	制御棒駆動	水	流量		逸脱		

4 KPAA 正常 復帰
-102 < -100 MM
3D 母線電圧喪失 オン

4 KPAA 正常 復帰

4 KPAA 正常 復帰
-106 < -100 MM
-105 < -100 MM

2.1 KV 正常 復帰
-0.6 < 25.0 DEGC

3 2.1 > 32.0 DEGC

判定不能
判定不能
判定不能

プラントデータ分析結果
4号機

日付	時刻	プラント状態	確認先	補足事項
2011/3/11	14:46	東日本大地震発生		
	14:49	大津波警報発令		
	15:38	所内電源喪失	当直長引継日誌①	

3、4号機 当直長引継日誌

様式-1

福島第一原子力発電所 3・4号機

平成23年 3月 11日 金曜日(1直) 当直長引継日誌(2/3)

4号機	
1. 運転状況	
(1) 定検停止中	
(2) 所内電源喪失/原災法10条通報(緊急対策室より)	15:38/15:42
2. 保安規定の遵守状況	
異常あり、下記の条文が該当	
(1) 第17条(地震・火災等発生時の対応)	
(2) 第113条(通報)	
(3) 第121条(報告)	
3. 定例試験	
なし	
4. 作業依頼・不適合	
なし	
5. 廃棄物処理設備の状況	
特記事項なし	
6. その他(共通)	
なし	

赤文字は、未確定
作成途中で停電となっ
ています。

プラントデータ分析結果
5号機

日付	時刻	プラント状態	確認先	補足事項
2011/3/11	14:46	東日本大地震発生		
	14:48	D/G 5B 運転	アラームタイプ①	
		M/C 5D 電圧確立	アラームタイプ②	
	14:49	D/G 5A 運転	アラームタイプ③	
		M/C 5C 電圧確立	アラームタイプ④	
	14:49	大津波警報発令		
	15:39	D/G 5A 停止	アラームタイプ⑤	
	15:40	M/C 5C 電圧喪失	アラームタイプ⑥	
		D/G 5B 停止	アラームタイプ⑦	
		M/C 5D 電圧喪失	アラームタイプ⑧	

5号機

(定期検査中)

内訳

- ① アラームタイパ

* 2011/03/11 14:48	A529	RBM 動作不良	= 異常		P=01	警報
* 2011/03/11 14:48	A540	APRM バイアス動作不良	= 異常		P=01	警報
2011/03/11 14:48	D545	APRM中性子束 高高 CH B	= 高			
2011/03/11 14:48	D547	APRM中性子束 高高 CH D	= 高			
2011/03/11 14:48	D549	APRM中性子束 高高 CH F	= 高			
* 2011/03/11 14:48	A135	TPM CHNL F	= -1.8	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:48	A135	TPM CHNL F	= 8.3		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	C128	TPM B系 中間値	= 0.5	制限値=----	P=01	不良
2011/03/11 14:48	L600	SGTS A 運転	= ON			
2011/03/11 14:48	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= -0.002		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	F107	浄化系脱塩器出口電導度 A	= -0.002		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= -0.002	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	C037	再循環ループ流量 A 2	= 2870	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	C039	再循環ループ流量 B 2	= 2007	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	A131	TPM CHNL B	= -3.5	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	A133	TPM CHNL D	= -1.8	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:48	B013	S/C 水位	= 6.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= -0.002		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	A135	TPM CHNL F	= -5.5	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	B013	S/C 水位	= 10.7	制限値=7	P=01	高
* 2011/03/11 14:48	G000	発電機電力	= 978.7	制限値=858.4	P=01	高
* 2011/03/11 14:48	A136	TPM 中間平均値	= -1.8	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	E018	福島 原子力幹線電圧	= -17.5	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:48	P539	D/G 5B 起動	= 停止			
2011/03/11 14:48	P554	MSIV自動 (内) DC	= ON			
2011/03/11 14:48	P555	MSIV自動 (外) AC	= ON			
2011/03/11 14:48	P197	PLRポンプA X軸振動	= 548.8		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	P198	PLRポンプB X軸振動	= 544.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	P199	PLRポンプA Y軸振動	= 533.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	P200	PLRポンプB Y軸振動	= 524.0		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	E014	起動変圧器 5SA2 電力	= 36.8	制限値=----	P=01	R L上限逸脱
* 2011/03/11 14:48	E019	福島 原子力幹線電流	= -11	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:48	B013	S/C 水位	= -1.2		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	G000	発電機電力	= 737.0		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	B013	S/C 水位	= -5.8	制限値=-3	P=01	低
2011/03/11 14:48	B016	炉水 電導度	= 0.19		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	B017	原子炉出口 主蒸気温度 A1	= 189.2	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	B018	原子炉出口 主蒸気温度 A2	= 188.6	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:48	E015	起動変圧器 5SB1 電力	= 36.3		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	E016	起動変圧器 5SB2 電力	= 35.2		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:48	E018	福島 原子力幹線電圧	= 63.6	制限値=500	P=01	低
* 2011/03/11 14:48	F107	浄化系脱塩器出口電導度 A	= -0.008	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
* 2011/03/11 14:48	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= -0.008	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:48	D587	ディーゼル発電機 5B 運転	= ON			
2011/03/11 14:48	D706	6.9KV メタクラ 5D 母線電圧喪失	= OFF			
2011/03/11 14:48	E001	所内変圧器 5B 電力	= 22.4		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	E014	起動変圧器 5SA2 電力	= 32.2		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:48	E019	福島 原子力幹線電流	= -8		P=01	正常復帰

2011/03/11 14:49	P519	RPT 遮断器 B2	= OFF			
2011/03/11 14:49	P538	D/G 5A 起動	= 停止			
2011/03/11 14:49	P553	MSIV自動(内) AC	= ON			
2011/03/11 14:49	P556	MSIV自動(外) DC	= ON			
2011/03/11 14:49	B013	S/C 水位	= 1.0		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	E000	所内変圧器 5A 電力	= 35.2		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	G007	発電機界磁巻線温度	= -0.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	D586	ディーゼル発電機 5A 運転	= ON			
2011/03/11 14:49	L600	SGTS A 運転	= ON			
2011/03/11 14:49	D705	6.9KV メタクラ 5C 母線電圧喪失	= OFF			
* 2011/03/11 14:49	B013	S/C 水位	= -5.5	制限値=-3	P=01	低
2011/03/11 14:49	B266	RHRポンプ C X軸振動	= 165		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	C202	原子炉水位 (広帯域) A	= -3914		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	C203	原子炉水位 (広帯域) B	= -3720		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	E013	起動変圧器 5SA1 電力	= 24.8		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	E014	起動変圧器 5SA2 電力	= 25.5		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	F109	NO. 1 復水脱塩塔入口流量	= 268.1	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F110	NO. 2 復水脱塩塔入口流量	= 276.6	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F111	NO. 3 復水脱塩塔入口流量	= 176.0	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F112	NO. 4 復水脱塩塔入口流量	= 218.5	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F113	NO. 5 復水脱塩塔入口流量	= 206.2	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F114	NO. 6 復水脱塩塔入口流量	= 169.3	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F115	NO. 7 復水脱塩塔入口流量	= 141.4	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 14:49	F116	NO. 8 復水脱塩塔入口流量	= 273.1	制限値=550.1	P=01	低
2011/03/11 14:49	F118	NO. 2 復水脱塩塔出口電導度	= -0.002		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F122	NO. 6 復水脱塩塔出口電導度	= 0.100		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F125	樹脂ストレーナ差圧 1	= 17		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F126	樹脂ストレーナ差圧 2	= 6		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F127	樹脂ストレーナ差圧 3	= 19		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F128	樹脂ストレーナ差圧 4	= 11		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F129	樹脂ストレーナ差圧 5	= 12		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F130	樹脂ストレーナ差圧 6	= 22		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F131	樹脂ストレーナ差圧 7	= 18		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	G008	発電機水素ガス純度	= 89.5	制限値=92	P=01	低
2011/03/11 14:49	F117	NO. 1 復水脱塩塔出口電導度	= 0.022		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F119	NO. 3 復水脱塩塔出口電導度	= 0.027		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F120	NO. 4 復水脱塩塔出口電導度	= 0.022		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	F122	NO. 6 復水脱塩塔出口電導度	= 0.245	制限値=0.15	P=01	高
2011/03/11 14:49	F123	NO. 7 復水脱塩塔出口電導度	= 0.009		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F132	樹脂ストレーナ差圧 8	= 7		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F134	主管入口電導度	= 0.005		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	G008	発電機水素ガス純度	= 95.0		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	L006	排ガス気水分離器 出口酸素	= 0.894		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	L227	活性炭H/U塔出口放射線モニタ A	= -1.087	制限値=----	P=01	R L下限逸脱
2011/03/11 14:49	F124	NO. 8 復水脱塩塔出口電導度	= -0.000		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F133	主管差圧	= 33		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	F135	主管出口電導度	= 0.003		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	G008	発電機水素ガス純度	= 100.5	制限値=----	P=01	R L上限逸脱

