

島根原子力発電所 2号炉 審査資料	
資料番号	特EP-025-01 (回)
提出年月日	2023年3月16日

島根原子力発電所 2号炉 重大事故等対処施設 審査会合における指摘事項への回答 所内常設直流電源設備（3系統目）

2023年3月
中国電力株式会社

1. 審査会合における指摘事項

2. 指摘事項の回答

(参考1) 間欠負荷の容量評価

(参考2) 所内常設直流電源設備（3系統目）の容量根拠

1. 審査会合における指摘事項

No.	項目	発生日	指摘事項	回答日
1	3系統目	審査会合 (第1116回) 2023年2月21日	HPACとRCICの使い方の違いと容量計算の導き方（負荷電流と運転時間）を説明すること。	本日回答 (P3～5)
2	3系統目		第54条他の条文を踏まえて計装設備（直流）負荷の基準適合性を説明すること。	本日回答 (P6～9)

2. 指摘事項の回答（1 / 7）

資料番号: 特EP-025-01(補)改3
57-7-16

（指摘事項 No. 1）

- HPACとRCICの使い方の違いと容量計算の導き方（負荷電流と運転時間）を説明すること。

（回答）HPACとRCICの使い方の違い

- 以下のとおり原子炉隔離時冷却系（RCIC）と高圧原子炉代替注水系（HPAC）の系統構成や制御方法等は若干相違するが、どちらも炉心の著しい損傷を防止する機能を有している。

表1 RCICとHPACの比較

	RCIC	HPAC
設備区分	設計基準事故対処設備	重大事故等対処設備
系統構成	<ul style="list-style-type: none"> 主蒸気管からの主蒸気を用いて駆動用蒸気タービンを回し、これを駆動源とした原子炉隔離時冷却ポンプにより、サプレッション・チェンバのプール水を給水系等を経由して原子炉圧力容器へ高圧注水する。 潤滑油系統（タービン直結主油ポンプ、潤滑油冷却器等）、冷却水系統及びグランド蒸気系統（真空ポンプ、復水ポンプ等）の補機類が必要。 	<ul style="list-style-type: none"> 主蒸気管からの主蒸気を用いて駆動用蒸気タービンを回し、これを駆動源とした高圧原子炉代替注水ポンプにより、サプレッション・チェンバのプール水を給水系等を経由して原子炉圧力容器へ高圧注水する。 タービン及びポンプが1つのケーシングに収まる一体型ケーシング構造であり、補機類がない。
系統制御	制御器により、原子炉隔離時冷却系タービン蒸気加減弁を開度調整し、流量調整が可能。	RCIC HPACタービン蒸気入口弁は全開全閉のみで、定格流量運転のため、運転員によるon-off制御（手動制御）。

