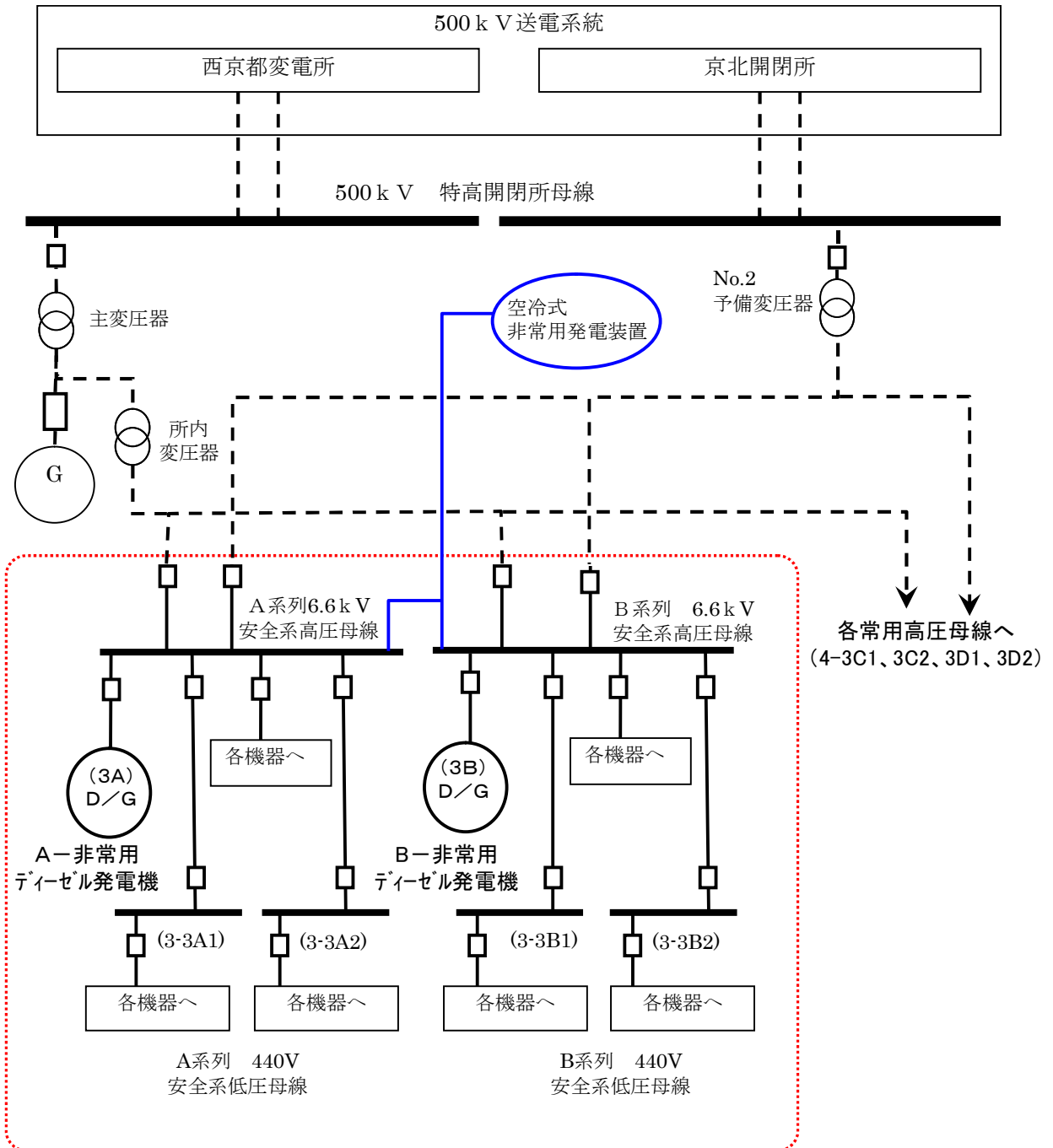
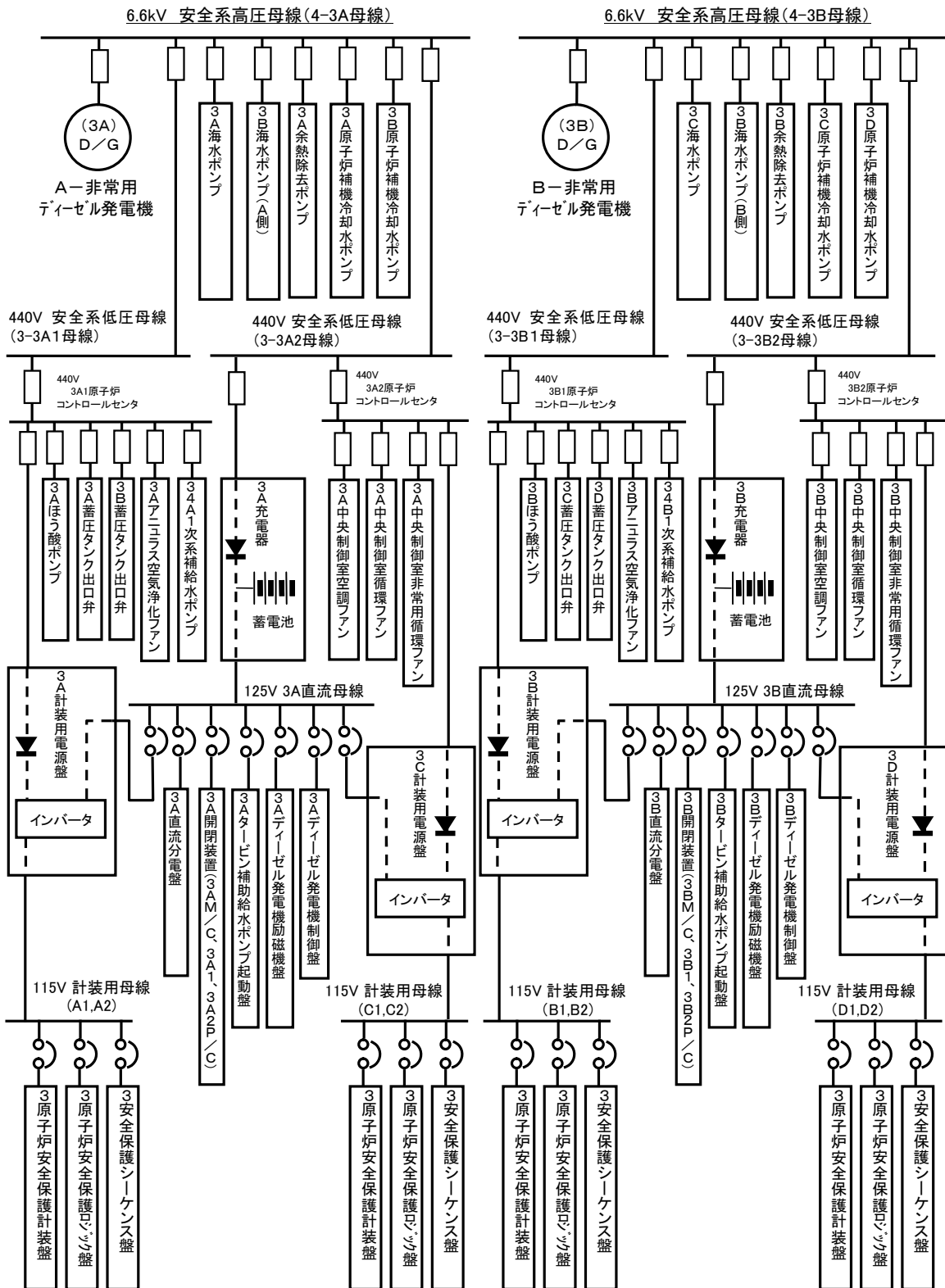


電源構成概要図 (1 / 2)

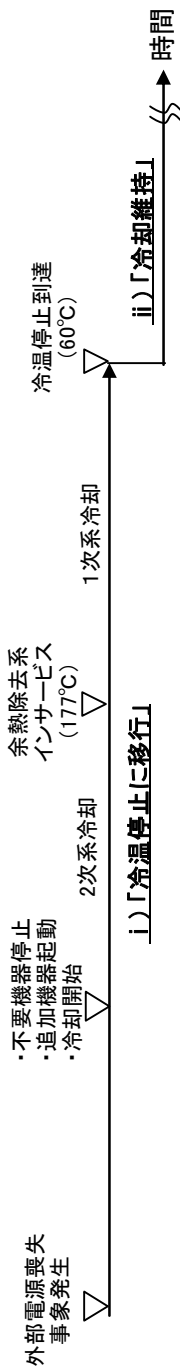


電源構成概要図 (2 / 2)



### 非常用ディーゼル発電機の継続運転時間

#### 【外部電源喪失時の原子炉冷却方法】



#### 【冷却時の必要負荷】

事象収束に必要な 主要機器	i) 「冷却停止に移行」				ii) 「冷却維持」		
	外部電源喪失事象発生 不要機器停止・追加機器起動 (1時間)	不要機器停止・追加機器起動 余熱除去系インサービス (9時間)	RHRPインサービス 冷却停止到達 (10時間)	Aトレン	Bトレン	Aトレン	Bトレン
充てんポンプ	550	0	0	550	0	550	0
海水ポンプ	980	980	980	980	980	980	0
電動補助給水ポンプ	650	0	0	0	0	0	0
原子炉補機冷却水ポンプ	680	680	680	680	680	680	0
余熱除去ポンプ	0	0	0	0	400	400	0
原子炉コントロールセンタ	778	596	596	778	778	572	0
その他の負荷	2,024	1,686	2,024	2,024	1,208	1,556	0
合計負荷容量(kW)	5,662	5,142	5,012	5,236	3,774	4,738	0
必要な負荷量合計	約177MWh(20時間)			約4.74MWh(1時間あたり)			

#### 【ディーゼル発電機の継続運転時間計算】

非常用ディーゼル発電機の燃料タンク容量は約310kLであり、燃費は約0.248kL/MWhである。

i). 「冷却停止に移行」での燃料消費量は以下のとおり約44kLとなる。

$$\text{燃料消費量} = 0.248\text{kL/MWh} \times 177\text{MWh} = \text{約}44\text{kL}$$

ii). 「冷却維持」できる時間は以下のとおり約226時間となる。

$$\text{時間} = (310\text{kL} - 44\text{kL}) / (0.248\text{kL/MWh} \times 4.74\text{MW}) = \text{約}226\text{時間}$$

