

川内原子力発電所1、2号機のERSS伝送項目の変更について

1 はじめに

川内原子力発電所1、2号機のERSS伝送項目について、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴い変更することとし、川内原子力発電所原子力事業者防災業務計画へ反映する。

2 対応方針

【工事概要】

- ・工事件名：外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事
- ・220kV送電線を1回線から4回線に変更
- ・予備変圧器しゃ断器20-110の設置
- ・工事完了時期：2023年11月～12月頃
- ・伝送開始時期：外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る各使用前検査終了以降適用
(1回線毎の使用前検査終了以降適用)

【ERSS伝送項目】

削除	220kV原子力支線電圧 予備変圧器しゃ断器(20-50)
追加	220kV原子力連絡線1号線電圧 220kV原子力連絡線2号線電圧 220kV新鹿児島線1号線電圧 220kV新鹿児島線2号線電圧 予備変圧器しゃ断器(20-110)

3 原子力事業者防災業務計画への反映について

本内容について、川内原子力発電所1、2号機ERSS伝送項目を別紙1のとおり変更し、2023年度の川内原子力発電所原子力事業者防災業務計画の修正内容に反映する。

別紙1：川内原子力発電所原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表(抜粋)(案)

別紙2：川内原子力発電所1/2号機 単線結線図

以上

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (1/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（1/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（1/6）※1					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 (ERSS伝送項目追加前後で適用する表の書き分け)	
川内原子力発電所1号機（1/3）					川内原子力発電所1号機（1/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h
2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa	2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa	3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%
5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A	5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A
6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A	6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A
7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜	7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜
8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%	8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%
9	川内観測所 E L+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%	9	川内観測所 E L+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%
10	川内観測所 E L+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%	10	川内観測所 E L+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%
11	大気安定度	-	56	加圧器水位（4）	%	11	大気安定度	-	56	加圧器水位（4）	%
12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa	12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa
13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa	13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa
14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa	14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa
15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa	15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa
16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa	16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa
17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰	17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰
18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h	18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h	19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止	20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止
21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止	21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止
22	1次冷却材圧力（1）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h	22	1次冷却材圧力（1）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h
23	1次冷却材圧力（2）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³	23	1次冷却材圧力（2）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³
24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h	24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h
25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³	25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³
26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-1 C母線電圧	kV	26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-1 C母線電圧	kV
27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-1 D母線電圧	kV	27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-1 D母線電圧	kV
28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-1 A E G ディーゼル発電機遮断器	入/切	28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-1 A E G ディーゼル発電機遮断器	入/切
29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-1 B E G ディーゼル発電機遮断器	入/切	29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-1 B E G ディーゼル発電機遮断器	入/切
30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C	30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C
31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C	31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C
32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C	32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C
33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C	33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C
34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C	34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C
35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C	35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C
36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C	36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C
37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C	37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C
38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C	38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C
39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C	39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C
40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C	40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C
41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C	41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C
42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%	42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%
43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	アニュラス水素濃度	vol%	43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	アニュラス水素濃度	vol%
44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h	44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h
45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-92）	mSv/h	45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-92）	mSv/h

(注) 本項目は、発電用原子炉設置変更の許可に伴う設備の増設その他の原子力施設の状況に応じ、緊急時活動レベル（EAL）を判断するために必要なパラメータを追加・削除するなど、適宜見直しを行う（以下、各号機同じ。）。

(注) 本項目は、発電用原子炉設置変更の許可に伴う設備の増設その他の原子力施設の状況に応じ、緊急時活動レベル（EAL）を判断するために必要なパラメータを追加・削除するなど、適宜見直しを行う（以下、各号機同じ。）。