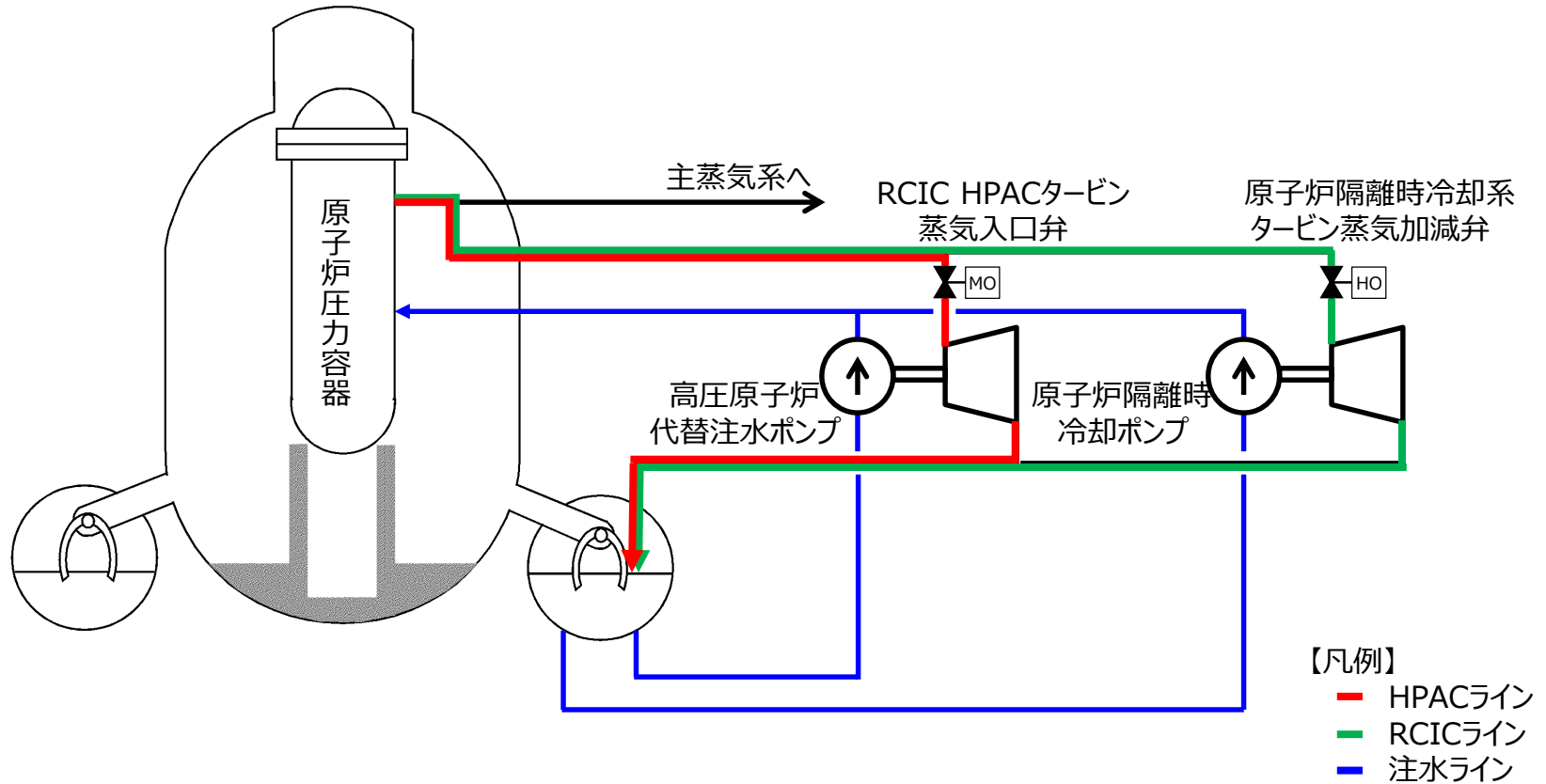


図1 RCIC及びHPAC 概略系統図

2. 指摘事項の回答 (3 / 7)

(回答) HPACの容量計算の導き方 (負荷電流と運転時間)

- RCIC HPACタービン蒸気入口弁を約1時間おきに手動操作 (間欠運転) することで原子炉の水位を制御することを想定しており, 電池工業会規格「据置蓄電池の容量算出法」SBA S 0601-2014に示す手法により間欠負荷を段別連続放電負荷として扱い, 容量計算している。

表2 115V系蓄電池 (3系統目) 負荷

負荷名称		負荷電流 (A) と運転時間			備考
		0分～ 1分	1分～ 1,439分	1,439分～ 1,440分	
S A 設 備 負 荷	HPAC注水弁等	236	0	0	
	RCIC HPAC タービン蒸気入口弁※1	110	0.2	110	
	計装設備 (燃料プール水位・温度(SA))	12	12	12	B1-115V系蓄電池(SA) 枯渇の場合の計装設備を 考慮した容量
	SA対策設備用分電盤(2) (SRV用電源 切替盤, 重大事故操作盤, 計装設備等)	46.6	46.6	46.6	B-115V系蓄電池枯渇の 場合のSRV, 計装設備等 も考慮した容量
第3バッテリー操作盤※2		40	0	0	
合計		444.6	58.8	168.6	

注※1: RCIC HPACタービン蒸気入口弁は約1時間の間欠運転を想定し, 電池工業会規格「据置蓄電池の容量算出法」SBA S 0601-2014に示す手法により, 電動弁の定格電流28Aが流れる弁動作時間を13秒, 電動弁の起動電流110Aが流れる時間を1秒, 弁の動作周期を1時間 (3,600秒) とした場合の間欠運転中の平均電流 I_m は以下のとおり0.2Aとなる。

$$I_m = (1秒 \times 110A + 13秒 \times 28A) \div 3,600秒 = 0.1316 \dots \approx 0.2A$$