よって、継続運転時間は、i) + ii) より、約246時間で約10日間となる。

設備の概要及び保全内容（給水機能に係る設備）

蒸気発生器への給水機能

設備	分類	設備概要	保全頻度	保全内容	備考	
タービン動補助給水ポンプ	イ)	容量 m <sup>3</sup> /h	250	4定検に1回	部品の目視点検、取替など	
		揚程 m	950	1ヶ月間に1回	起動試験	
電動補助給水ポンプ	イ)	容量 m <sup>3</sup> /h	140	4定検に1回	部品の目視点検、取替など	空冷式非常用発電装置による電源供給
		揚程 m	950	1ヶ月間に1回	起動試験	
復水ピット	イ)	容量 m <sup>3</sup>	1200	1定検に1回	外観目視点検	
		基数	1			
C-2次系純水タンク	ロ)	容量 m <sup>3</sup>	7500	10年間に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	
		基数	1			
2次系純水タンク(予備)(No.1)	ハ)	容量 m <sup>3</sup>	3000	10年間に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	
		基数	1			
消防ポンプ	ハ)	容量 m <sup>3</sup> /h	36.0	1年に2回	各部の目視確認、作動確認など	燃料:ガソリン
		放水圧力 MPa	1.0	1年に1回	運転状況、放水性能等の確認	

使用済燃料ピットへの給水機能

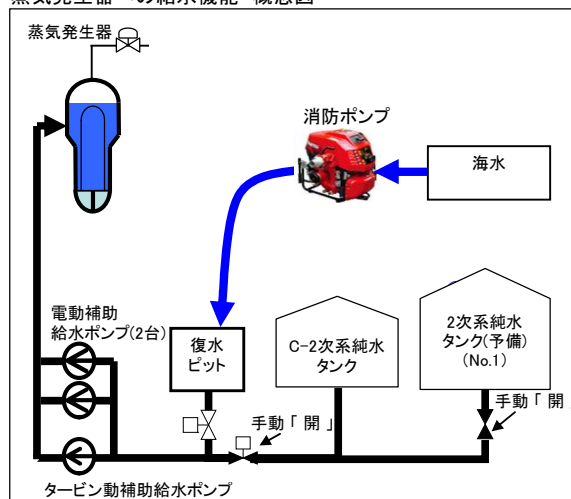
設備	分類	設備概要	保全頻度	保全内容	備考	
No.1 淡水タンク	ハ)	容量 m <sup>3</sup>	10000	10年間に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	
		基数	1			
1次系純水タンク	ハ)	容量 m <sup>3</sup>	400	10定検に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など ダイヤフラム取替	
		基数	2			
1次系補給水ポンプ	ハ)	容量 m <sup>3</sup> /h	60	15定検に1回	部品の目視点検、取替など	空冷式非常用発電装置による電源供給
		揚程 m	80	3ヶ月間に1回	定期切替	
消防ポンプ	ハ)	容量 m <sup>3</sup> /h	48.0	1年に2回	各部の目視確認、作動確認など	燃料:ガソリン
		放水圧力 MPa	0.9	1年に1回	運転状況、放水性能等の確認	
屋内消火栓	ハ)	放水量 m <sup>3</sup> /h (実績値)	27.0	1年に2回	外観点検 各部漏えい確認	
		放水圧力 MPa	0.17~0.7			
屋外消火栓	ハ)	放水量 m <sup>3</sup> /h (実績値)	49.8	1年に2回	外観点検 各部漏えい確認	
		放水圧力 MPa	0.25~0.6			

分類の説明

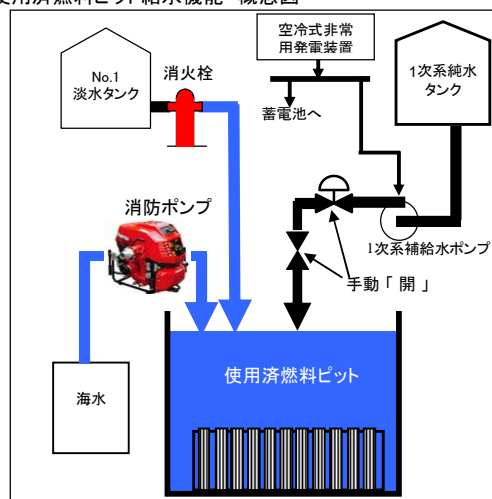
・防護措置に係る設備を以下に分類する。

記号	分類
イ)	工事計画で対象とした設備
ロ)	実施済みのアクシデントマネジメント設備
ハ)	緊急安全対策(短期)
ニ)	設備強化対策(緊急安全対策に係る実施状況報告書にて計画されているもののうち設置済みの設備)

蒸気発生器への給水機能 概念図



使用済燃料ピット給水機能 概念図



設備の概要及び保全内容（電源機能に係る設備）

電源機能

設備	分類	設備概要		保全頻度	保全内容	備考
非常用ディーゼル発電機	イ)	出力 kW	7100	2定検に1回	分解点検	
		台数	2	1ヶ月間に1回	起動試験、負荷試験(各1回)	
蓄電池	イ)	定格容量 AH	1400	6ヶ月間に1回	目視点検 蓄電池測定・補水 均等充電	
		台数	2			
空冷式非常用発電装置	ニ)	容量 kVA	1825	2週間に1回	起動試験	燃料・重油
		台数	2			
補助ボイラ燃料タンク	ハ)	容量 m <sup>3</sup>	250	13年間に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	重油を備蓄
		基数	2			
1号機非常用ディーゼル発電機燃料タンク(※)	ニ)	容量 m <sup>3</sup>	70	10定検に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	重油を備蓄
		基数	2			
2号機非常用ディーゼル発電機燃料タンク(※)	ニ)	容量 m <sup>3</sup>	70	10定検に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	重油を備蓄
		基数	2			
3号機非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク(※)	ニ)	容量 m <sup>3</sup>	165	10定検に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	重油を備蓄
		基数	2			
4号機非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク(※)	ニ)	容量 m <sup>3</sup>	165	10定検に1回	タンク内部の目視点検、パッキン類の取替など	重油を備蓄
		基数	2			

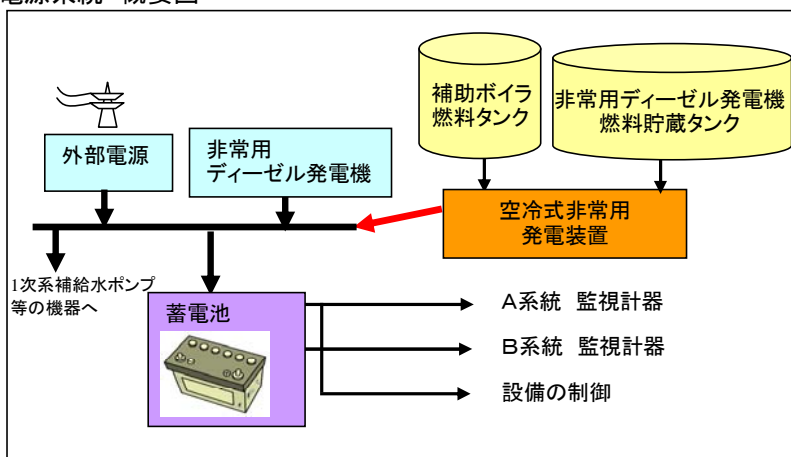
(※)総称して非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンクと呼ぶ

分類の説明

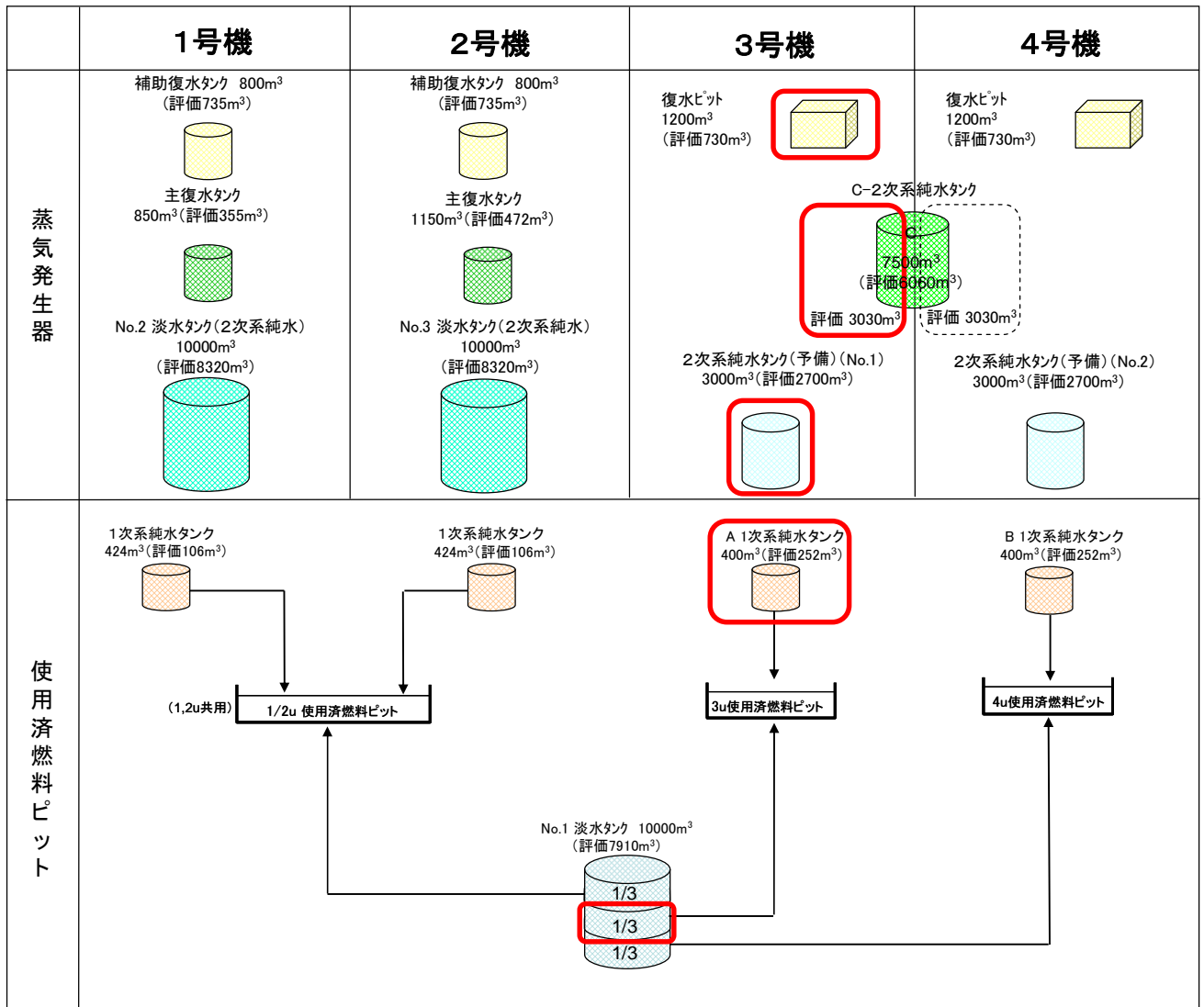
・防護措置に係る設備を以下に分類する。

記号	分類
イ)	工事計画で対象とした設備
ロ)	実施済みのアクシデントマネジメント設備
ハ)	緊急安全対策(短期)
ニ)	設備強化対策(緊急安全対策に係る実施状況報告書にて計画されているもののうち設置済みの設備)