※1 本表は、外部電源(信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了前まで適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (2/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（2/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（2/6）※1					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 (ERSS伝送項目追加前後で適用する表の書き分け)	
川内原子力発電所1号機（2/3）					川内原子力発電所1号機（2/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
91	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-91）	μSv/h	136	出力領域中性子束（CH1）	%	91	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-91）	μSv/h	136	出力領域中性子束（CH1）	%
92	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-92）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH2）	%	92	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-92）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH2）	%
93	格納容器内温度（1）	℃	138	出力領域中性子束（CH3）	%	93	格納容器内温度（1）	℃	138	出力領域中性子束（CH3）	%
94	格納容器内温度（4）	℃	139	出力領域中性子束（CH4）	%	94	格納容器内温度（4）	℃	139	出力領域中性子束（CH4）	%
95	格納容器再循環サンブ広域水位（1）	%	140	中性子源領域中性子束（CH1）	cps	95	格納容器再循環サンブ広域水位（1）	%	140	中性子源領域中性子束（CH1）	cps
96	格納容器再循環サンブ広域水位（4）	%	141	中性子源領域中性子束（CH2）	cps	96	格納容器再循環サンブ広域水位（4）	%	141	中性子源領域中性子束（CH2）	cps
97	格納容器再循環サンブ狭域水位（1）	%	142	格納容器ガスモニタ	cpm	97	格納容器再循環サンブ狭域水位（1）	%	142	格納容器ガスモニタ	cpm
98	格納容器再循環サンブ狭域水位（4）	%	143	放水口モニタ	cpm	98	格納容器再循環サンブ狭域水位（4）	%	143	放水口モニタ	cpm
99	燃料取替用水タンク水位（1）	%	144	Aほう酸タンク水位（1）	%	99	燃料取替用水タンク水位（1）	%	144	Aほう酸タンク水位（1）	%
100	燃料取替用水タンク水位（2）	%	145	Aほう酸タンク水位（2）	%	100	燃料取替用水タンク水位（2）	%	145	Aほう酸タンク水位（2）	%
101	充てんライン流量	m ³ /h	146	Bほう酸タンク水位（1）	%	101	充てんライン流量	m ³ /h	146	Bほう酸タンク水位（1）	%
102	復水器排気ガスモニタ	cpm	147	Bほう酸タンク水位（2）	%	102	復水器排気ガスモニタ	cpm	147	Bほう酸タンク水位（2）	%
103	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	148	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%	103	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	148	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%
104	A蒸気発生器広域水位	%	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%	104	A蒸気発生器広域水位	%	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%
105	B蒸気発生器広域水位	%	150	復水タンク水位（3）	%	105	B蒸気発生器広域水位	%	150	復水タンク水位（3）	%
106	C蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（4）	%	106	C蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（4）	%
107	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	152	原子炉格納容器水位	水位差/水位差	107	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	152	原子炉格納容器水位	水位差/水位差
108	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	153	原子炉下部キャビティ水位	水位差/水位差	108	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	153	原子炉下部キャビティ水位	水位差/水位差
109	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	154	A使用済燃料ピット水位	ELm	109	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	154	A使用済燃料ピット水位	ELm
110	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	155	B使用済燃料ピット水位	ELm	110	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	155	B使用済燃料ピット水位	ELm
111	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	156	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm	111	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	156	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
112	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	157	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm	112	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	157	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
113	A補助給水流量	m ³ /h	158	A使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	113	A補助給水流量	m ³ /h	158	A使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
114	B補助給水流量	m ³ /h	159	B使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	114	B補助給水流量	m ³ /h	159	B使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
115	C補助給水流量	m ³ /h	160	A使用済燃料ピット温度	℃	115	C補助給水流量	m ³ /h	160	A使用済燃料ピット温度	℃
116	Aループ主給水流量（3）	t/h	161	B使用済燃料ピット温度	℃	116	Aループ主給水流量（3）	t/h	161	B使用済燃料ピット温度	℃
117	Bループ主給水流量（3）	t/h	162	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃	117	Bループ主給水流量（3）	t/h	162	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃
118	Cループ主給水流量（3）	t/h	163	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃	118	Cループ主給水流量（3）	t/h	163	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃
119	Aループ主給水流量（4）	t/h	164	使用済燃料ピットエリアモニタ	μSv/h	119	Aループ主給水流量（4）	t/h	164	使用済燃料ピットエリアモニタ	μSv/h
120	Bループ主給水流量（4）	t/h	165	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h	120	Bループ主給水流量（4）	t/h	165	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h
121	Cループ主給水流量（4）	t/h	166	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h	121	Cループ主給水流量（4）	t/h	166	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h
122	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	167	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止	122	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	167	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止
123	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止	123	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止
124	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	格納容器サンブ水位	%	124	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	格納容器サンブ水位	%
125	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	170	凝縮液量測定装置水位	%	125	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	170	凝縮液量測定装置水位	%
126	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	主蒸気逃がし弁A	開/全閉	126	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	主蒸気逃がし弁A	開/全閉
127	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	主蒸気逃がし弁B	開/全閉	127	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	主蒸気逃がし弁B	開/全閉
128	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	173	主蒸気逃がし弁C	開/全閉	128	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	173	主蒸気逃がし弁C	開/全閉
129	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	174	蓄圧タンク水位A	%	129	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	174	蓄圧タンク水位A	%
130	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	175	蓄圧タンク水位B	%	130	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	175	蓄圧タンク水位B	%
131	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	176	蓄圧タンク水位C	%	131	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	176	蓄圧タンク水位C	%
132	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	177	電動補助給水ポンプA	運転/停止	132	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	177	電動補助給水ポンプA	運転/停止
133	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	178	電動補助給水ポンプB	運転/停止	133	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	178	電動補助給水ポンプB	運転/停止
134	安全注入動作	発生/復帰	179	タービン動補助給水ポンプ	運転/停止	134	安全注入動作	発生/復帰	179	タービン動補助給水ポンプ	運転/停止
135	原子炉容器水位	%	180	加圧器逃がし弁A	開/全閉	135	原子炉容器水位	%	180	加圧器逃がし弁A	開/全閉