追加

※2: 115V系蓄電池 (3系統目) から直流電力を供給する場合, 第3バッテリー格納槽等に設置している盤を現地操作とすると時間を要することから, 既許可の常設代替直流電源設備であるSA用115V系蓄電池から給電するSA設備負荷に加えて, 中央制御室から遠隔操作できる「第3バッテリー操作盤」を115V系蓄電池 (3系統目) 負荷として追加。

2. 指摘事項の回答（4 / 7）

資料番号: 特EP-025-01(補)改3
57-7-17

（指摘事項 No. 2）

- 第54条他の条文を踏まえて計装設備（直流）負荷の基準適合性を説明すること。

（回答）

- 炉心の著しい損傷等防止のため3系統目から給電が必要な計装設備について、以下の観点で確認を行った。

【確認対象】

設置許可基準規則第54条他既許可重大事故等対処施設に関する計装設備

【確認内容】

- ・全交流動力電源喪失時に1系統目から24時間給電を必要としている計装設備のうち、3系統目の給電対象外であるB1-115V系蓄電池（SA）から給電されているか。
- ・上記対象計装設備のうち、設置許可基準規則第54条他の条文要求を踏まえ、3系統目から給電可能な設計とすることが必要か。
- 上記内容で確認した結果、表3に示すとおり、「燃料プール水位・温度（SA）」を給電対象負荷として追加する。
- 確認した内容は表4に示す。

表3 3系統目からの給電対象負荷（追加）

設置許可基準規則	計装設備	給電する1系統目蓄電池	追加理由
第54条	燃料プール水位・温度（SA）	B1-115V系蓄電池（SA）	全交流動力電源喪失時に1系統目（B1-115V系蓄電池（SA））から24時間給電される計装設備であるが、設置許可基準規則第54条において水位、水温の測定が求められていることを踏まえ、3系統目から給電可能な設計とする。

2. 指摘事項の回答（5 / 7）

資料番号：特EP-025-01(補)改3
57-7-18

7

- 3系統目からの給電について、設置許可基準規則第54条他の基準適合する計装設備の整理を以下に示す。

表4 3系統目から給電する計装設備整理（1 / 2）

SA条文 (設置許可基準規則)	計装設備	給電する1系統目蓄電池	3系統目からの 給電
第44条	緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備	—	—
第45条	原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備	—	—
第46条	原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備	—	—
第47条	原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備	—	—
第48条	最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備	第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	SA用115V系蓄電池 対象
		スクラバ容器水位	
		スクラバ容器圧力	
		スクラバ容器温度	
第49条	原子炉格納容器内の冷却等のための設備	—	—
第50条	原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備	第48条と同様	
第51条	原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための設備	—	—

表4 3系統目から給電する計装設備整理 (2 / 2)

SA条文 (設置許可基準規則)		計装設備	給電する1系統目蓄電池	3系統目からの 給電
第52条	水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備	第48条と同様		
第53条	水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための設備	静的触媒式水素処理装置 入口温度	SA用115V系蓄電池	対象
		静的触媒式水素処理装置 出口温度		
第54条	使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備	燃料プール水位・温度 (SA)	B1-115V系蓄電池 (SA)	対象外⇒対象
		燃料プールエリア放射線モニタ (高レンジ・低レンジ) (SA)	SA用115V系蓄電池	対象
		燃料プール監視カメラ (SA)		
第57条	電源設備	-	設置要求	
第58条	計装設備	原子炉圧力容器温度 (SA) 原子炉圧力 (SA) 高圧原子炉代替注水流量 低圧原子炉代替注水流量 格納容器代替スプレイ流量 ドライウェル温度 (SA) サプレッション・チェンバ温度 (SA) ドライウェル圧力 (SA) サプレッション・チェンバ圧力 (SA) ドライウェル水位 サプレッション・プール水位 (SA) 低圧原子炉代替注水槽水位 他	SA用115V系蓄電池	対象