電源系統 概要図

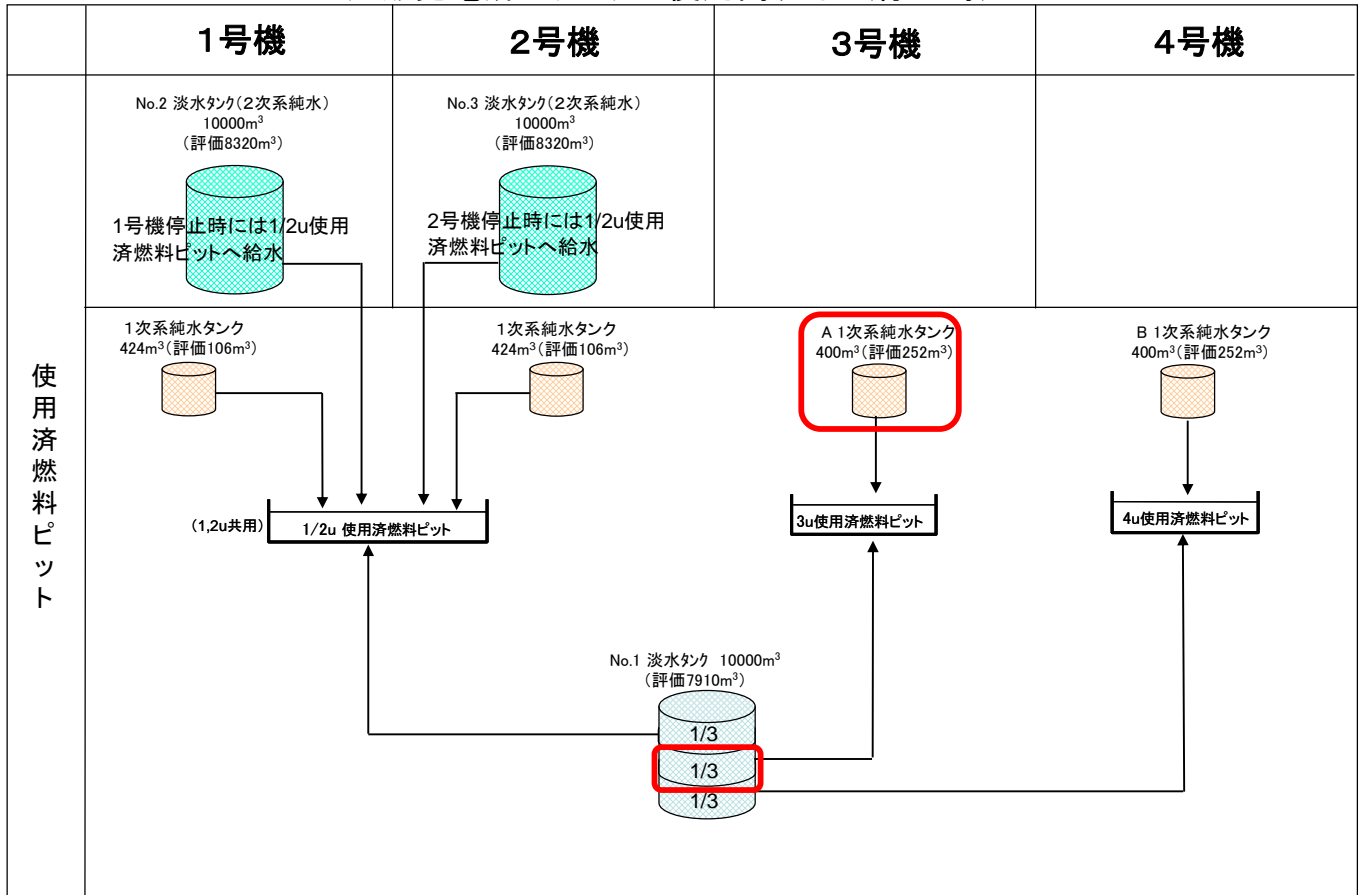


大飯発電所のタンクの使用割り当て(運転時)



( )内は評価に使用する保有水量: 補助復水タンク、復水ピットは保安規定値の水量、緊急安全対策以外には使用しない大飯3、4号機用の2次系純水タンク(予備)は90%の保有水量、1次系純水タンクは運用水位、その他は水位低警報設定の保有水量とした。

大飯発電所のタンクの使用割り当て(停止時)



( )内は評価に使用する保有水量：1次系純水タンクは運用水位、淡水タンクは水位低警報設定の保有水量とした。

## 防護措置の実施に係る組織等の状況確認

### 1) 組織、実施体制、連絡通報体制

防護措置の実施に係る組織・体制は、大飯発電所において「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」を制定（平成 23 年 4 月 12 日）している。添付 5-(4)-5(2/4)に体制表を示す。

この、「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」では、電源応急復旧のための活動、蒸気発生器への給水確保のための活動および使用済燃料ピットへの給水確保のための活動を遂行するための体制、役割分担、要員配置、手順、訓練、資機材等について定めている。

### 2) 手順書

防護措置の実施に係る手順書は、「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」および「大飯発電所 3, 4 号機事故時操作所則」に具体的な手順書を定めている。

これら社内標準は、防護措置の実施に必要な資機材の追加・変更、または実施手順の追加・変更等がある毎に適切に改正している。

### 3) 教育・訓練の状況

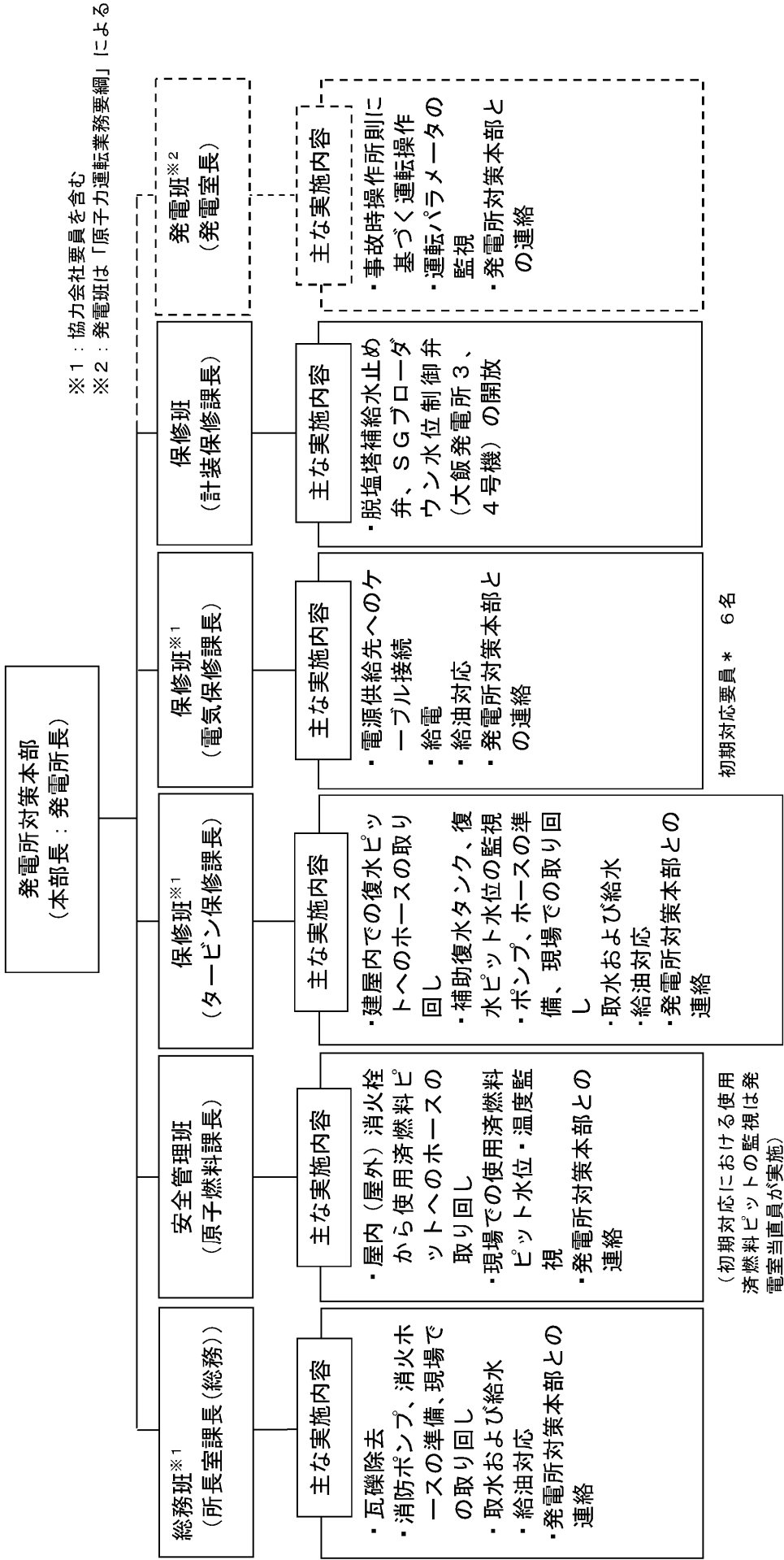
防護措置の実施に係る教育・訓練は、「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」および「運転員教育訓練要綱指針」に実施項目、対象者、頻度等を定めている。