※1 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了前まで適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (3/12)

変更前						変更後						備考
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（3/6）						別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（3/6）※1						外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 （ERSS伝送項目追加前後で適用する表の書き分け）
川内原子力発電所1号機（3/3）						川内原子力発電所1号機（3/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	
181	加圧器逃がし弁B	開/全閉				181	加圧器逃がし弁B	開/全閉				
182	主蒸気隔離弁A	開/全閉				182	主蒸気隔離弁A	開/全閉				
183	主蒸気隔離弁B	開/全閉				183	主蒸気隔離弁B	開/全閉				
184	主蒸気隔離弁C	開/全閉				184	主蒸気隔離弁C	開/全閉				
185	4-1 A 母線電圧（常用）	kV				185	4-1 A 母線電圧（常用）	kV				
186	4-1 B 1 母線電圧（常用）	kV				186	4-1 B 1 母線電圧（常用）	kV				
187	4-1 B 2 母線電圧（常用）	kV				187	4-1 B 2 母線電圧（常用）	kV				
188	A 直流電圧	V				188	A 直流電圧	V				
189	B 直流電圧	V				189	B 直流電圧	V				
190	C 直流電圧	V				190	C 直流電圧	V				
191	燃料取替時用RCS水位	%				191	燃料取替時用RCS水位	%				
192	A余熱除去冷却器入口温度	℃				192	A余熱除去冷却器入口温度	℃				
193	A余熱除去冷却器出口温度	℃				193	A余熱除去冷却器出口温度	℃				
194	B余熱除去冷却器入口温度	℃				194	B余熱除去冷却器入口温度	℃				
195	B余熱除去冷却器出口温度	℃				195	B余熱除去冷却器出口温度	℃				
196	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止				196	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止				
197	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止				197	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止				
198	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止				198	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止				
199	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止				199	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止				
200	海水ポンプA	運転/停止				200	海水ポンプA	運転/停止				
201	海水ポンプB	運転/停止				201	海水ポンプB	運転/停止				
202	海水ポンプC	運転/停止				202	海水ポンプC	運転/停止				
203	海水ポンプD	運転/停止				203	海水ポンプD	運転/停止				
204	A主給水隔離弁	開/全閉				204	A主給水隔離弁	開/全閉				
205	B主給水隔離弁	開/全閉				205	B主給水隔離弁	開/全閉				
206	C主給水隔離弁	開/全閉				206	C主給水隔離弁	開/全閉				
207	A補助給水隔離弁	開/全閉				207	A補助給水隔離弁	開/全閉				
208	B補助給水隔離弁	開/全閉				208	B補助給水隔離弁	開/全閉				
209	C補助給水隔離弁	開/全閉				209	C補助給水隔離弁	開/全閉				
210	Aディーゼル発電機	発生/復帰				210	Aディーゼル発電機	発生/復帰				
211	Bディーゼル発電機	発生/復帰				211	Bディーゼル発電機	発生/復帰				
212	500kV 原子力線1号線電圧	kV				212	500kV 原子力線1号線電圧	kV				
213	500kV 原子力線2号線電圧	kV				213	500kV 原子力線2号線電圧	kV				
214	220kV 原子力支線電圧	kV				214	220kV 原子力支線電圧	kV				
215	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HA	入/切				215	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HA	入/切				
216	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 1	入/切				216	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 1	入/切				
217	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 2	入/切				217	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 2	入/切				
218	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HC	入/切				218	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HC	入/切				
219	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HD	入/切				219	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HD	入/切				
220	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EA	入/切				220	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EA	入/切				
221	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 1	入/切				221	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 1	入/切				
222	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 2	入/切				222	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 2	入/切				
223	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EC	入/切				223	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EC	入/切				
224	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 ED	入/切				224	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 ED	入/切				
225	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切				225	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切				