2011/03/11 15:36	Z545	TIP マシン D 準備完了	= ON			
* 2011/03/11 15:37	P277	D/G 5B 電流 (R)	= 1045	制限値=----	P=01	R L 上限逸脱
2011/03/11 15:37	P535	RHR S Bポンプ遮断器	= OFF			
2011/03/11 15:37	P277	D/G 5B 電流 (R)	= 623		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:37	P537	RHR S Dポンプ遮断器	= OFF			
2011/03/11 15:39	A694	原子炉建屋 放射能 高	= 正常		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:39	A694	原子炉建屋 放射能 高	= 高		P=01	警報
2011/03/11 15:39	D586	ディーゼル発電機 5 A 運転	= OFF			
* 2011/03/11 15:39	G007	発電機界磁巻線温度	= 102.8	制限値=90	P=01	高
* 2011/03/11 15:39	B260	RHR ポンプ A 上部振動	= -1.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B261	RHR ポンプ B 上部振動	= -1.1	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B262	RHR ポンプ C 上部振動	= -1.1	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B263	RHR ポンプ D 上部振動	= -1.1	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B264	RHR ポンプ A X軸振動	= -51	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B265	RHR ポンプ B X軸振動	= -47	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B266	RHR ポンプ C X軸振動	= -52	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B267	RHR ポンプ D X軸振動	= -47	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B268	RHR ポンプ A Y軸振動	= -45	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B269	RHR ポンプ B Y軸振動	= -47	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B270	RHR ポンプ C Y軸振動	= -47	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	B271	RHR ポンプ D Y軸振動	= -43	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	G004	発電機界磁電圧	= -27.3	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:39	G005	発電機界磁電流	= -208	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:39	L607	D/W H2O2 モニタ 測定以外	= OFF			
2011/03/11 15:39	L611	CAMS H2 濃度高 (D/W)	= ON			
2011/03/11 15:39	L613	CAMS O2 濃度高 (D/W)	= ON			
2011/03/11 15:39	L609	S/C H2O2 モニタ 測定以外	= OFF			
2011/03/11 15:39	L614	CAMS O2 濃度高 (S/C)	= ON			
2011/03/11 15:39	L612	CAMS H2 濃度高 (S/C)	= ON			
2011/03/11 15:39	L600	SGTS A 運転	= OFF			
* 2011/03/11 15:39	F122	NO. 6 復水脱塩塔出口電導度	= 0.356	制限値=0.15	P=01	高
2011/03/11 15:40	L616	CAMS 放射線モニタ高 (S/C)	= ON			
2011/03/11 15:40	L615	CAMS 放射線モニタ高 (D/W)	= ON			
* 2011/03/11 15:40	F135	主管出口電導度	= -0.011	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L007	水素注入流量	= -1.5	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	A695	タービン建屋 放射能 高	= 高		P=01	警報
* 2011/03/11 15:40	A696	コントロール建屋 放射能 高	= 高		P=01	警報
2011/03/11 15:40	DB593	NO. 6 復水脱塩塔処置電導度	= -0.231		P=00	正常復帰
2011/03/11 15:40	F107	浄化系脱塩器出口電導度 A	= 0.064		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= 0.070		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	F118	NO. 2 復水脱塩塔出口電導度	= -0.009	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F134	主管入口電導度	= -0.011	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L008	酸素注入流量	= -2.41	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L227	活性炭H/U塔出口放射線モニタ A	= -1.221	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	A697	廃棄物処理建屋H/U装置室 放射能 高	= 高		P=01	警報
* 2011/03/11 15:40	B280	運転領域制限システム 出力制限値	= -3.3	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F117	NO. 1 復水脱塩塔出口電導度	= -0.009	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F120	NO. 4 復水脱塩塔出口電導度	= -0.009	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱

* 2011/03/11 15:40	B280	運転領域制限システム 出力制限値	= -1.6	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	C107	ジェットポンプ流量 B1 (BV)	= 267	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C108	ジェットポンプ流量 B2 (BV)	= 269	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C109	ジェットポンプ流量 B3 (BV)	= 265	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C110	ジェットポンプ流量 B4 (BV)	= 265	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C111	ジェットポンプ流量 B5 (BV)	= 260	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C112	ジェットポンプ流量 A1 (BV)	= 269	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C113	ジェットポンプ流量 A2 (BV)	= 267	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C114	ジェットポンプ流量 A3 (BV)	= 265	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C115	ジェットポンプ流量 A4 (BV)	= 266	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C116	ジェットポンプ流量 A5 (BV)	= 269	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C118	ジェットポンプ流量 (B側総量)	= 2650	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C119	ジェットポンプ流量 (A側総量)	= 2672	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C120	ジェットポンプ流量 (A+B)	= 5322	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	F110	NO. 2 復水脱塩塔入口流量	= 495.4	制限値=550.1	P=01	低
* 2011/03/11 15:40	F112	NO. 4 復水脱塩塔入口流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F126	樹脂ストレーナ差圧 2	= -14	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F128	樹脂ストレーナ差圧 4	= -14	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F130	樹脂ストレーナ差圧 6	= -16	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F131	樹脂ストレーナ差圧 7	= -16	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	G007	発電機界磁巻線温度	= -10.6	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L005	排ガスサンドフィルタ 入口流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F111	NO. 3 復水脱塩塔入口流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F116	NO. 8 復水脱塩塔入口流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F125	樹脂ストレーナ差圧 1	= -6	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F127	樹脂ストレーナ差圧 3	= 21	制限値=----	P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	E008	6.9kV メタクラ 5SA1 母線電圧	= -95	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F109	NO. 1 復水脱塩塔入口流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F127	樹脂ストレーナ差圧 3	= -5	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	B011	TIP マシン	= 15.6	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	C007	ジェット ポンプ総流量	= 12244	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F110	NO. 2 復水脱塩塔入口流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	P540	D/G 5A 遮断器	= トリップ			
2011/03/11 15:40	P542	LOPA D/G 5A 起動	= 停止			
2011/03/11 15:40	P163	原子炉水位 (W/R) A	= 1619	制限値=----	P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	C186	炉心流量 (T/H)	= 12244	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C187	炉心流量 (%)	= 0	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	S316	ジェットポンプ総流量 (%)	= 36.8	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	S317	P-Fマップ 選択炉心流量 (%)	= 36.8	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	S318	P-Fマップ 選択炉心流量	= 12244	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	C203	原子炉水位 (広帯域) B	= -3969	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	C202	原子炉水位 (広帯域) A	= -4033	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L219	CAMS H2 モニタ D/W	= -0.3	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	L221	CAMS H2 モニタ S/C	= -0.3	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	D705	6.9KV メタクラ 5C 母線電圧喪失	= ON			
2011/03/11 15:40	E008	6.9kV メタクラ 5SA1 母線電圧	= 166		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	E000	所内変圧器 5A 電力	= 36.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	E013	起動変圧器 5SA1 電力	= 35.5		P=01	正常復帰