「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」の制定にあたっては、電源応急復旧のための活動、蒸気発生器への給水確保のための活動および使用済燃料ピットへの給水確保のための活動に関する全ての方法について、夜間や照明が使えない等で視界が悪い場合をも含めた訓練を実施し、改善点を抽出し、フィードバックを行った。また、実施手順の追加・変更等を踏まえて社内標準を改正する際にも、当該の手順の訓練を実施したうえで、改善点を抽出し、改正している。添付 5-(4)-5(3/4)、(4/4)に訓練の実績を示す。

また、「運転員教育訓練要綱指針」を改正し、これまでも継続的に実施しているシミュレータによる地震対応訓練において、交流電源を供給する全ての設備の機能、海水を使用して原子炉施設を冷却する全ての設備の機能および使用済燃料ピットを冷却する全ての設備の機能の喪失を想定した教育・訓練を行うことを定めている。



体制、役割分担、および要員配置



※1：協力会社要員を含む  
 ※2：発電班は「原子力運転業務要綱」による

## 訓練実施結果

(3/4)

&lt;大飯3号機&gt;

訓練内容		訓練実施日	所要時間	訓練結果及び改善点
電源車による 電源応急復旧	電源車の配置、ケーブル敷設、 制御盤への繋ぎ込み、給電	4月11日 (夜間の訓練) 4月12日*1	71分*2 (D/G 室)	訓練結果: 良好 *1: 燃料補給訓練(4号機D/G室側の訓練で代える。) *2: D/G室で対応が同様である項目については、一部1号機D/G室の訓練時間で代えた。
		4月12日*3	90分*4 (オープン ハッチ)	訓練結果: 良好 *3: 燃料補給訓練は、4号機D/G室側の訓練で代える。 *4: オープンハッチでの対応が同様である項目については、一部4号機D/G室の訓練時間で代えた。
	全ユニット(1号機~4号機)が同時に全交流電源喪失した場合の初動対応を想定した、電源車の配置、ケーブル敷設、制御盤への繋ぎ込み、給電	4月25日	135分*5	訓練結果: 良好 *5: 1号機~4号機の全てのユニットへの給電が完了するまでの時間
蒸気発生器への 給水確保	方法① 復水ピットからの水補給	4月6日	—	訓練結果: 良好 *6: 4号機と設備、操作内容が同様であるため、4号機の訓練時間で代えた。
	方法② C-2次系純水タンクからの水補給		15分*6	
	方法③ 1/2号2次系純水タンクからの水補給		16分*6	
	方法④ 海水からの水補給(消防ポンプ)	4月8日	67分	訓練結果: 良好 改善点: 当初計画したポンプ、ホースの数では流量等に十分な余裕があったため、作業効率の観点からポンプ、ホースの数を最適化する。また、連絡手段としてトランシーバー等を配備すると作業効率が向上する。
使用済燃料ピットへの 給水確保	方法① 淡水タンクからの水補給(屋内消火栓)	4月11日	21分*7	訓練結果: 良好 *7: 4号機と対応が同様である項目については、一部4号機の訓練時間で代えた。
	方法② 淡水タンクからの水補給(屋外消火栓)	4月11日	23分*8	訓練結果: 良好 *8: 4号機と対応が同様である項目については、一部4号機の訓練時間で代えた。 改善点: 当初計画したホースの数では流量等に十分な余裕があったため、作業効率の観点からホースの数を最適化する。
	方法③ 1次系純水タンクからの水補給	4月8日	38分*9	訓練結果: 良好 *9: 4号機と設備、操作内容が同様であるため、弁の配置確認で代えた。(所要時間は4号機での訓練時間)
	方法④ 海水からの水補給(消防ポンプ)	4月7日	65分	訓練結果: 良好 改善点: 当初計画したポンプ、ホースの数では流量等に十分な余裕があったため、作業効率の観点からポンプ、ホースの数を最適化する。また、連絡手段としてトランシーバー等を配備すると作業効率が向上する。

## 訓練実施結果

### <大飯 3 号機>

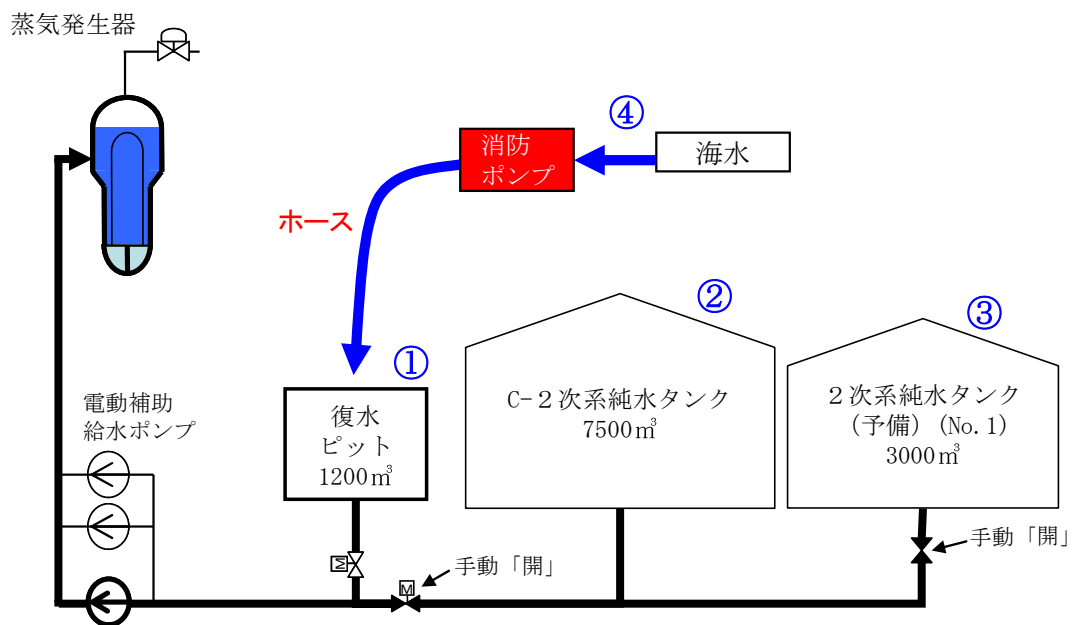
訓練内容		訓練実施日	所要時間	訓練結果および改善点
空冷式非常用 発電装置による 電源応急復旧	ケーブルコネクタ接続、 起動	9 月 22 日*1	62 分	訓練結果：良好  *1：燃料補給訓練を併せて実施。(1号機の訓練で代える。)
	全ユニット(1~4号機) が同時に全交流電源喪 失した場合の初動対応 を想定したケーブルコ ネクタ接続、起動	9 月 28 日	78 分*2	訓練結果：良好  *2：1号機~4号機の全ての 装置の起動が完了するまで の時間

蒸気発生器への給水機能（大飯 3 号機）

1. 蒸気発生器への給水方法

全交流電源喪失時に、以下の各水源からタービン動補助給水ポンプにより蒸気発生器 2 次側へ給水することにより、一次冷却材系統の除熱を行い、プラントを安定維持させる。

- ① 復水ピットからの給水
- ② C-2 次系純水タンクからの給水
- ③ 2 次系純水タンク（予備）（No.1）からの給水
- ④ 海水（消防ポンプによる補給）



タービン動補助給水ポンプ

2. 蒸気発生器への補給水源

水源	容量	3 号機の評価に用いた保有水量
復水ピット	約 1200 m <sup>3</sup>	730 m <sup>3</sup> ：保安規定値
C-2 次系純水タンク	約 7500 m <sup>3</sup>	3030 m <sup>3</sup> ：タンクの水位低警報設定容量とし、4 号機と共用のため、その 1/2 の容量とした。
2 次系純水タンク（予備）（No. 1）	約 3000 m <sup>3</sup>	2700 m <sup>3</sup> ：緊急安全対策以外には使用しないタンクのため、タンク容量の 90% 水量とした。
海水	—	—

3. 給水量評価に用いた崩壊熱

炉心崩壊熱については、最も厳しい条件となるよう 55,000MWd/t（3回照射）、36,700MWd/t（2回照射）及び 18,300MWd/t（1回照射）の燃焼度のウラン燃料（初期濃縮度 4.8wt%）が 1 / 3 ずつ存在するとし、約 1 年間運転した状態を想定した。

崩壊熱は、「軽水型動力炉の非常用炉心冷却系の性能評価指針（昭和 56 年 7 月 20 日原子力安全委員会決定、平成 4 年 6 月 11 日一部改訂）」において使用が認められている日本原子力学会推奨値（不確定性（3σ）込み）を用いた。アクチニド崩壊熱に関しては十分実績のある ORIGEN2 コード評価値（不確定性（20%）込み）を用いた。

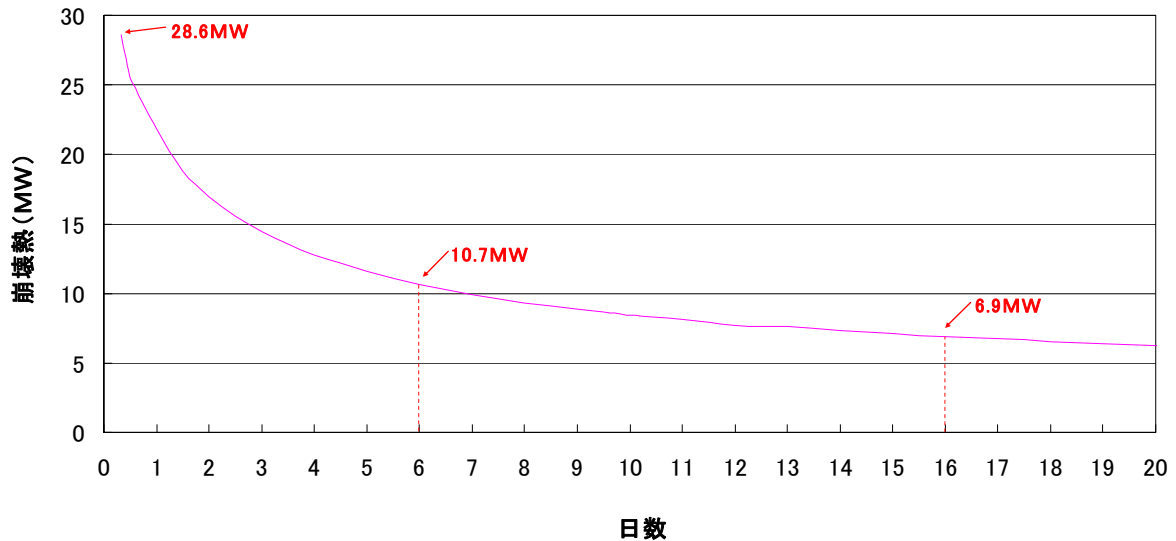


図 1 崩壊熱の変化

4. 給水流量の評価

全蒸気発生器（4 ループ分）へのトータル必要補給水量は以下の式にて計算した。

$$S/G \text{ 必要補給水量} [m^3/h] = \frac{\text{崩壊熱} [MW] \times 10^3 \times 3600}{(S/G \text{ 2 次側飽和蒸気比エンタルピー} - \text{補給水比エンタルピー}) [kJ/kg] \times \text{補給水密度} [kg/m^3]} \quad \dots \text{式 1}$$