※1 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了前まで適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (4/12)

変更前		変更後		備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（4/6）		別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（4/6）※1		外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 (ERSS伝送項目追加前後で適用する表の書き分け)	
川内原子力発電所2号機（1/3）		川内原子力発電所2号機（1/3）			
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h
2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%
5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A
6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A
7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜
8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%
9	川内観測所 E.L.+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%
10	川内観測所 E.L.+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%
11	大気安定度	—	56	加圧器水位（4）	%
12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa
13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa
14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa
15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa
16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa
17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰
18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止
21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止
22	1次冷却材圧力（2）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h
23	1次冷却材圧力（1）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³
24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h
25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³
26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-2 C 母線電圧	kV
27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-2 D 母線電圧	kV
28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-2 A E G ディーゼル受電しゃ断器	入/切
29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-2 B E G ディーゼル受電しゃ断器	入/切
30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C
31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C
32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C
33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C
34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C
35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C
36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C
37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C
38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C
39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C
40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C
41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C
42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%
43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	2号可搬型格納容器水素濃度	vol%
44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	アニュラス水素濃度	vol%
45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h

※1 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了前まで適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (5/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（5/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（5/6）※1					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 (ERSS伝送項目追加前後で適用する表の書き分け)	
川内原子力発電所2号機（2/3）					川内原子力発電所2号機（2/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
91	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-9 2）	mSv/h	136	原子炉容器水位	%	91	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-9 2）	mSv/h	136	原子炉容器水位	%
92	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-9 1）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH1）	%	92	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-9 1）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH1）	%
93	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-9 2）	μSv/h	138	出力領域中性子束（CH2）	%	93	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-9 2）	μSv/h	138	出力領域中性子束（CH2）	%
94	格納容器内温度（1）	℃	139	出力領域中性子束（CH3）	%	94	格納容器内温度（1）	℃	139	出力領域中性子束（CH3）	%
95	格納容器内温度（4）	℃	140	出力領域中性子束（CH4）	%	95	格納容器内温度（4）	℃	140	出力領域中性子束（CH4）	%
96	格納容器再循環サンブ広域水位（1）	%	141	中性子源領域中性子束（CH1）	cps	96	格納容器再循環サンブ広域水位（1）	%	141	中性子源領域中性子束（CH1）	cps
97	格納容器再循環サンブ広域水位（4）	%	142	中性子源領域中性子束（CH2）	cps	97	格納容器再循環サンブ広域水位（4）	%	142	中性子源領域中性子束（CH2）	cps
98	格納容器再循環サンブ狭域水位（1）	%	143	格納容器ガスモニタ	cpm	98	格納容器再循環サンブ狭域水位（1）	%	143	格納容器ガスモニタ	cpm
99	格納容器再循環サンブ狭域水位（4）	%	144	放水ロモニタ	cpm	99	格納容器再循環サンブ狭域水位（4）	%	144	放水ロモニタ	cpm
100	燃料取替用水タンク水位（1）	%	145	Aほう酸タンク水位（1）	%	100	燃料取替用水タンク水位（1）	%	145	Aほう酸タンク水位（1）	%
101	燃料取替用水タンク水位（2）	%	146	Aほう酸タンク水位（2）	%	101	燃料取替用水タンク水位（2）	%	146	Aほう酸タンク水位（2）	%
102	充てんライン流量	m ³ /h	147	Bほう酸タンク水位（1）	%	102	充てんライン流量	m ³ /h	147	Bほう酸タンク水位（1）	%
103	復水器排気ガスモニタ	cpm	148	Bほう酸タンク水位（2）	%	103	復水器排気ガスモニタ	cpm	148	Bほう酸タンク水位（2）	%