2. 指摘事項の回答 (7 / 7)

➤ 3系統目から各計装設備への給電経路については以下のとおり。

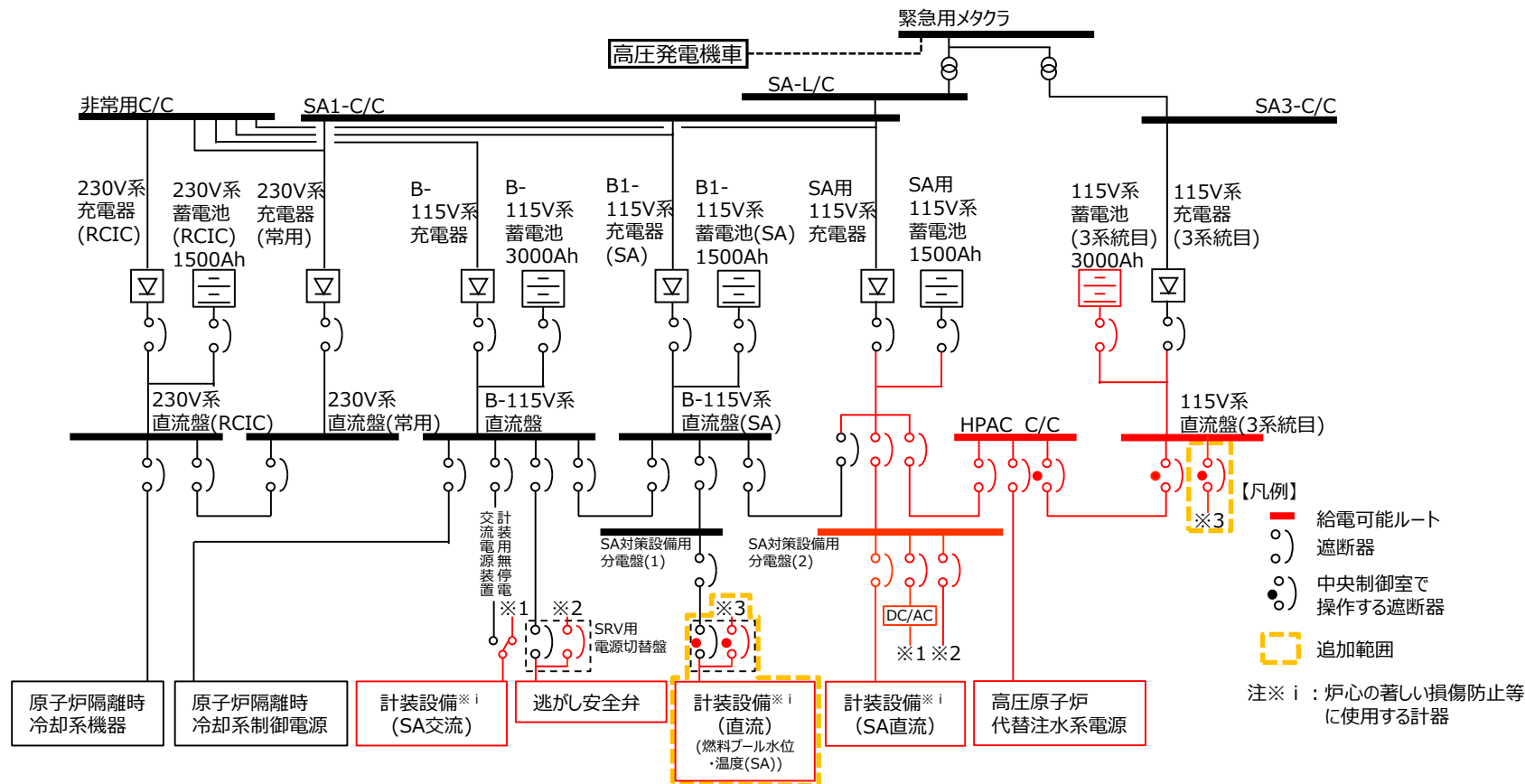


図2 所内常設直流電源設備 (3系統目) 概略系統図

○計装設備の3系統目受電切替判断と操作

・燃料プール水位・温度 (SA)