【計算条件】	S/G2次側飽和蒸気比エンタルピー(150℃)	: 2745 kJ/kg *1
	補給水比エンタルピー(40℃)	: 167 kJ/kg *1
	補給水密度(40℃)	: 992 kg/m <sup>3</sup> *1

\* 1: 1999 日本機械学会蒸気表

- 全交流電源喪失直後から 5 時間については、復水ピットからタービン動補助給水ポンプを用いて蒸気発生器 2 次側に給水する。復水ピットからの給水により、一次冷却材システムの 170℃までの冷却と、全交流電源喪失からの崩壊熱除去を行う。
- 復水ピットの水がなくなると、C-2 次系純水タンクを水源とするよう系統を変更し、同様にタービン動補助給水ポンプにより給水を行なう。この時点での崩壊熱は、図 1 から、28.6MW であり、この崩壊熱を除去するのに必要な水量は式 1 より約 41 m<sup>3</sup>/h で

ある。その後、崩壊熱量の低下とともに補給水量についても低減しながら原子炉冷却を進め、C-2次系純水タンク保有水量がなくなる事象発生後約6日後には、崩壊熱は10.7MW、必要水量は約16m<sup>3</sup>/hとなる。

- その後、水源を2次系純水タンク（予備）（No.1）に変更、復水ピットへ水を補給し、引き続き蒸気発生器2次側へ給水を行なう。
- 事象発生後約16日後（C-2次系純水タンク以降約10日後）には、2次系純水タンク（予備）（No.1）内の水もなくなり、海水を復水ピットへ補給し蒸気発生器2次側に給水することになる。この時点での崩壊熱は6.9MW、必要となる水量は約10m<sup>3</sup>/hである。

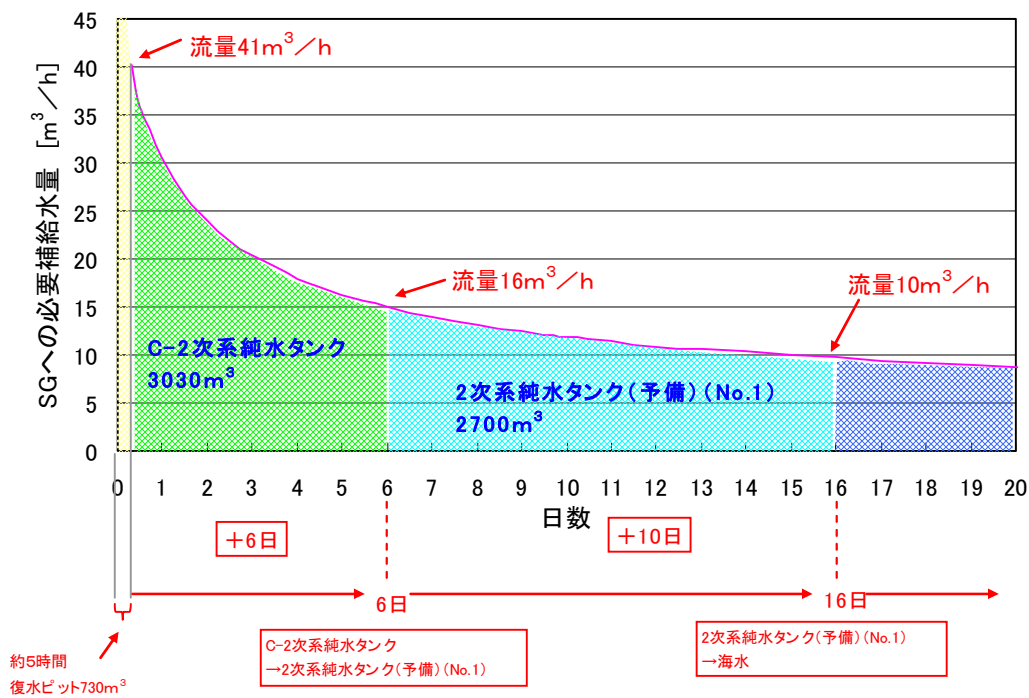


図2 水源と補給水量の変化

必要補給水量

	C-2次系純水タンク への切替時	2次系純水タンク(予備) (No.1)への切替時	海水への切替時
必要補給水量	約 41 m <sup>3</sup> /h	約 16 m <sup>3</sup> /h	約 10 m <sup>3</sup> /h

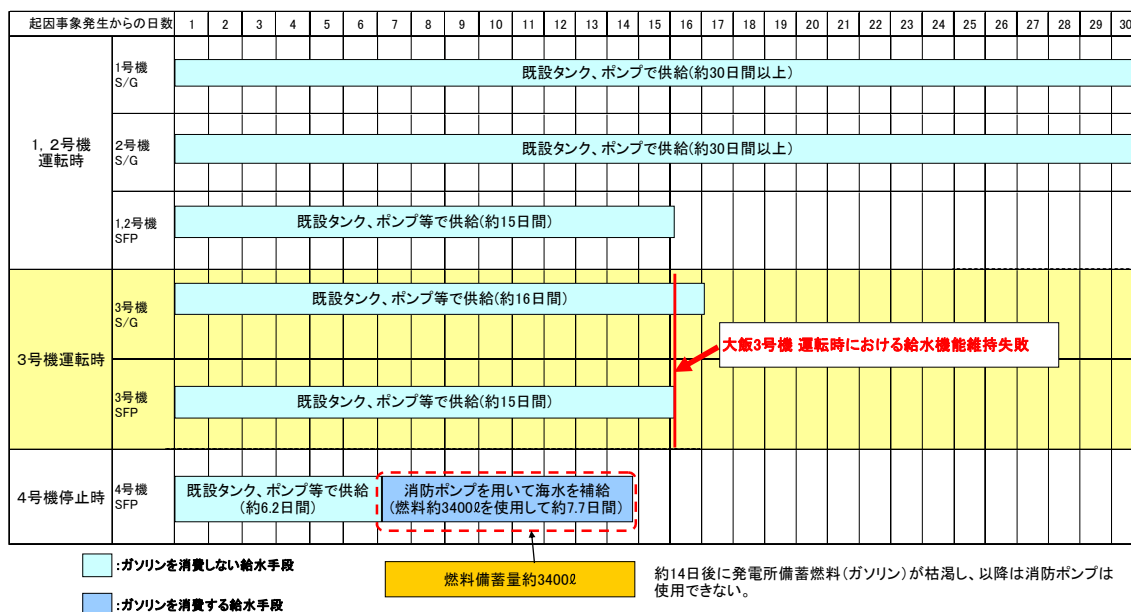
以上より、各水源からの補給水の供給可能時間は下表のとおりとなる。

補給水供給可能時間

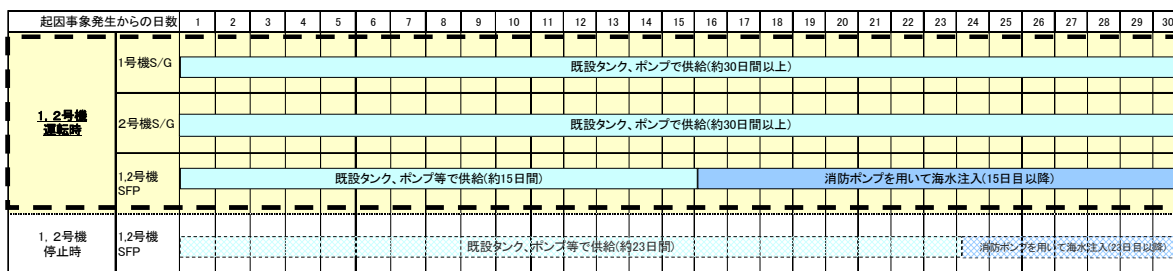
復水ピット	約 5 時間
C-2次系純水タンク	約 6 日
2次系純水タンク（予備）（No.1）	約 10 日
海水	燃料補給が継続する時間

### 給水機能と消防ポンプ燃料(ガソリン)消費量の関係 (3号機運転時)

海水注入に用いる消防ポンプの燃料(ガソリン)は、発電所共有としており3号機以外(1,2,4号機)にも使用することから、全号機同時に全交流電源喪失が発生したと仮定し、発電所備蓄ガソリンの消費が早くなる他号機の初期状態(運転時又は停止時)の組合せを設定して評価を行った。評価の結果、下表のとおり1,2号機は運転時、4号機は停止時の場合、発電所備蓄ガソリンの枯渇は早くなり、約14日後に枯渇することとなる。