104	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%	104	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%
105	A蒸気発生器広域水位	%	150	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%	105	A蒸気発生器広域水位	%	150	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%
106	B蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（3）	%	106	B蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（3）	%
107	C蒸気発生器広域水位	%	152	復水タンク水位（4）	%	107	C蒸気発生器広域水位	%	152	復水タンク水位（4）	%
108	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	153	原子炉格納容器水位	水位高/水位差	108	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	153	原子炉格納容器水位	水位高/水位差
109	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	154	原子炉下部キャビティ水位	水位高/水位差	109	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	154	原子炉下部キャビティ水位	水位高/水位差
110	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	155	A使用済燃料ピット水位	ELm	110	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	155	A使用済燃料ピット水位	ELm
111	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	156	B使用済燃料ピット水位	ELm	111	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	156	B使用済燃料ピット水位	ELm
112	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	157	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm	112	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	157	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
113	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	158	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm	113	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	158	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
114	A補助給水流量	m ³ /h	159	A1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	114	A補助給水流量	m ³ /h	159	A1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
115	B補助給水流量	m ³ /h	160	A2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	115	B補助給水流量	m ³ /h	160	A2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
116	C補助給水流量	m ³ /h	161	B1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	116	C補助給水流量	m ³ /h	161	B1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
117	Aループ主給水流量（3）	t/h	162	B2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	117	Aループ主給水流量（3）	t/h	162	B2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
118	Bループ主給水流量（3）	t/h	163	A使用済燃料ピット温度	℃	118	Bループ主給水流量（3）	t/h	163	A使用済燃料ピット温度	℃
119	Cループ主給水流量（3）	t/h	164	B使用済燃料ピット温度	℃	119	Cループ主給水流量（3）	t/h	164	B使用済燃料ピット温度	℃
120	Aループ主給水流量（4）	t/h	165	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃	120	Aループ主給水流量（4）	t/h	165	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃
121	Bループ主給水流量（4）	t/h	166	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃	121	Bループ主給水流量（4）	t/h	166	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃
122	Cループ主給水流量（4）	t/h	167	使用済燃料ピットエリアモニタ	μSv/h	122	Cループ主給水流量（4）	t/h	167	使用済燃料ピットエリアモニタ	μSv/h
123	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h	123	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h
124	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h	124	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h
125	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	170	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止	125	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	170	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止
126	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止	126	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止
127	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	格納容器サンブ水位	%	127	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	格納容器サンブ水位	%
128	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	173	凝縮液量測定装置水位	%	128	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	173	凝縮液量測定装置水位	%
129	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	174	主蒸気逃がし弁A	開/全閉	129	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	174	主蒸気逃がし弁A	開/全閉
130	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	175	主蒸気逃がし弁B	開/全閉	130	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	175	主蒸気逃がし弁B	開/全閉
131	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	176	主蒸気逃がし弁C	開/全閉	131	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	176	主蒸気逃がし弁C	開/全閉
132	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	177	蓄圧タンク水位A	%	132	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	177	蓄圧タンク水位A	%
133	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	178	蓄圧タンク水位B	%	133	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	178	蓄圧タンク水位B	%
134	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	179	蓄圧タンク水位C	%	134	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	179	蓄圧タンク水位C	%
135	安全注入動作	発生/復帰	180	電動補助給水ポンプA	運転/停止	135	安全注入動作	発生/復帰	180	電動補助給水ポンプA	運転/停止