2011/03/11 15:40	E014	起動変圧器 5 S A 2 電力	= 36.2		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	L601	SGTS B 運転	= ON			
2011/03/11 15:40	D587	ディーゼル発電機 5 B 運転	= OFF			
* 2011/03/11 15:40	B014	D/W 圧力 (W/R)	= -24	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	B218	S/C 圧力	= -34	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	L601	SGTS B 運転	= OFF			
* 2011/03/11 15:40	A692	燃料プール区域 放射能 高	= 高		P=01	警報
* 2011/03/11 15:40	A693	燃料交換区域 放射能 高	= 高		P=01	警報
* 2011/03/11 15:40	B206	D/W 圧力 (N/R)	= -16.62	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	B013	S/C 水位	= -60.5	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F107	浄化系脱塩器出口電導度 A	= -0.003	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= -0.002	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	C000	制御棒駆動水流量	= 0.0	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	C006	炉心圧力損失	= 0.1	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	C011	原子炉水浄化系入口温度	= 86.2	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F139	床ドレンサンブ水位	= -9.6	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F140	D/W機器ドレンサンブ水位	= -5.6	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L224	主蒸気管放射線モニタ A/C	= -2.092	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L225	主蒸気管放射線モニタ B/D	= -2.092	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	L227	活性炭H/U塔出口放射線モニタ A	= -1.116	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	F048	第5給水加熱器 シェル側圧力 A	= 39.77	制限値=39.23	P=01	高
* 2011/03/11 15:40	F049	第5給水加熱器 シェル側圧力 B	= 39.92	制限値=39.23	P=01	高
* 2011/03/11 15:40	F050	第5給水加熱器 シェル側圧力 C	= 41.08	制限値=39.23	P=01	高
* 2011/03/11 15:40	B016	炉水 電導度	= -0.08	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	F048	第5給水加熱器 シェル側圧力 A	= 33.19		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	F049	第5給水加熱器 シェル側圧力 B	= 32.37		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	F050	第5給水加熱器 シェル側圧力 C	= 33.69		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	L224	主蒸気管放射線モニタ A/C	= -1.624		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	L225	主蒸気管放射線モニタ B/D	= -1.582		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	L227	活性炭H/U塔出口放射線モニタ A	= -0.544		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C020	再循環ポンプ入口温度 A 1	= 199.4		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C022	再循環ポンプ入口温度 B 1	= 200.7		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C023	再循環ポンプ入口温度 B 2	= 199.4		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C040	原子炉給水入口温度 A 1	= 135.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C041	原子炉給水入口温度 A 2	= 134.3		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C042	原子炉給水入口温度 B 1	= 134.2		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C043	原子炉給水入口温度 B 2	= 134.3		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C101	再循環ポンプ入口温度 A (BV)	= 199.4		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C102	再循環ポンプ入口温度 B (BV)	= 200.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C105	原子炉給水温度 A (BV)	= 134.7		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C106	原子炉給水温度 B (BV)	= 134.2		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	C123	機器ドレンサンブ水位変化率	= -164.85	制限値=----	P=01	不良
2011/03/11 15:40	C125	原子炉給水入口温度	= 134.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	C150	第5給水加熱器 シェル側圧力	= 26.22		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	C189	原子炉水浄化系入口温度 変化率	= -19.9	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	E001	所内変圧器 5 B 電力	= 58.2	制限値=----	P=01	R L 上限逸脱
* 2011/03/11 15:40	E015	起動変圧器 5 S B 1 電力	= 58.2	制限値=----	P=01	R L 上限逸脱
* 2011/03/11 15:40	E016	起動変圧器 5 S B 2 電力	= 58.2	制限値=----	P=01	R L 上限逸脱

* 2011/03/11 15:40	P225	発電機無効電力	= -2819	制限値=----	P=01	R L 上限逸脱
* 2011/03/11 15:40	G002	発電機電圧	= -0.2	制限値=16.32	P=01	低
2011/03/11 15:40	E005	6.9kV メタクラ 5B 母線電圧	= -55		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	D706	6.9KV メタクラ 5D 母線電圧喪失	= ON			
* 2011/03/11 15:40	C156	復水器ホットウェル水位	= -154	制限値=----	P=01	不良
* 2011/03/11 15:40	E018	福島 原子力幹線電圧	= 429.0	制限値=500	P=01	低
2011/03/11 15:40	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= -0.002		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	F107	浄化系脱塩器出口電導度 A	= -0.002		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	G000	発電機電力	= 1043.9	制限値=858.4	P=01	高
* 2011/03/11 15:40	E018	福島 原子力幹線電圧	= -16.1	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	E019	福島 原子力幹線電流	= -11	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	G000	発電機電力	= 774.8		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	P225	発電機無効電力	= -1787		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	E015	起動変圧器 5SB1 電力	= 35.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	E016	起動変圧器 5SB2 電力	= 35.7		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	E001	所内変圧器 5B電力	= 35.2		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	L222	CAMS O2 モニタ S/C	= -0.3	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
* 2011/03/11 15:40	G001	発電機無効電力	= -1081	制限値=-250	P=01	低
2011/03/11 15:40	E019	福島 原子力幹線電流	= -10		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	E018	福島 原子力幹線電圧	= -12.2	制限値=500	P=01	低
2011/03/11 15:40	B016	炉水 電導度	= -0.02		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	B016	炉水 電導度	= -0.02	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	B016	炉水 電導度	= -0.02		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	L220	CAMS O2 モニタ D/W	= -0.3	制限値=----	P=01	R L 下限逸脱
2011/03/11 15:40	B011	TIP マシン D	= -2.5		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	S918	制御用計算機 機器故障	= ON		P=01	警報
2011/03/11 15:40	S918	制御用計算機 機器故障	= OF F		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:40	S918	制御用計算機 機器故障	= ON		P=01	警報
2011/03/11 15:40	G001	発電機無効電力	= -141		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	B009	TIP マシン B	= -2.4		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	B008	TIP マシン A	= -2.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	B010	TIP マシン C	= -2.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 15:40	S918	制御用計算機 機器故障	= OF F		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 15:41	C121	床ドレンサンプ水位変化率	= -65.48	制限値=----	P=01	不良
2011/03/11 15:41	D229	再循環ループ 入口平均温度	= 200.0		P=00	正常復帰
* 2011/03/11 15:41	D245	浄化系流量	= 0.0	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB107	ジェットポンプ流量 (A+B) (1分値)	= 5322	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB108	炉心圧力損失 (1分値)	= 0.0	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB114	主蒸気ヘッド圧力 (1分値)	= -0.05	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB115	低圧タービン入口蒸気圧力 A1 (1分値)	= 0.000	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB116	低圧タービン入口蒸気圧力 B1 (1分値)	= -0.002	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB117	低圧タービン入口蒸気圧力 C1 (1分値)	= -0.000	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB118	タービングランドシール蒸気圧力 (1分値)	= -0.080	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB120	タービン軸受油ヘッド 圧力 (1分値)	= 0.003	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB128	復水器ホットウェル水位 B (1分値)	= -152	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB569	第4給水加熱器A飽和温度 (1分値)	= 99.93	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB570	第4給水加熱器B飽和温度 (1分値)	= 99.95	制限値=----	P=00	不良
* 2011/03/11 15:41	DB571	第4給水加熱器C飽和温度 (1分値)	= 99.96	制限値=----	P=00	不良

プラントデータ分析結果
6号機

日付	時刻	プラント状態	確認先	補足事項
2011/3/11	14:46	東日本大地震発生		
	14:48	M/C 6D 電圧喪失	アラームタイパ①	
		D/G 6B 運転	アラームタイパ②	
		M/C 6D 電圧確立	アラームタイパ③	
	14:49	M/C 6C 電圧喪失	アラームタイパ④	
		M/C HPCS 電圧喪失	アラームタイパ⑤	
		D/G 6A 運転	アラームタイパ⑥	
		M/C 6C 電圧確立	アラームタイパ⑦	
		D/G HPCS 運転	アラームタイパ⑧	
		M/C HPCS 電圧確立	アラームタイパ⑨	
	14:49	大津波警報発令		
	15:40	M/C 6C 電圧喪失	アラームタイパ⑩	
		D/G HPCS 停止	アラームタイパ⑪	
		M/C HPCS 電圧喪失	アラームタイパ⑫	

6号機

(定期検査中)

内訳

- ① アラームタイパ

14	48	38	830	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	3101	S/T LEVEL			LOW RSN	
14	48	38	940	D653	AUX XFMR 6B P	NORM
1448	A513	DISCH LVL ROD BLOK 2			ON	
14	48	39	060	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	F518	DEMI TRANSFER PUMP A			ON	
14	48	39	170	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	L519	SERVICE AIR COMP B			OFF	
14	48	39	380	D686	TURB THRST BRG TRIP	OFF
1448	Z609	6.9KV M/C 632-1B			OFF	
14	48	39	440	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	L524	CIRC WTR PUMP 3			OFF	
14	48	39	540	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	L517	CRD PUMP B			OFF	
14	48	40	120	D686	TURB THRST BRG TRIP	ON
1448	G501	STATOR COOLING PMP B			OFF	
14	48	40	490	D625	MDRFP AUX OIL PMP B	ON
1448	L507	AUX SEAWATER PUMP B			OFF	
14	48	41	670	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	L510	RHR SEAWATER PUMP B			OFF	
14	48	41	770	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	L512	RHR SEAWATER PUMP D			OFF	
14	48	42	300	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	L501	REAC BLDG CCW PUMP B			OFF	
14	48	42	410	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	L504	TURB BLDG CCW PUMP B			OFF	
14	48	42	520	D625	MDRFP AUX OIL PMP B	OFF
1448	Z615	6.9KV M/C 6D-8B			OFF	
14	48	42	520	D635	TDRFP MAIN OIL-P B1	OFF
1448	T506	TURB IHC PUMP B			OFF	
14	48	42	760	D636	TDRFP MAIN OIL-P B2	ON
1448	F000	MAKE-UP FLOW			50.6 T/H NORMAL RETURN	
14	48	43	120	D686	TURB THRST BRG TRIP	OFF
1448	L501	REAC BLDG CCW PUMP B			ON	
14	48	43	220	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	3624	UV RY27 PLR A-C1 ACT			OFF	
14	48	43	330	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	3625	UV RY27 PLR A-C2 ACT			OFF	
14	48	44	620	D686	TURB THRST BRG TRIP	ON
1448	3626	UV RY27 PLR B-D1 ACT			OFF	
14	48	44	970	D707	REACTOR WTR LEVEL HI	TRIP
1448	3627	UV RY27 PLR B-D2 ACT			OFF	
14	48	45	080	D707	REACTOR WTR LEVEL HI	NORM
1448	A600	PCIS ISOLATE INLET			ON	
14	48	45	480	D671	HP CONDENSATE PUMP C	OFF
1448	Z520	TIP NORMAL			OFF	
14	48	45	540	D776	D/G BUS LOSS 6D	ON
1448	A534	FLO UNIT UPSCALE/INOP			TRIP	
14	48	45	590	D581	RHR PUMP BREAKER B	OPEN
1448	A528	AFTW UPSCALE			ALM	
14	48	45	180	D707	REACTOR WTR LEVEL HI	TRIP
1448	A529	APRM INOPERATIVE			ALM	
14	48	46	690	D655	DIESEL GENERATOR 6B	ON
1448	A532	REM TRIP ON LEVEL			ALM	
14	48	46	700	D625	MDRFP AUX OIL PMP B	ON
1448	A544	ALM ON FLW COMPARATR			ALM	
14	48	46	800	D776	D/G BUS LOSS 6D	OFF
1448	A570	REM CH 1 INOPERATIVE			ALM	
14	48	47	090	D707	REACTOR WTR LEVEL HI	NORM
1448	A571	REM CH 3 BYPASSED			OFF	
14	48	47	590	D514	DCV PRES (SCRAM) B2	TRIP
1448	A531	REM DOWNSCALE			ALM	
14	48	47	590	D516	REACTOR CH B1 HI PYS	TRIP
1448	G504	GEN MAIN SEAL OIL-P			OFF	
14	48	47	590	D528	NEUT MON SYSTEM CH B1	TRIP
1448	A557	RECIRC LP A FLW			ON	
14	48	47	590	D522	REACTOR LO WTR CH B2	TRIP
1448	A558	RECIRC LP B FLW			ON	
14	48	47	590	A505	MSL D HIGH FLOW	HIGH
1448	G506	GEN SEAL OIL VAC-P A			OFF	