### (参考) 1, 2号機、4号機の初期状態(運転時又は停止時)の検討



⇒1, 2号機が運転時の方がガソリン消費は早い

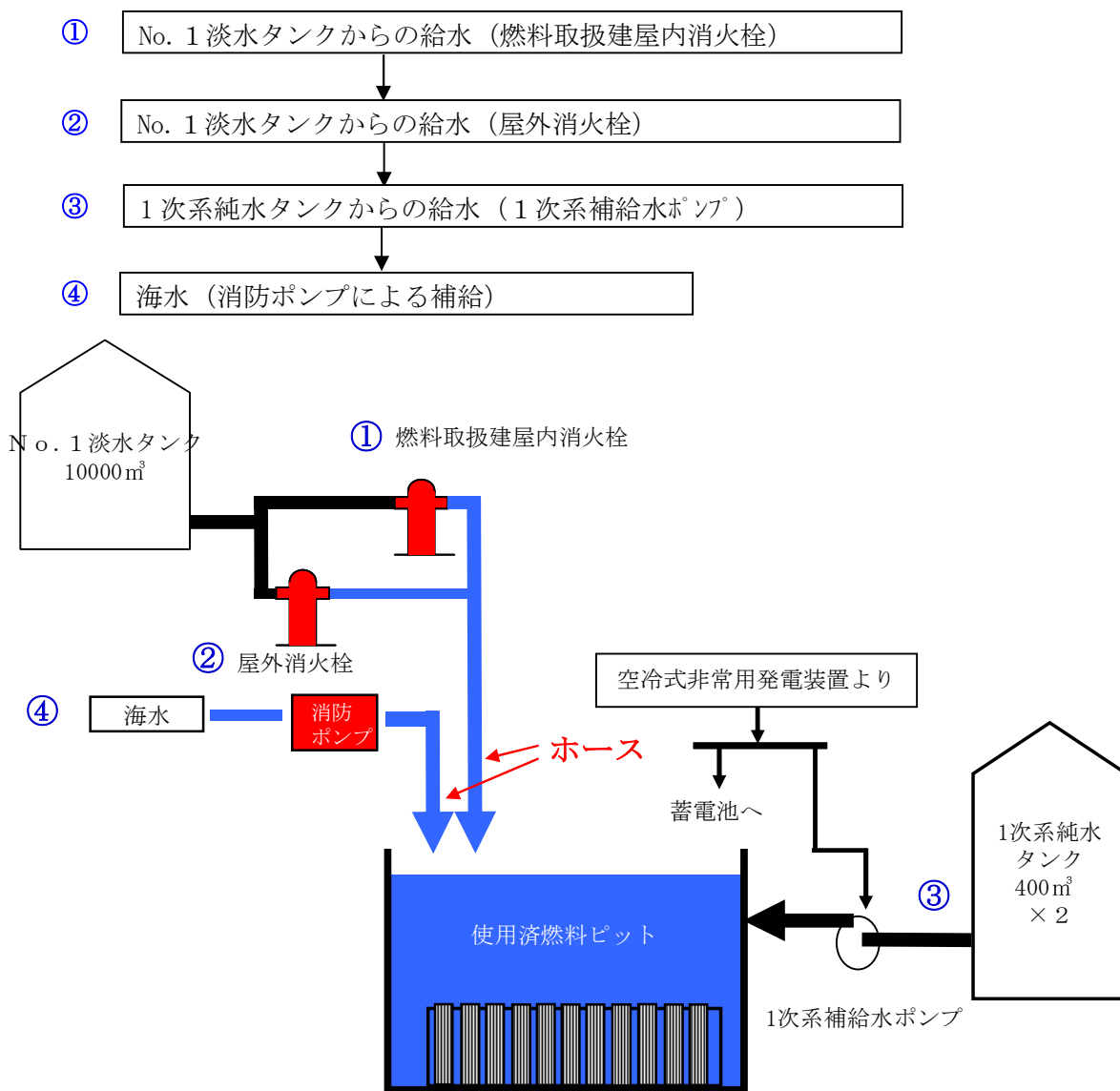


⇒4号機が停止時の方がガソリン消費は早い

使用済燃料ピット（S F P）への給水機能（大飯 3 号機）

1. S F Pへの給水方法

全交流電源喪失時に使用済燃料ピット冷却系統が使用不能となった場合に、S F P 保有水の蒸散量を補うために以下の水源から S F P へ給水を行う。なお、S F P への給水は S F P 水位を維持する形で行う。



2. S F Pへの補給水源

水源	容量	評価に用いた保有水量
No. 1 淡水タンク	10,000 m <sup>3</sup> × 1 基	2,636 m <sup>3</sup> : タンク 1 基の低警報設定容量量 7,910 m <sup>3</sup> のうち 3 号機用評価水量
1 次系純水タンク	400 m <sup>3</sup> × 2 基	252 m <sup>3</sup> : タンクの運用水位とした。
海水	—	—





- \*1 :  $(\rho \times \Delta V)$  (kg) の飽和水が蒸気になるための熱量は  $h_{fg} \times (\rho \times \Delta V)$  (kJ) で、使用済燃料の  $\Delta t$  時間あたりの崩壊熱量  $Q \Delta t$  に等しい。  
 なお、保有水は保守的に大気圧下での飽和水 (100°C) として評価している。
- \*2 : 物性値の出典 : 国立天文台編「理科年表」
- \*3 : 表 3. 燃料取出スキーム参照

以上から、崩壊熱による保有水の蒸散を補うために必要な補給水量は、蒸散量  $\Delta V / \Delta t$  ( $m^3/h$ ) と等しく、全炉心取出しを考慮する停止時については  $19.44 m^3/h$ 、運転時については、 $7.90 m^3/h$  となる。

各水源からの補給水の供給可能時間は、水源の容量と上記補給水量から求められ、表 2 のとおりである。

表 2. 各水源からの補給水の供給可能時間

	停止時	運転時
No. 1 淡水タンク	約 6 日	約 1 4 日
1 次系純水タンク	約 1 3 時間	約 3 2 時間
海水	燃料補給が継続する期間	燃料補給が継続する期間

以上

表3-1 燃料取出スキーム（大飯3（4）号機）停止時

取出燃料	大飯3（4）号機からの発生分			大飯1、2号機からの発生分		
	冷却期間	燃料数	崩壊熱 (MW)*	冷却期間	燃料数	崩壊熱 (MW)*
16 サイクル冷却済燃料	16 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	6	0.005			
				14 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.052
15 サイクル冷却済燃料	15 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.053			
				13 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.053
14 サイクル冷却済燃料	14 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.055			
				12 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.056
13 サイクル冷却済燃料	13 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.056			
				11 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.057
12 サイクル冷却済燃料	12 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.058			
				10 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.058
11 サイクル冷却済燃料	11 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.059			
				9 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.060
10 サイクル冷却済燃料	10 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.062			
				8 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.063
9 サイクル冷却済燃料	9 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.064			
				7 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.066
8 サイクル冷却済燃料	8 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.067			
				6 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.070
7 サイクル冷却済燃料	7 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.072			
				5 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.076
6 サイクル冷却済燃料	6 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.078			
				4 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.083
5 サイクル冷却済燃料	5 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.088			
				3 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.095
4 サイクル冷却済燃料	4 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.105			
				2 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.120
3 サイクル冷却済燃料	3 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.140			
				1 × (13ヶ月 + 30日) + 21ヶ月	1/3 炉心	0.177
2 サイクル冷却済燃料	2 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.215			
				21ヶ月	1/3 炉心	0.284
1 サイクル冷却済燃料	1 × (13ヶ月 + 30日) + 8.5日	1/3 炉心	0.398			
定検時取出燃料3	8.5日	1/3 炉心	3.144			
定検時取出燃料2	8.5日	1/3 炉心	2.912			
定検時取出燃料1	8.5日	1/3 炉心	2.673			
小計			10.304			1.370
崩壊熱合計 (MW)			崩壊熱 : 11.674MW (燃料体数 : 2,129体)			

\*: 崩壊熱の合計は、四捨五入の関係で個々の発生熱量の合計とはならない場合がある。

注1 : 大飯1～4号機 55,000MWd/t 燃料使用等に伴う原子炉設置変更許可申請（平成14年8月申請）安全審査におけるSFP冷却設備の評価条件

注2 : 大飯3（4）号機のSFPの燃料保管容量は2,129体

表3-2 燃料取出スキーム（大飯3（4）号機）運転時

取出燃料	大飯3（4）号炉からの発生分			大飯1、2号炉からの発生分		
	冷却期間	燃料数	崩壊熱 (MW)*	冷却期間	燃料数	崩壊熱 (MW)*
16サイクル冷却済燃料	16×(13ヶ月+30日)+30日	6体	0.005			
15サイクル冷却済燃料	15×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.053	14×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.052
14サイクル冷却済燃料	14×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.055	13×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.053
13サイクル冷却済燃料	13×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.056	12×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.056
12サイクル冷却済燃料	12×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.058	11×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.057
11サイクル冷却済燃料	11×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.059	10×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.058
10サイクル冷却済燃料	10×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.062	9×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.060
9サイクル冷却済燃料	9×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.064	8×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.063
8サイクル冷却済燃料	8×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.067	7×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.066
7サイクル冷却済燃料	7×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.072	6×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.070
6サイクル冷却済燃料	6×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.078	5×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.076
5サイクル冷却済燃料	5×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.087	4×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.083
4サイクル冷却済燃料	4×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.103	3×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.095
3サイクル冷却済燃料	3×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.137	2×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.120
2サイクル冷却済燃料	2×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.210	1×(13ヶ月+30日)+21ヶ月	1/3炉心	0.177
1サイクル冷却済燃料	1×(13ヶ月+30日)+30日	1/3炉心	0.381	21ヶ月	1/3炉心	0.284
定検時取出燃料3	30日	1/3炉心	1.826			
定検時取出燃料2	(炉心)	0	0			
定検時取出燃料1	(炉心)	0	0			
小計			3.373			1.370
崩壊熱合計 (MW)			崩壊熱：4.743MW (燃料体数：2,000体)			

\*：崩壊熱の合計は、四捨五入の関係で個々の発生熱量の合計とはならない場合がある。

## 電源容量と継続時間評価

### 1. 蓄電池

大飯 3 号機の直流電源装置は、蓄電池及び充電器で構成されており、直流母線に接続されている。安全系蓄電池は容量 1400AH のものが 2 系列あり、440V 安全系交流母線より各々充電器を介して接続されている。

全交流電源喪失後、電源車による給電が開始されるまでの間は、蓄電池により直流母線へ給電されるが、現状の蓄電池定格容量と 5 時間給電必要容量を比較した結果、5 時間の給電が可能であることを確認している。