※1 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了前まで適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (6/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（6/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（6/6）※1					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 （ERSS伝送項目追加前後で適用する表の書き分け）	
川内原子力発電所2号機（3/3）					川内原子力発電所2号機（3/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
181	電動補助給水ポンプB	運転/停止	226	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EC	入/切	181	電動補助給水ポンプB	運転/停止	226	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EC	入/切
182	タービン動補助給水ポンプ	運転/停止	227	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 ED	入/切	182	タービン動補助給水ポンプ	運転/停止	227	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 ED	入/切
183	加圧器逃がし弁A	開/全閉	228	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切	183	加圧器逃がし弁A	開/全閉	228	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切
184	加圧器逃がし弁B	開/全閉				184	加圧器逃がし弁B	開/全閉			
185	主蒸気隔離弁A	開/全閉				185	主蒸気隔離弁A	開/全閉			
186	主蒸気隔離弁B	開/全閉				186	主蒸気隔離弁B	開/全閉			
187	主蒸気隔離弁C	開/全閉				187	主蒸気隔離弁C	開/全閉			
188	4-2 A 母線電圧（常用）	kV				188	4-2 A 母線電圧（常用）	kV			
189	4-2 B 1 母線電圧（常用）	kV				189	4-2 B 1 母線電圧（常用）	kV			
190	4-2 B 2 母線電圧（常用）	kV				190	4-2 B 2 母線電圧（常用）	kV			
191	A 直流電圧	V				191	A 直流電圧	V			
192	B 直流電圧	V				192	B 直流電圧	V			
193	C 直流電圧	V				193	C 直流電圧	V			
194	燃料取扱時RCS水位	%				194	燃料取扱時RCS水位	%			
195	A 余熱除去冷却器入口温度	℃				195	A 余熱除去冷却器入口温度	℃			
196	A 余熱除去冷却器出口温度	℃				196	A 余熱除去冷却器出口温度	℃			
197	B 余熱除去冷却器入口温度	℃				197	B 余熱除去冷却器入口温度	℃			
198	B 余熱除去冷却器出口温度	℃				198	B 余熱除去冷却器出口温度	℃			
199	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止				199	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止			
200	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止				200	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止			
201	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止				201	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止			
202	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止				202	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止			
203	海水ポンプA	運転/停止				203	海水ポンプA	運転/停止			
204	海水ポンプB	運転/停止				204	海水ポンプB	運転/停止			
205	海水ポンプC	運転/停止				205	海水ポンプC	運転/停止			
206	海水ポンプD	運転/停止				206	海水ポンプD	運転/停止			
207	A 主給水隔離弁	開/全閉				207	A 主給水隔離弁	開/全閉			
208	B 主給水隔離弁	開/全閉				208	B 主給水隔離弁	開/全閉			
209	C 主給水隔離弁	開/全閉				209	C 主給水隔離弁	開/全閉			
210	A 補助給水隔離弁	開/全閉				210	A 補助給水隔離弁	開/全閉			
211	B 補助給水隔離弁	開/全閉				211	B 補助給水隔離弁	開/全閉			
212	C 補助給水隔離弁	開/全閉				212	C 補助給水隔離弁	開/全閉			
213	A ディーゼル発電機	発生/復帰				213	A ディーゼル発電機	発生/復帰			
214	B ディーゼル発電機	発生/復帰				214	B ディーゼル発電機	発生/復帰			
215	500kV 原子力線1号線電圧	kV				215	500kV 原子力線1号線電圧	kV			
216	500kV 原子力線2号線電圧	kV				216	500kV 原子力線2号線電圧	kV			
217	220kV 原子力支線電圧	kV				217	220kV 原子力支線電圧	kV			
218	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HA	入/切				218	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HA	入/切			
219	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HB 1	入/切				219	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HB 1	入/切			
220	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HB 2	入/切				220	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HB 2	入/切			
221	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HC	入/切				221	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HC	入/切			
222	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HD	入/切				222	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HD	入/切			
223	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EA	入/切				223	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EA	入/切			
224	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EB 1	入/切				224	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EB 1	入/切			
225	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EB 2	入/切				225	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EB 2	入/切			