14	48	50	720	D624	MDRFP AUX OIL PMP A	ON
1448	A156	LPRM	16-57	FLX LV A	LOW RSN	
14	48	51	720	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	A166	LPRM	32-57	FLX LV C	LOW RSN	
14	48	51	890	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	AD36	LPRM	40-17	FLX LV A	LOW RSN	
14	48	58	040	D686	TURB THRST BRG TRIP	OFF
1448	AD20	LPRM	08-17	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	00	360	D584	DISCH VOL LVL CHL A2	TRIP
1448	AD90	LPRM	24-17	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	00	440	D686	TURB THRST BRG TRIP	ON
1448	AD48	LPRM	56-17	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	01	400	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	AD78	LPRM	08-33	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	01	500	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	AD84	LPRM	24-33	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	02	040	D707	REACTOR WTR LEVEL HI	NORM
1448	AD94	LPRM	40-33	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	03	450	D707	REACTOR WTR LEVEL HI	TRIP
1448	A100	LPRM	56-33	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	03	950	D653	AUX XFMR 6B PRESS	TRIP
1448	A132	LPRM	08-49	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	04	050	D653	AUX XFMR 6B PRESS	NORM
1448	A142	LPRM	24-49	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	05	100	D622	MDRFP INJ BOOST-P A	OFF
1448	A148	LPRM	40-49	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	05	110	D633	TDRFP MAIN OIL-P A1	OFF
1448	AD22	LPRM	08-17	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	05	110	D636	TDRFP MAIN OIL-P B2	OFF
1448	AD28	LPRM	24-17	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	05	110	D624	MDRFP AUX OIL PMP A	OFF
1448	AD38	LPRM	40-17	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	08	230	D775	D/G BUS LOSS 6C	ON
1448	AD44	LPRM	56-17	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	08	300	D777	D/G BUS LOSS HPCS	ON
1448	PS18	DEMI	TRANSFER PUMP A	OFF		
14	49	08	460	D672	LP CONDENSATE PUMP A	OFF
1448	AD76	LPRM	08-33	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	09	410	D654	DIESEL GENERATOR 6A	ON
1448	AD86	LPRM	24-33	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	09	410	D624	MDRFP AUX OIL PMP A	ON
1448	AD92	LPRM	40-33	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	09	520	D775	D/G BUS LOSS 6C	OFF
1448	A102	LPRM	56-33	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	10	120	A506	MSL A LEAK DETECTION	HIGH
1448	A134	LPRM	08-49	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	10	120	D519	REACTOR LD WTR CH A1	TRIP
1448	A140	LPRM	24-49	FLX LV A	LOW RSN	
14	49	10	120	D505	CONDR LOW VACM A	TRIP
1448	A150	LPRM	40-49	FLX LV C	LOW RSN	
14	49	10	120	D515	REACTOR CH A1 HI PRS	TRIP
1448	3050	REAC	FW A1	INLT TEMP	135.0 DEGC NORMAL RETURN	
14	49	10	120	D627	NEUT MON SYSTEM CH A1	TRIP
1448	3052	REAC	FW B1	INLT TEMP	135.3 DEGC NORMAL RETURN	
14	49	10	120	D712	MSL T/B HIGH TEMP A	TRIP
1448	3055	REAC	PMP A1	INLT TEMP	200.5 DEGC NORMAL RETURN	
14	49	10	120	D724	RX LVL(L-2MSIV)LO A1	ON
1448	AD21	LPRM	08-17	FLX LV B	LOW RSN	
14	49	10	120	A507	MSL B LEAK DETECTION	HIGH
1448	AD31	LPRM	24-17	FLX LV D	LOW RSN	
14	49	10	120	D722	MSIV OUTR TRIP AC	ON
1448	AD37	LPRM	40-17	FLX LV B	LOW RSN	
14	49	10	120	A504	MSL C HIGH FLOW	HIGH
1448	AD47	LPRM	56-17	FLX LV D	LOW RSN	
14	49	10	120	D511	PCV PRES (SCRAM) A1	TRIP
1448	AD79	LPRM	08-33	FLX LV D	LOW RSN	
14	49	10	120	D521	REACTOR LD WTR CH A2	TRIP
1448	AD85	LPRM	24-33	FLX LV B	LOW RSN	
14	49	10	120	D523	MSL A1 HI RADIATION	TRIP
1448	AD95	LPRM	40-33	FLX LV D	LOW RSN	

1448	A085	LPRM	24-33	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D523	MSL A1 HI RADIATION	TRIP	
1448	A095	LPRM	40-33	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	120	D533	MANUAL SCRAM CHNL A	TRIP	
1448	A101	LPRM	56-33	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D637	DISCH VOL LVL CHL C2	TRIP	
1448	A133	LPRM	08-49	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D620	CONDSR LOW VACM C	TRIP	
1448	A143	LPRM	24-49	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	120	A502	MSL A HIGH FLOW	HIGH	
1448	A149	LPRM	40-49	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D502	DISCH VOL LVL CHL C1	TRIP	
1448	A003	LPRM	16-09	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	120	D725	RX LVL(L-2MSIV)LO.A2	ON	
1448	A009	LPRM	32-09	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D500	DISCH VOL LVL CHL A1	TRIP	
1448	A019	LPRM	48-09	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	120	D525	MSL A2 HI RADIATION	TRIP	
1448	A053	LPRM	16-25	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D529	NEUT MON SYSTEM CH A2	TRIP	
1448	A001	LPRM	16-09	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	120	D714	MSL T/B HIGH TEMP C	TRIP	
1448	A011	LPRM	32-09	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	130	D517	REACTOR CH A2 HI PRS	TRIP	
1448	A017	LPRM	48-09	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	130	D513	PCV PRES (SCRAM) A2	TRIP	
1448	A055	LPRM	16-25	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	130	D721	MSIV INNR TRIP DC	ON	
1448	A061	LPRM	32-25	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	160	D563	RECIRC BREAKER #2	TRIP	
1448	A071	LPRM	48-25	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	170	D562	RECIRC BREAKER #1	TRIP	
1448	A109	LPRM	16-41	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	440	D697	TURB VIB OVER TRIP	OFF	
1448	A119	LPRM	32-41	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	500	D628	APRM THERMAL LEVEL C	TRIP	
1448	A125	LPRM	48-41	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	500	D548	APRM CHNL C UPSCALE	TRIP	
1448	A159	LPRM	16-57	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	510	D550	APRM CHNL E UPSCALE	TRIP	
1448	A185	LPRM	32-57	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	510	D630	APRM THERMAL LEVEL E	TRIP	
1448	A023	LPRM	08-17	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	540	D686	TURB THRST BRG TRIP	OFF	
1448	A029	LPRM	24-17	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	10	660	D546	APRM CHNL A UPSCALE	TRIP	
1448	A039	LPRM	40-17	FLX LV D	LOW RSN		
14	49	10	670	D626	APRM THERMAL LEVEL A	TRIP	
1448	A045	LPRM	56-17	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	13	130	D660	HPCS D/G BREAKER	CLSD	
1448	A077	LPRM	08-33	FLX LV B	LOW RSN		
14	49	13	240	D777	D/G BUS LOSS HPCS	OFF	
1448	A087	LPRM	24-33	FLX LV D	LOW RSN		
END JOB							
1448 A093 LPRM 40-33 FLX LV B LOW RSN							
TRIP SEQUENCE LOG 11-03-11							
H MIN SEC MSEC PID ABBREVIATION STATUS							
1448	A103	LPRM	56-33	FLX LV D	LOW RSN		
14	50	18	150	D699*	STAT CW INITPRES TRIP	ON	
1448	A135	LPRM	08-49	FLX LV D	LOW RSN		
END JOB							
1448 A141 LPRM 24-49 FLX LV B LOW RSN							
TRIP SEQUENCE LOG 11-03-11							
H MIN SEC MSEC PID ABBREVIATION STATUS							