なお、容量評価については、据置蓄電池の容量算出法（電池工業会規格 SBA-S-0601:2001）に基づき算出した。

1400AH (定格容量)	>	1357AH (5 時間必要容量)
---------------	---	-------------------

## ◆蓄電池負荷パターン

## 3A 蓄電池負荷リスト

負荷名称	0～10秒	10～60秒	1～5分	5～30分	30～60分	60～299分	299～300分
3A直流分電盤	22.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8
3A開閉装置(3Aメタルクランプスイッチギア) (3A1パーセント) (3A2パーセント)	54.1	50.1	5.1	5.1	5.1	5.1	50.1
3Aタービン動補助給水ポンプ起動盤	92.6	92.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6
3A計装用電源盤	67.1	67.1	67.1	67.1	67.1	67.1	67.1
3C計装用電源盤	66.4	66.4	66.4	66.4	66.4	66.4	66.4
3Aディーゼル発電機励磁機盤	175.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
3Aディーゼル発電機制御盤	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
試験箱 (M/C、P/C)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
共通電源	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
合計 (A)	480.3	291.3	184.3	184.3	184.3	184.3	229.3

## 3B 蓄電池負荷リスト

負荷名称	0～10秒	10～60秒	1～5分	5～30分	30～60分	60～299分	299～300分
3B直流分電盤	22.9	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9
3B開閉装置(3Bメタルクランプスイッチギア) (3B1パーセント) (3B2パーセント)	54.1	50.1	5.1	5.1	5.1	5.1	50.1
3Bタービン動補助給水ポンプ起動盤	92.6	92.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6
3B計装用電源盤	66.4	66.4	66.4	66.4	66.4	66.4	66.4
3D計装用電源盤	65.9	65.9	65.9	65.9	65.9	65.9	65.9
3Bディーゼル発電機励磁機盤	175.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
3Bディーゼル発電機制御盤	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
試験箱 (M/C、P/C)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
共通電源	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
合計 (A)	479.2	290.2	183.2	183.2	183.2	183.2	228.2

## ◆評価条件

蓄電池形式 :CS 1400Ah

最低許容電圧:1.75V

周囲温度 :25℃

## ◆評価結果

[3A 蓄電池]

$$C_{300} = \frac{1}{0.9} \{480.3 \times 6.28 + (184.3 - 480.3) \times 6.24 + (229.3 - 184.3) \times 1.14\} = 1357 \text{ Ah}$$

よって、1400Ah > 1357Ah となり、5時間の給電は可能である。

[3B 蓄電池]

$$C_{300} = \frac{1}{0.9} \{479.2 \times 6.28 + (183.2 - 479.2) \times 6.24 + (228.2 - 183.2) \times 1.14\} = 1349 \text{ Ah}$$

よって、1400Ah > 1349Ah となり、5時間の給電は可能である。

## 2. 空冷式非常用発電装置

全交流電源喪失後は直流電源装置の蓄電池により、中央制御室の監視機器等に電気を供給するが、蓄電池が枯渇する前に空冷式非常用発電装置を安全系母線に接続し、継続的に電気を供給する必要がある。

プラント監視機能を維持しつつ、原子炉及び使用済燃料ピットを冷却するために必要となる電源容量は約 316kVA と評価しており、その容量を上回る空冷式非常用発電装置を配備している。

## 原子炉除熱、運転監視継続のために必要な機器類の電源容量

プラント	緊急安全対策に必要な容量 [kVA] * 1	シビアアクシデント対応での追加対策に必要な容量 [kVA] * 2	必要容量 [kVA]	配備容量 [kVA]
大飯 1 号機	約 422	約 116	約 538	1825
大飯 2 号機	約 422	約 14	約 436	1825
大飯 3 号機	約 255	約 61	約 316	1825
大飯 4 号機	約 255	約 61	約 316	1825

\* 1 「平成 23 年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた緊急安全対策に係る実施状況報告書（改訂版）（大飯発電所）（平成 23 年 9 月 15 日訂正）」にて給電するとして設備（直流電源、計装用電源、1 次系補給水ポンプ、ほう酸ポンプ）

\* 2 「平成 23 年福島第一発電所事故を踏まえたシビアアクシデントへの対応に関する措置に係る実施状況報告書（平成 23 年 6 月）」にて給電するとして設備（イグナイタ（大飯 1, 2）、アンユラス排気設備（大飯 3, 4）、中央制御室空調設備（大飯 1, 3, 4））

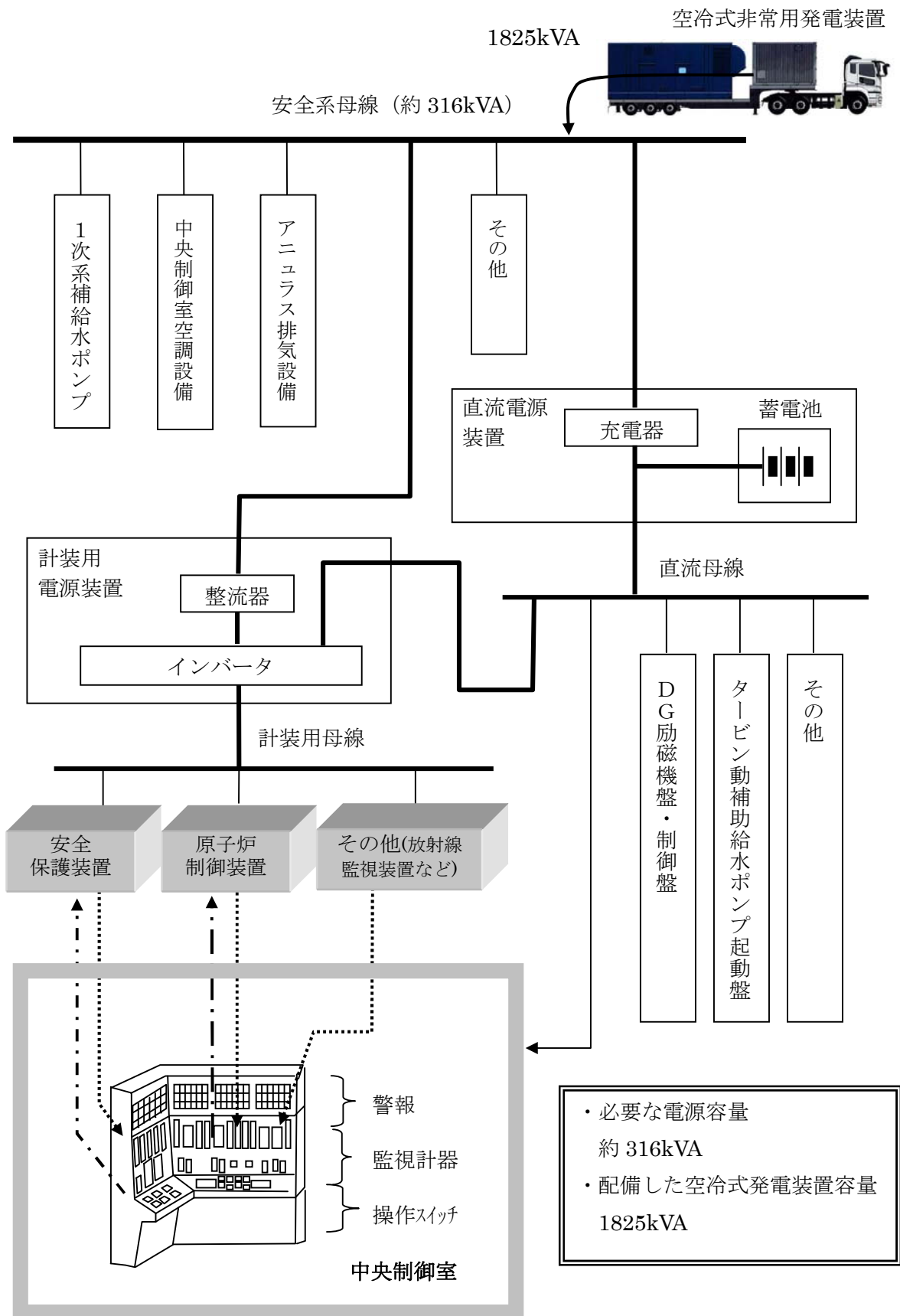
また、空冷式非常用発電装置は、発電所構内にある補助ボイラ燃料と非常用ディーゼル発電機燃料を消費しつつ発電するが、大飯 1～4 号機の各々に配備された空冷式非常用発電装置が同時に燃料を消費することを想定すると、1 時間当たり約 497.0 リットルの燃料が必要となる。一方、補助ボイラ燃料タンク容量（60%）は約 300m<sup>3</sup>、非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク容量（使用可能量）は約 712m<sup>3</sup> であることから、燃料が枯渇する時間（給油可能連続日数）を約 85 日と評価している。

## 空冷式非常用発電装置の運転継続時間

プラント	必要な電源容量 [kVA]	配備容量 [kVA]	実負荷時の燃費 [L/h]		補助ボイラ燃料タンク容量(60%) [m <sup>3</sup> ]	非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク容量(使用可能量) [m <sup>3</sup> ]	継続運転日数 [日]
大飯 1 号機	約 538	1825	約 497.0	約 150.1	約 300	約 118	約 85
大飯 2 号機	約 436	1825		約 130.9		約 118	
大飯 3 号機	約 316	1825		約 108.0		約 238	
大飯 4 号機	約 316	1825		約 108.0		約 238	