※1 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了前まで適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (7/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（1/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（1/6）※2					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正	
川内原子力発電所1号機（1/3）					川内原子力発電所1号機（1/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h
2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa	2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa	3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%
5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A	5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A
6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A	6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A
7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜	7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜
8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%	8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%
9	川内観測所 E L+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%	9	川内観測所 E L+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%
10	川内観測所 E L+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%	10	川内観測所 E L+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%
11	大気安定度	-	56	加圧器水位（4）	%	11	大気安定度	-	56	加圧器水位（4）	%
12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa	12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa
13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa	13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa
14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa	14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa
15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa	15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa
16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa	16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa
17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰	17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰
18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h	18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h	19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止	20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止
21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止	21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止
22	1次冷却材圧力（1）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h	22	1次冷却材圧力（1）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h
23	1次冷却材圧力（2）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³	23	1次冷却材圧力（2）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³
24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h	24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h
25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³	25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³
26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-1 C母線電圧	kV	26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-1 C母線電圧	kV
27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-1 D母線電圧	kV	27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-1 D母線電圧	kV
28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-1 A E G ディーゼル受電シャ断器	入/切	28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-1 A E G ディーゼル受電シャ断器	入/切
29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-1 B E G ディーゼル受電シャ断器	入/切	29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-1 B E G ディーゼル受電シャ断器	入/切
30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C	30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C
31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C	31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C
32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C	32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C
33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C	33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C
34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C	34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C
35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C	35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C
36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C	36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C
37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C	37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C
38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C	38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C
39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C	39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C
40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C	40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C
41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C	41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C
42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%	42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%
43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	アニュラス水素濃度	vol%	43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	アニュラス水素濃度	vol%
44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h	44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h
45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-92）	mSv/h	45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-92）	mSv/h

(注) 本項目は、発電用原子炉設置変更の許可に伴う設備の増設その他の原子力施設の状況に応じ、緊急時活動レベル（EAL）を判断するために必要なパラメータを追加・削除するなど、適宜見直しを行う（以下、各号機同じ。）。

(注) 本項目は、発電用原子炉設置変更の許可に伴う設備の増設その他の原子力施設の状況に応じ、緊急時活動レベル（EAL）を判断するために必要なパラメータを追加・削除するなど、適宜見直しを行う（以下、各号機同じ。）。

※2 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了以降適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (8/12)