福島第一 6号機

2011-03-11

平成23年3月11日

15	39	34	510	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	39	34	540	D683	AUX POWER LOSS 6E-1	TRIP
15	39	34	570	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	34	610	D674	LP CONDENSATE PUMP C	OFF
15	39	34	680	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	34	720	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	34	790	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	NORM
15	39	34	820	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	TRIP
15	39	34	900	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	TRIP
15	39	34	940	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	34	960	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	35	050	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	TRIP
15	39	35	070	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	39	35	070	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	35	170	D672	LP CONDENSATE PUMP A	OFF
15	39	35	270	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	35	270	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	39	35	380	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	35	380	D674	LP CONDENSATE PUMP C	OFF
15	39	35	390	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	NORM
15	39	35	490	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	TRIP
15	39	35	550	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	35	630	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	NORM
15	39	35	660	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	TRIP
15	39	35	700	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	35	740	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	TRIP
15	39	35	780	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	35	800	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	39	35	810	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	35	890	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	TRIP
15	39	35	910	D672	LP CONDENSATE PUMP A	OFF
15	39	35	970	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	36	030	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	39	36	090	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	36	140	D674	LP CONDENSATE PUMP C	OFF
15	39	36	280	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	NORM
15	39	36	400	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	TRIP
15	39	36	400	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	36	420	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	36	510	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	TRIP
15	39	36	530	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	36	530	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	39	36	620	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	36	650	D672	LP CONDENSATE PUMP A	OFF
15	39	36	670	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	36	740	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	TRIP
15	39	36	770	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	TRIP
15	39	36	790	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	39	36	890	D674	LP CONDENSATE PUMP C	OFF
15	39	37	160	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	37	220	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	37	260	D683	AUX POWER LOSS 6B-1	NORM
15	39	38	310	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	40	620	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	39	42	900	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	39	45	010	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	47	410	D672	LP CONDENSATE PUMP A	OFF
15	39	49	500	D659	AUX POWER LOSS 6B-2	NORM
15	39	51	760	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	39	54	080	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	39	56	250	D658	AUX POWER LOSS 6A-2	NORM
15	39	58	370	D674	LP CONDENSATE PUMP C	ON
15	40	00	580	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	40	03	070	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	40	07	730	D775	D/G BUS LOSS 6C	ON
15	40	10	280	D672	LP CONDENSATE PUMP A	ON
15	40	18	630	D650	HPCS D/G BREAKER	OPEN
15	40	21	690	D777	D/G BUS LOSS HPCS	ON
15	43	31	630	D686	TURB THRST BRG TRIP	ON

END JOB

所内電源設備の挙動に基づく被害の分析について

地震発生時におけるプラントデータからの所内電源設備の挙動に基づき、各電気設備が被害を受ける状況に至った原因について、以下にて分析する。

なお、電気設備が健全であることを、当該電気設備が受電又は負荷へ給電出来ていることをもって確認することとした。

① 1号機について

ディーゼル発電機の電源は、非常用高圧配電盤で受電し、その下流側の電源盤として非常用パワーセンターが接続され、プラント内の各負荷へ給電されている。

地震発生後、外部電源の喪失によりディーゼル発電機（DG 1 A, 1 B）が起動し、その電源が非常用高圧配電盤（M/C 1 C, 1 D）へ給電され、電圧が正常に復帰していることから、これら電気設備は地震後健全であったことが確認できる。

また、ディーゼル発電機の運転継続に必要な周辺設備の給電元となる非常用パワーセンター（P/C 1 C, 1 D）についても、ディーゼル発電機が運転継続していることから地震後健全であったことが確認できる。

さらに、非常用パワーセンターの負荷として、格納容器スプレイ系（A）系及び（B）系ポンプが地震後に起動していること、中央操作室の制御盤に設置されている記録計のチャートに地震以降の記録が残されているため、ディーゼル発電機から非常用パワーセンターまで地震後健全であったことが確認できる。（添付－1）

一方、津波到達後に全交流電源喪失が発生していることから、ディーゼル発電機（DG 1 A, 1 B）、非常用高圧配電盤（M/C 1 C, 1 D）及び非常用パワーセンター（P/C 1 C, 1 D）が津波により被害を受けたものと考ええる。

また、交流電源喪失時にバッテリーを電源とする直流125V電源設備（1 A, 1 B）は、ディーゼル発電機の初期励磁や非常用高圧配電盤の制御電源などに使用されている。

ディーゼル発電機や非常用高圧配電盤が、地震後正常に動作していることから、直流125V電源設備（1 A, 1 B）は地震後健全であったことが確認できる。その後、津波により被害を受けたものと考ええる。

なお、常用高圧配電盤及び常用パワーセンターは、外部電源が喪失したことに伴いそれ以降の健全性が確認できないが、非常用高圧配電盤とほぼ同じエリアに設置されていることから、津波により被害を受けたものと推定する。

② 2号機について

ディーゼル発電機の電源は、非常用高圧配電盤で受電し、その下流側の電源盤として非常用パワーセンターが接続され、プラント内の各負荷へ給電されている。

地震発生後、外部電源の喪失によりディーゼル発電機（DG 2 A, 2 B）が起動し、非常用高圧配電盤（M/C 2 C, 2 D, 2 E）へ給電され、電圧が正常に復帰していることから、これら電気設備は地震後健全であったことが確認できる。

なお、M/C 2 EとM/C 2 Dは接続されており、DG 2 Bの電源はM/C 2 Eで受電し、M/C 2 Dまで給電されていることから、M/C 2 Eも健全であったことが確認できる。

また、ディーゼル発電機（DG 2 B）の運転継続に必要な周辺設備の給電元となる非常用パワーセンター（P/C 2 E）についても、ディーゼル発電機の運転継続していることから地震後健全であったことが確認できる。

さらに、非常用高圧配電盤の負荷として残留熱除去系のポンプ（RHR（A）及び（C）ポンプ）が地震後に起動していること、非常用パワーセンターの負荷として、中央操作室の制御盤に設置されている記録計のチャートに地震以降の記録が残されているため、ディーゼル発電機から非常用パワーセンターまで地震後健全であったことが確認できる。（添付-2）

一方、津波到達後に全交流電源喪失が発生していることから、ディーゼル発電機（DG 2 A, 2 B）、非常用高圧配電盤（M/C 2 C, 2 D, 2 E）及び非常用パワーセンター（P/C 2 E）が津波により被害を受けたものと考えられる。

また、交流電源喪失時にバッテリーを電源とする直流125V電源設備（2 A, 2 B）は、ディーゼル発電機の初期励磁や非常用高圧配電盤の制御電源などに使用されている。

ディーゼル発電機や非常用高圧配電盤が、地震後正常に動作していることから、直流125V電源設備（2 A, 2 B）は地震後健全であったことが確認できる。その後、津波により被害を受けたものと考えられる。

なお、常用高圧配電盤及び常用パワーセンターは、外部電源が喪失したことに伴いそれ以降の健全性が確認できないが、非常用高圧配電盤とほぼ同じエリアに設置されていることから、津波により被害を受けたものと推定する。

③ 3号機について

ディーゼル発電機の電源は、非常用高圧配電盤で受電し、その下流側の電源盤として非常用パワーセンターが接続され、プラント内の各負荷へ給電されている。

地震発生後、外部電源の喪失によりディーゼル発電機（DG 3 A, 3 B）が起動し、非常用高圧配電盤（M/C 3 C, 3 D）へ給電され、電圧が正常に復帰していることから、これら電気設備は地震後健全であったことが確認できる。

また、ディーゼル発電機の運転継続に必要な周辺設備の給電元となる非常用パワーセンター（P/C 3 C, 3 D）についても、ディーゼル発電機の運転継続していることから地震後健全であったことが確認できる。