以上

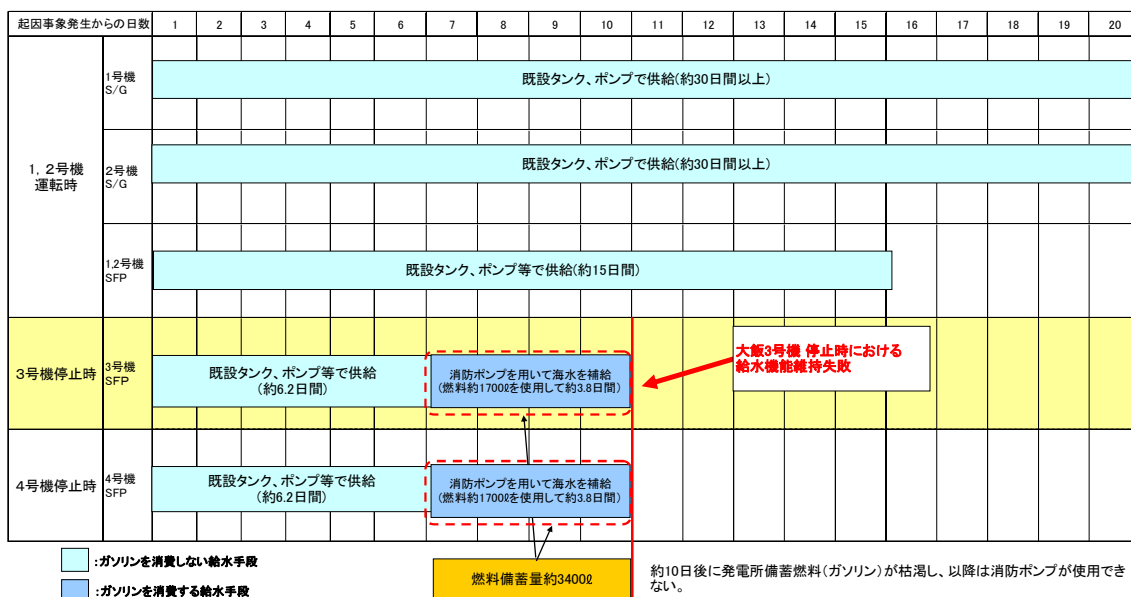
交流電源と直流電源および計装用電源負荷のイメージ (大飯3号機の例)



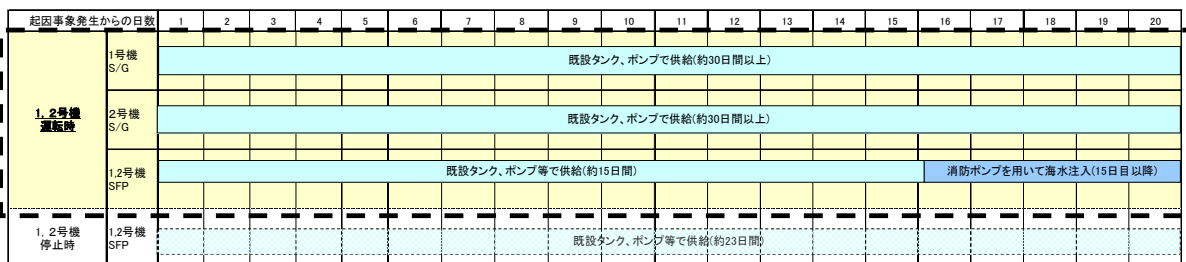


### 給水機能と消防ポンプ燃料(ガソリン)消費量の関係 (3号機停止時)

海水注入に用いる消防ポンプの燃料(ガソリン)は、発電所共有としており3号機以外(1,2,4号機)にも使用することから、全号機同時に全交流電源喪失が発生したと仮定し、発電所備蓄ガソリンの消費が早くなる他号機の初期状態(運転時又は停止時)の組合せを設定して評価を行った。評価の結果、下表のとおり1,2号機は運転時、4号機は停止時の場合、発電所備蓄ガソリンの枯渇は早くなり、約10日後に枯渇することとなる。



#### (参考) 1, 2号機、4号機の初期状態(運転時又は停止時)の検討



⇒1, 2号機が運転時の方がガソリン消費は早い



⇒4号機が停止時の方がガソリン消費は早い

## 設備強化対策で今後設置を計画している設備の効果

添付 4-1 に示す設備強化対策のうち、外部電源喪失事象や全交流電源喪失事象に対して効果が期待できる以下の項目について、その効果を評価した。

### 1. 恒設非常用発電機の設置

外部電源喪失事象が発生した場合、非常用発電機が起動し、バックアップ電源として事象収束に必要な機器に電源を供給する。非常用発電機の燃料の枯渇等により非常用発電機が停止した場合には全交流電源喪失事象に至ることになる。

恒設非常用発電機は既設の2台の非常用発電機に加えてさらなるバックアップ電源として機能することから、外部電源喪失から全交流電源喪失に至るまでのバックアップ電源の継続時間が増えることになる。(対策の概要は(2/3)参照)

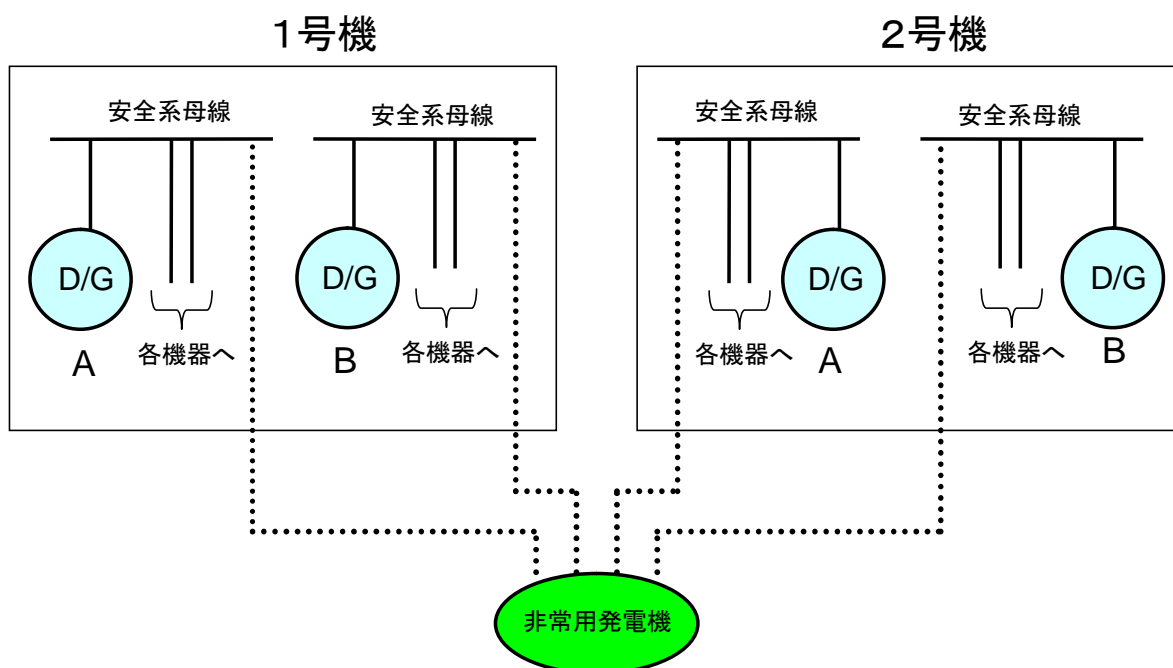
### 2. SFP 冷却機能の強化

外部から SFP へ消火水等を注入するための配管等を敷設することで、SFP への水補給方法の多様化が図られ、これに係る作業環境の向上や作業時間の低減など利便性が向上する。(対策の概要は(3/3)参照)

## 設備強化対策の概要 (非常用発電機の設置)

○原子力安全・保安院からの「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて(指示)」(H23. 4. 9発出)により、低温停止状態および燃料交換において、非常用発電設備が2台動作可能であることが要求されたことを受け、非常用発電設備を追設する。

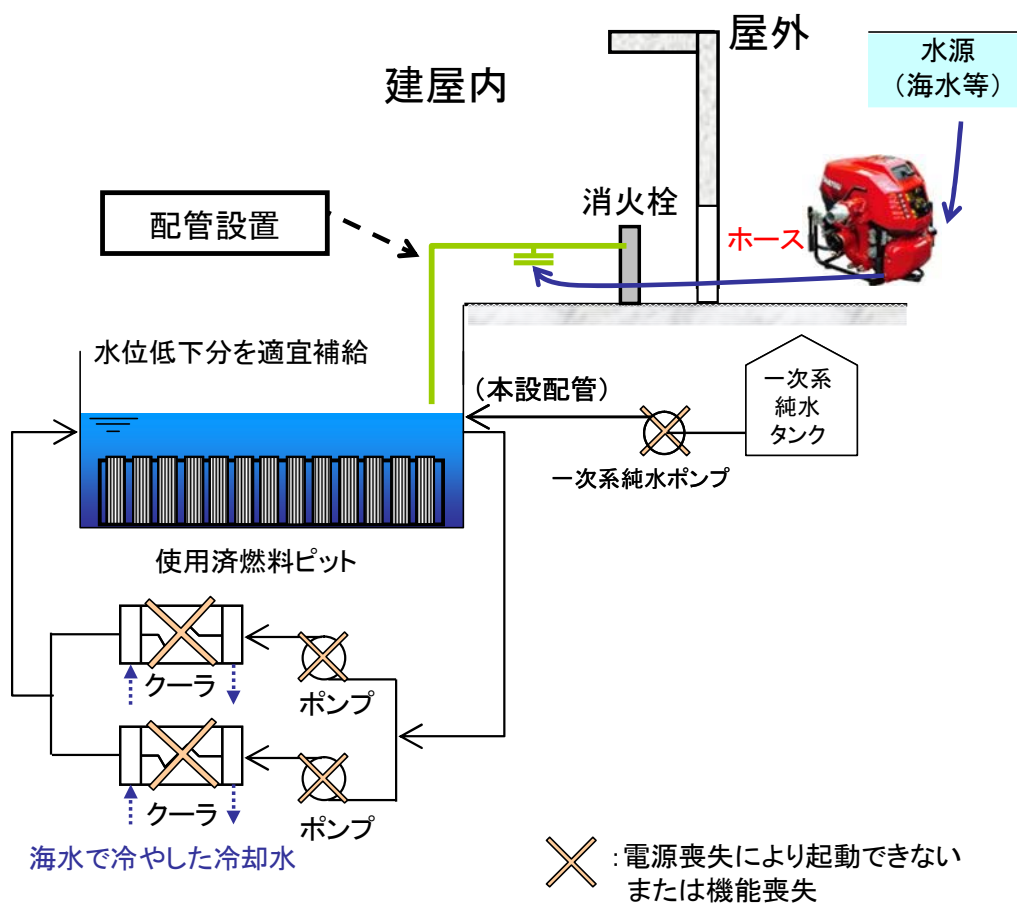
2ユニットに1台設置する場合の例



## 設備強化対策の概要

(使用済燃料ピット冷却機能の強化)

○使用済燃料ピットへの水補給方法を多様化するため、外部から使用済燃料ピットへ消火水等を注入するための配管等を敷設する。



出典：平成 23 年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた緊急安全対策に係る  
実施状況報告書（改訂版）（大飯発電所）（平成 23 年 9 月 15 日訂正）