通常時はSA対策設備用分電盤 (1) より受電しているが、B1-115V系蓄電池(SA)機能喪失によるB1-115V系蓄電池(SA)電圧が低下した場合は、中央制御室から遠隔操作することにより、3系統目から受電する。

(参考1) 間欠負荷の容量評価

- RCIC HPACタービン蒸気入口弁を約1時間おきに手動操作（間欠運転）することで原子炉の水位を制御することを想定しており、電池工業会規格「据置蓄電池の容量算出法」SBA S 0601-2014に示す手法により間欠負荷を段別連続放電負荷として扱い、容量計算している。

間欠負荷の容量評価について

間欠負荷に必要な蓄電池容量は、2段の段別連続放電負荷、すなわち、始めは間欠放電の平均放電電流 I_m が連続して流れ、最後に間欠放電の放電が一回だけ起こるような負荷に必要な蓄電池の容量に等しいといえることができる。

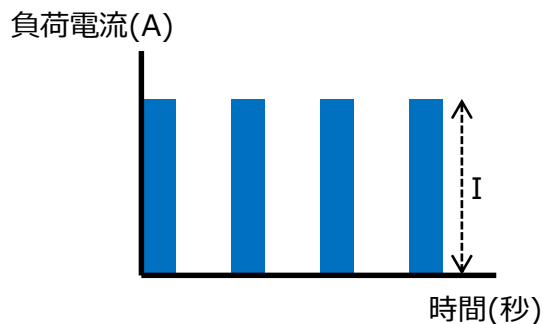


図3 間欠運転負荷

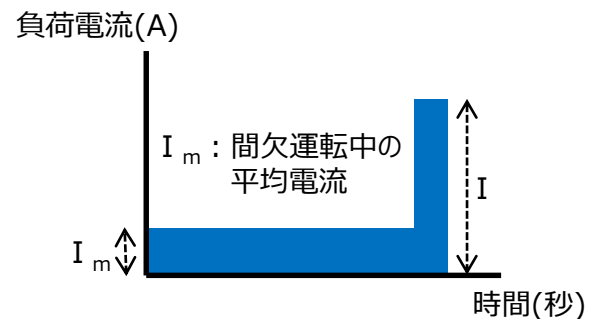


図4 段別連続放電負荷

- RCIC HPACタービン蒸気入口弁の動作時間（開閉時間）は14秒であり、電動弁の起動電流110Aが流れる時間を1秒、電動弁の定格電流28Aが流れる弁動作時間を13秒、弁の動作周期を1時間（3,600秒）とした場合の間欠運転中の平均電流 I_m は以下のとおり0.2Aとなる。

$$I_m = (1\text{秒} \times 110\text{A} + 13\text{秒} \times 28\text{A}) \div 3,600\text{秒} = 0.1316\cdots \approx 0.2\text{A}$$

- 3系統目からの給電対象負荷として燃料プール水位・温度 (SA) を追加したことにより, 全交流動力電源喪失 (SBO) 時に, 115V系蓄電池 (3系統目) 容量約3,000Ahから24時間以上にわたり直流電力の供給ができることを確認した。

$$C = \frac{1}{L} [K_1 I_1 + K_2 (I_2 - I_1) + K_3 (I_3 - I_2)]$$

$$= \frac{1}{0.8} [24.90 \times 444.6 + 24.90 \times (58.8 - 444.6) + 0.91 \times (168.6 - 58.8)] = 1,956 \text{Ah}$$

表5 算出条件一覧

24時間(1,440分間)給電での必要容量 (Ah)	C	
保守率	L	0.8
容量換算時間 (時)	K ₁	24.90
	K ₂	24.90
	K ₃	0.91
負荷電流 (A)	I ₁	444.6
	I ₂	58.8
	I ₃	168.6

(参考文献: 電池工業会規格「据置蓄電池の容量算出法」SBA S 0601-2014)

115V系蓄電池 (3系統目) の容量は, 1,956Ahを上回る約3,000Ahを有するため, 合計1,440分以上 (24時間以上), 重大事故等の対応に必要な設備に直流電力の供給を行うことが可能である。