さらに、非常用パワーセンターの負荷として、中央操作室の制御盤に設置されている記録計のチャートに地震以降の記録が残されていることから、ディーゼル発電機から非常用パワーセンターまで地震後健全であったことが確認できる。

一方、津波到達後に全交流電源喪失が発生していることから、ディーゼル発電機（DG 3 A, 3 B）、非常用高圧配電盤（M/C 3 C, 3 D）及び非常用パワーセンター（P/C 3 C, 3 D）が津波により被害を受けたものと考えられる。

なお、常用高圧配電盤及び常用パワーセンターは、外部電源が喪失したことに伴いそれ以降の健全性が確認できないが、非常用高圧配電盤とほぼ同じエリアに設置されていることから、津波により被害を受けたものと推定する。

④ 4号機について

ディーゼル発電機の電源は、非常用高圧配電盤で受電し、その下流側の電源盤として非常用パワーセンターが接続され、プラント内の各負荷へ給電されている。

当直長引継日誌に、15時38分に所内電源喪失と記載があるものの、プロセス計算機及び過渡現象記録装置の取替工事が実施中であり、ディーゼル発電機の運転等に関するデータが確認できない。

しかしながら、津波到達後に全交流電源喪失が発生していること及び他号機の設備とほぼ同じエリア（地下1階）に被害を受けた電気設備が設置されていることから、ディーゼル発電機（DG 4 A, 4 B）、高圧配電盤（M/C 4 A, 4 B, 4 C, 4 D, 4 E）、非常用パワーセンター（P/C 4 E）及び直流125V電源設備（4 A, 4 B）が津波により被害を受けたものと推定する。

なお、非常用パワーセンターの負荷として、中央操作室の制御盤に設置されている記録計のチャートに地震以降の記録が残されていることから、ディーゼル発電機から非常用パワーセンターまで地震後健全であったことが確認できる。

⑤ 5号機について

ディーゼル発電機の電源は、非常用高圧配電盤で受電し、その下流側の電源盤として非常用パワーセンターが接続され、プラント内の各負荷へ給電されている。

地震発生後、外部電源の喪失によりディーゼル発電機（DG 5 A, 5 B）が起動し、非常用高圧配電盤（M/C 5 C, 5 D）へ給電され、電圧が正常に復帰していることから、これら電気設備は地震後健全であったことが確認できる。

また、ディーゼル発電機の運転継続に必要な周辺設備の給電元となる非常用パワーセンター（P/C 5 C, 5 D）についても、ディーゼル発電機の運転継続していることから地震後健全であったことが確認できる。

さらに、非常用高圧配電盤の負荷として、残留熱除去海水系のポンプ（R H R S ポンプ D）が地震後に起動していること、非常用パワーセンターの負荷として、中央操作室の制御盤に設置されている記録計のチャートに地震以降の記録が残されていることから、ディーゼル発電機から非常用パワーセンターまで地震後健全であったことが確認できる。（添付-3）

一方、津波到達後に全交流電源喪失が発生していることから、ディーゼル発電機（DG 5 A, 5 B）、非常用高圧配電盤（M/C 5 C, 5 D）及び非常用パワーセンター（P/C 5 C, 5 D）が津波により被害を受けたものと考ええる。

常用高圧配電盤及び常用パワーセンターは、外部電源が喪失したことに伴いそれ以降の健全性が確認できないが、非常用高圧配電盤とほぼ同エリアに設置されていることから、津波により被害を受けたものと推定する。

なお、非常用、常用高圧配電盤及び非常用、常用パワーセンターの一部は、電源の早期復旧の観点から現場確認を行い、海水による腐食が確認された部品を取替えて受電済みであることから、津波により被害を受けたものと考ええる。

⑥ 6号機について

ディーゼル発電機の電源は、非常用高圧配電盤で受電し、その下流側の電源盤として非常用パワーセンターが接続され、プラント内の各負荷へ給電されている。

地震発生後、外部電源の喪失によりディーゼル発電機（DG 6 A, 6 B, HPCS DG）が起動し、非常用高圧配電盤（M/C 6 C, 6 D, HPCS D/G M/C）へ給電され、電圧が正常に復帰していることから、これら電気設備は地震後健全であったことが確認できる。

さらに、非常用パワーセンターの負荷として、中央操作室の制御盤に設置されている記録計のチャートに地震以降の記録が残されていることから、ディーゼル発電機から非常用パワーセンターまで地震後健全であったことが確認できる。

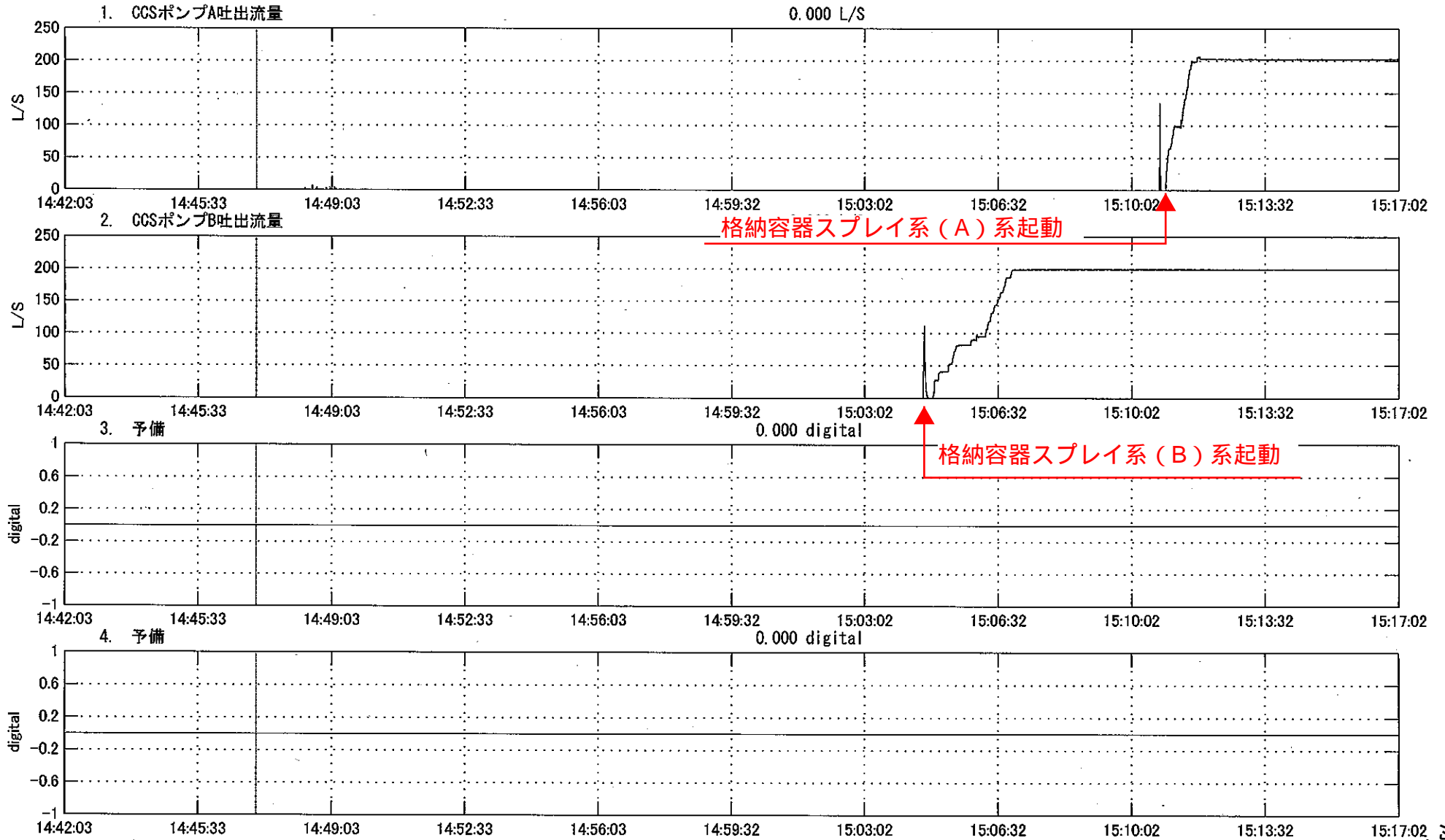
一方、津波到達後に非常用高圧配電盤（M/C 6 C, HPCS D/G）が停電したことから、ディーゼル発電機（DG 6 A, HPCS DG）が津波により被害を受けたものと考ええる。

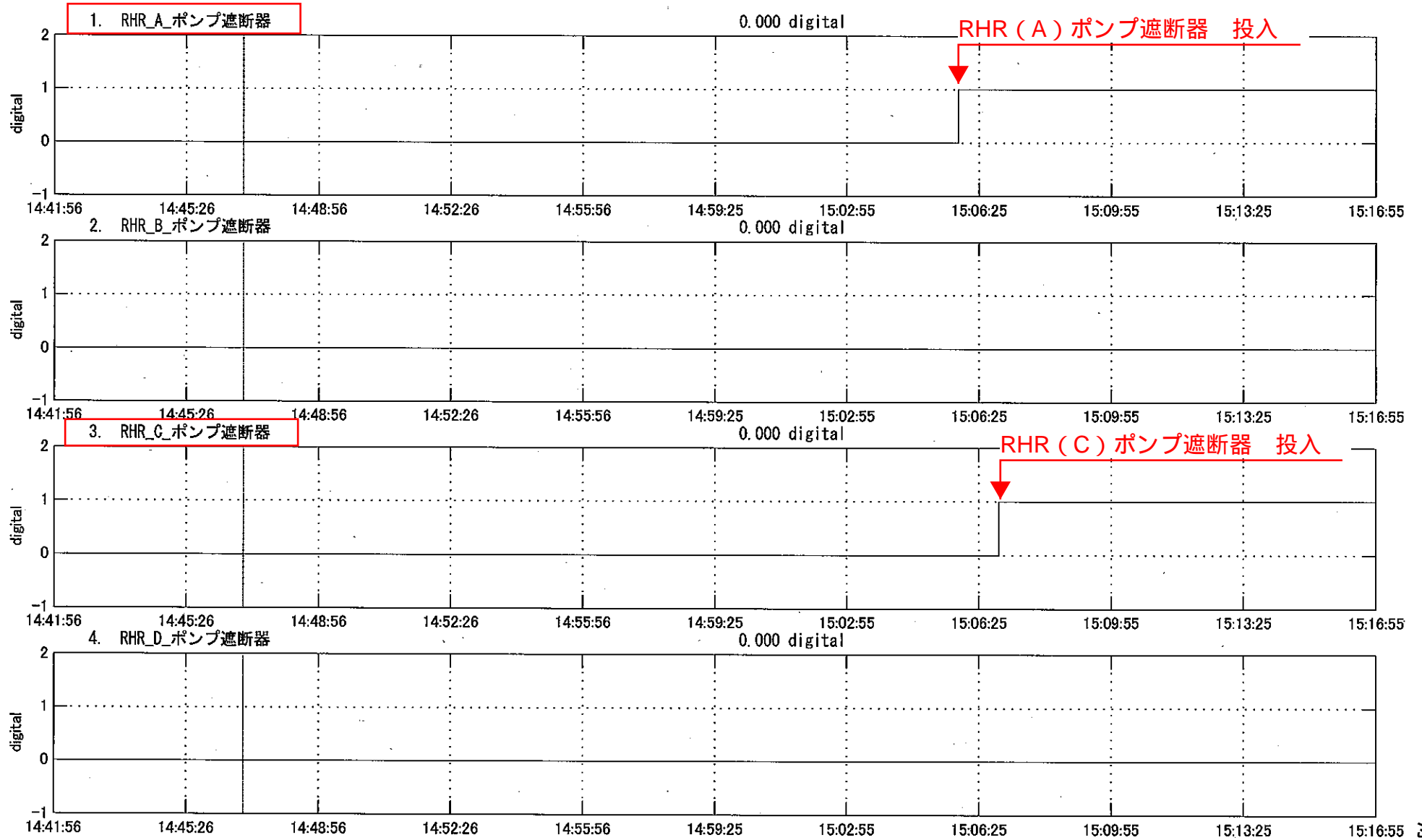
常用高圧配電盤及び常用パワーセンターは、外部電源が喪失したことに伴いそれ以降の健全性が確認できないが、他号機の設備とほぼ同エリアに設置されていることから、津波により被害を受けたものと推定する。

なお、常用高圧配電盤及び常用パワーセンターの一部は、電源の早期復旧の観点から現場確認を行い、海水による腐食が確認された部品を取替えて受電済みであることから、津波により被害を受けたものと考ええる。

⑦ 東電原子力線

ケーブルに不具合が確認されているが、地震発生時におけるプラントデータからはその原因が推定できない状況にある。





5号機

(定期検査中)



内訳

- ① アラームタイパ

* 2011/03/11 14:49	F107	浄化系脱塩器出口電導度 A	= 0.383	制限値=0.1	P=01	高
* 2011/03/11 14:49	F108	浄化系脱塩器出口電導度 B	= 0.327	制限値=0.1	P=01	高
2011/03/11 14:49	B060	T I P 炉心外検出器位置 A	= -1.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	B061	T I P 炉心外検出器位置 B	= -1.3		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	B062	T I P 炉心外検出器位置 C	= -1.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	B063	T I P 炉心外検出器位置 D	= -1.4		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	P537	R H R S Dポンプ遮断器	= O N			
* 2011/03/11 14:49	P163	原子炉水位 (W/R) A	= 2638	制限値=----	P=01	R L 上限逸脱
2011/03/11 14:49	F139	床下レンサンプ水位	= -1.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	L008	酸素注入流量	= -0.03		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	L007	水素注入流量	= -0.5		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	Z576	T I P 検出器 索引機構前 A	= O N			
2011/03/11 14:49	Z577	T I P 検出器 索引機構前 B	= O N			
2011/03/11 14:49	Z578	T I P 検出器 索引機構前 C	= O N			
2011/03/11 14:49	Z579	T I P 検出器 索引機構前 D	= O N			
2011/03/11 14:49	Z568	T I P 検出器 引抜中 A	= O N			
2011/03/11 14:49	Z569	T I P 検出器 引抜中 B	= O N			
2011/03/11 14:49	Z570	T I P 検出器 引抜中 C	= O N			
2011/03/11 14:49	Z571	T I P 検出器 引抜中 D	= O N			
2011/03/11 14:49	Z576	T I P 検出器 索引機構前 A	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z577	T I P 検出器 索引機構前 B	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z578	T I P 検出器 索引機構前 C	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z579	T I P 検出器 索引機構前 D	= O F F			
2011/03/11 14:49	C007	ジェット ポンプ総流量	= 7370		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	B013	S/C 水位	= -0.8		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	B013	S/C 水位	= -5.4	制限値=-3	P=01	低
2011/03/11 14:49	C186	炉心流量 (T/H)	= 7370		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	C187	炉心流量 (%)	= 0		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	S316	ジェットポンプ総流量 (%)	= 22.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	S317	P-Fマップ 選択炉心流量 (%)	= 22.1		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	S318	P-Fマップ 選択炉心流量	= 7370		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	Z551	T I P 隔離弁 閉 A	= O N			
2011/03/11 14:49	Z568	T I P 検出器 引抜中 A	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z569	T I P 検出器 引抜中 B	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z570	T I P 検出器 引抜中 C	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z571	T I P 検出器 引抜中 D	= O F F			
2011/03/11 14:49	B013	S/C 水位	= 3.8		P=01	正常復帰
* 2011/03/11 14:49	B013	S/C 水位	= 7.3	制限値=7	P=01	高
2011/03/11 14:49	Z553	T I P 隔離弁 閉 B	= O N			
2011/03/11 14:49	Z555	T I P 隔離弁 閉 C	= O N			
2011/03/11 14:49	Z557	T I P 隔離弁 閉 D	= O N			
2011/03/11 14:49	Z590	T I P チャンネル操作完了 C	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z591	T I P チャンネル操作完了 D	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z550	T I P 隔離弁 開 A	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z552	T I P 隔離弁 開 B	= O F F			
2011/03/11 14:49	Z556	T I P 隔離弁 開 D	= O F F			
2011/03/11 14:49	L005	排ガスサンドフィルタ 入口流量	= 0.00		P=01	正常復帰
2011/03/11 14:49	Z554	T I P 隔離弁 開 C	= O F F			

福島第一原子力発電所 所内電源設備の被害状況の分析並びに原因について

	1-2号機								3-4号機								5-6号機								
	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	
DG	DG 1A	有	有	津波	DG 2A	有	有	津波	DG 3A	有	有	津波	DG 4A	有	無	(津波)	DG 5A	有※4	有	津波	DG 6A	有※4	有	津波	
	DG 1B	有	有	津波	DG 2B	有※3	有	津波	DG 3B	有	有	津波	DG 4B	有※3	無	(津波)	DG 5B	有※4	有	津波	DG 6B	無	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	HPCSD/G	有※4	有	津波	
非常用 高圧配電盤 (M/C)	M/C 1C	有	有	津波	M/C 2C	有	有	津波	M/C 3C	有	有	津波	M/C 4C	有	無	(津波)	M/C 5C ※2	有	有	津波	M/C 6C	無	-	-	
	M/C 1D	有	有	津波	M/C 2D	有	有	津波	M/C 3D	有	有	津波	M/C 4D	有	無	(津波)	M/C 5D ※2	有	有	津波	M/C 6D	無	-	-	
	-	-	-	-	M/C 2E	有	有	津波	-	-	-	-	M/C 4E	有	無	(津波)	-	-	-	-	HPCS DG M/C	無	-	-	
常用 高圧配電盤 (M/C)	M/C 1A	有	無	(津波)	M/C 2A	有	無	(津波)	M/C 3A	有	無	(津波)	M/C 4A	有	無	(津波)	M/C 5A ※2	有	無	(津波)	M/C 6A-1	有	無	(津波)	
															M/C 6A-2 ※2	有					無	(津波)			
	M/C 1B	有	無	(津波)	M/C 2B	有	無	(津波)	M/C 3B	有	無	(津波)	M/C 4B	有	無	(津波)	M/C 5B ※2	有	無	(津波)	M/C 6B-1	有	無	(津波)	
															M/C 6B-2 ※2	有					無	(津波)			
	M/C 1S	有	無	(津波)	M/C 2SA	有	無	(津波)	M/C 3SA	有	無	(津波)	-	-	-	-	M/C 5SA-1 ※2	有	無	(津波)	-	-	-	-	
					M/C 2SB	有	無	(津波)	M/C 3SB	有	無	(津波)	-	-	-	-	M/C 5SA-2 ※2	有	無	(津波)	-	-	-	-	
																		M/C 5SB-1 ※2	有	無	(津波)	-	-	-	-
																		M/C 5SB-2 ※2	有	無	(津波)	-	-	-	-

 : 地震発生時におけるプラントデータから津波と判断
 : 津波と推定

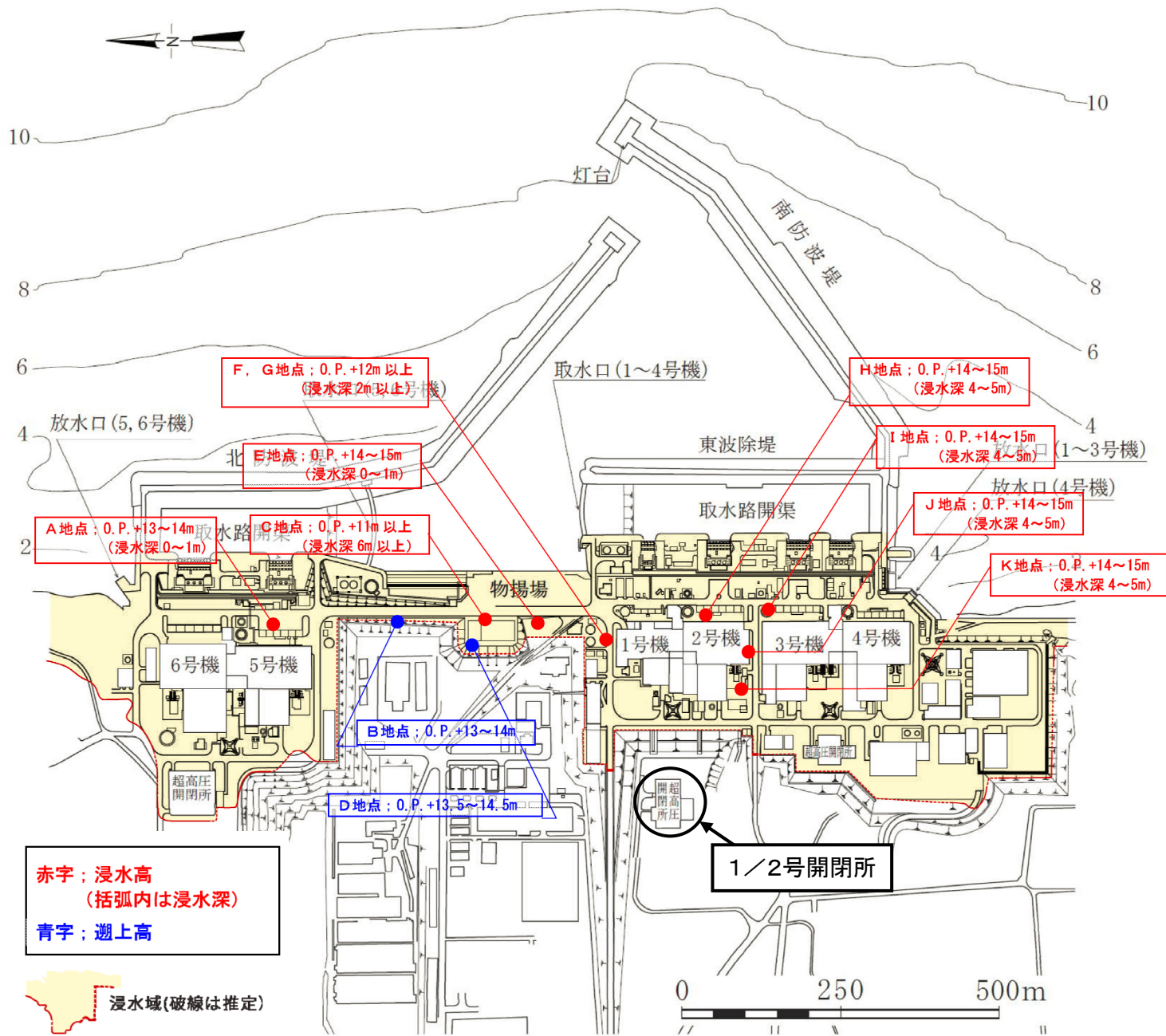
※1: 地震発生時におけるプラントデータから、ディーゼル発電機の運転が確認でき、電気設備の受電・給電が確認できた機器を「有」とする。
 ※2: 電源の早期復旧の観点から現場確認を行い、海水による腐食が確認された部品を取替えて受電済み
 ※3: M/C水没で使用不可
 ※4: 関連機器が被水または水没

福島第一原子力発電所 所内電源設備の被害状況の分析並びに原因について

	1-2号機								3-4号機								5-6号機							
	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因	機器	被害有無	プラントデータ※1	原因
非常用(P/C)センター	P/C 1C	有	有	津波	P/C 2C	無	-	-	P/C 3C	有	有	津波	P/C 4C	無	-	-	P/C 5C ※2	有	有	津波	P/C 6C	無	-	-
	P/C 1D	有	有	津波	P/C 2D	無	-	-	P/C 3D	有	有	津波	P/C 4D	無	-	-	P/C 5D ※2	有	有	津波	P/C 6D	無	-	-
	-	-	-	-	P/C 2E	有	有	津波	-	-	-	-	P/C 4E	有	無	(津波)	-	-	-	-	P/C 6E	無	-	-
常用(P/C)センター	P/C 1A	有	無	(津波)	P/C 2A	無	-	-	P/C 3A	有	無	(津波)	P/C 4A	無	-	-	P/C 5A ※2	有	無	(津波)	P/C 6A-1	有	無	(津波)
	-	-	-	-	P/C 2A-1	有	無	(津波)	-	-	-	-	-	-	-	-	P/C 5A-1	無	-	-	P/C 6A-2	有	無	(津波)
	P/C 1B	有	無	(津波)	P/C 2B	無	-	-	P/C 3B	有	無	(津波)	P/C 4B	無	-	-	P/C 5B ※2	有	無	(津波)	P/C 6B-1	有	無	(津波)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	P/C 5B-1	無	-	-	P/C 6B-2 ※2	有	無	(津波)
	P/C 1S	有	無	(津波)	-	-	-	-	P/C 3SA	有	無	(津波)	-	-	-	-	P/C 5SA ※2	有	無	(津波)	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	P/C 5SA-1	有	無	(津波)	-	-	-	-
	-	-	-	-	P/C 2SB	有	無	(津波)	P/C 3SB	有	無	(津波)	-	-	-	-	P/C 5SB ※2	有	無	(津波)	-	-	-	-
直流125V	125V DC BUS-1A	有	有	津波	125V DC DIST CTR 2A	有	有	津波	直流125V 主母線盤 3A	無	-	-	直流125V 主母線盤 4A	有	無	(津波)	直流125V 主母線盤 5A	無	-	-	125V DC PLANT DISTR CENTER 6A	無	-	-
	125V DC BUS-1B	有	有	津波	125V DC DIST CTR 2B	有	有	津波	直流125V 主母線盤 3B	無	-	-	直流125V 主母線盤 4B	有	無	(津波)	直流125V 主母線盤 5B	無	-	-	125V DC PLANT DISTR CENTER 6B	無	-	-

: 地震発生時におけるプラントデータから津波と判断
 : 津波と推定

※1: 地震発生時におけるプラントデータから、ディーゼル発電機の運転が確認でき、電気設備の受電・給電が確認できた機器を「有」とする。
 ※2: 電源の早期復旧の観点から現場確認を行い、海水による腐食が確認された部品を取替えて受電済み



福島第一原子力発電所の浸水高、浸水域及び遡上高

(「福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所における津波の調査結果について」で示した津波の調査結果より抜粋)