変更前		変更後		備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（2/6）		別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（2/6）※2		外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正	
川内原子力発電所1号機（2/3）		川内原子力発電所1号機（2/3）			
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
91	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-91）	μSv/h	136	出力領域中性子束（CH1）	%
92	C/V内高レンジエリアモニタ（低レンジ）（R-92）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH2）	%
93	格納容器内温度（1）	℃	138	出力領域中性子束（CH3）	%
94	格納容器内温度（4）	℃	139	出力領域中性子束（CH4）	%
95	格納容器再循環サンブ広域水位（1）	%	140	中性子源領域中性子束（CH1）	cps
96	格納容器再循環サンブ広域水位（4）	%	141	中性子源領域中性子束（CH2）	cps
97	格納容器再循環サンブ狭域水位（1）	%	142	格納容器ガスモニタ	cpm
98	格納容器再循環サンブ狭域水位（4）	%	143	放水口モニタ	cpm
99	燃料取替用水タンク水位（1）	%	144	Aほう酸タンク水位（1）	%
100	燃料取替用水タンク水位（2）	%	145	Aほう酸タンク水位（2）	%
101	充てんライン流量	m ³ /h	146	Bほう酸タンク水位（1）	%
102	復水器排気ガスモニタ	cpm	147	Bほう酸タンク水位（2）	%
103	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	148	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%
104	A蒸気発生器広域水位	%	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%
105	B蒸気発生器広域水位	%	150	復水タンク水位（3）	%
106	C蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（4）	%
107	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	152	原子炉格納容器水位	水位有/水位無
108	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	153	原子炉下部キャビティ水位	水位有/水位無
109	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	154	A使用済燃料ピット水位	ELm
110	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	155	B使用済燃料ピット水位	ELm
111	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	156	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
112	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	157	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
113	A補助給水流量	m ³ /h	158	A使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
114	B補助給水流量	m ³ /h	159	B使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
115	C補助給水流量	m ³ /h	160	A使用済燃料ピット温度	℃
116	Aループ主給水流量（3）	t/h	161	B使用済燃料ピット温度	℃
117	Bループ主給水流量（3）	t/h	162	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃
118	Cループ主給水流量（3）	t/h	163	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃
119	Aループ主給水流量（4）	t/h	164	使用済燃料ピットエリアモニタ	μSv/h
120	Bループ主給水流量（4）	t/h	165	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h
121	Cループ主給水流量（4）	t/h	166	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h
122	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	167	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止
123	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止
124	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	格納容器サンブ水位	%
125	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	170	凝縮液量測定装置水位	%
126	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	主蒸気逃がし弁A	開/全閉
127	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	主蒸気逃がし弁B	開/全閉
128	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	173	主蒸気逃がし弁C	開/全閉
129	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	174	蓄圧タンク水位A	%
130	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	175	蓄圧タンク水位B	%
131	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	176	蓄圧タンク水位C	%
132	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	177	電動補助給水ポンプA	運転/停止
133	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	178	電動補助給水ポンプB	運転/停止
134	安全注入動作	発生/復帰	179	タービン動補助給水ポンプ	運転/停止
135	原子炉容器水位	%	180	加圧器逃がし弁A	開/全閉

※2 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了以降適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (9/12)

変更前		変更後		備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（3/6）		別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（3/6）※2		外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 〔（）内の数字は、表の変更前のNo.を示す〕	
川内原子力発電所1号機（3/3）		川内原子力発電所1号機（3/3）			
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
181	加圧器逃がし弁B	開/全閉	181	加圧器逃がし弁B	開/全閉
182	主蒸気隔離弁A	開/全閉	182	主蒸気隔離弁A	開/全閉
183	主蒸気隔離弁B	開/全閉	183	主蒸気隔離弁B	開/全閉
184	主蒸気隔離弁C	開/全閉	184	主蒸気隔離弁C	開/全閉
185	4-1 A 母線電圧（常用）	kV	185	4-1 A 母線電圧（常用）	kV
186	4-1 B 1 母線電圧（常用）	kV	186	4-1 B 1 母線電圧（常用）	kV
187	4-1 B 2 母線電圧（常用）	kV	187	4-1 B 2 母線電圧（常用）	kV
188	A 直流電圧	V	188	A 直流電圧	V
189	B 直流電圧	V	189	B 直流電圧	V
190	C 直流電圧	V	190	C 直流電圧	V
191	燃料取替時用RCS水位	%	191	燃料取替時用RCS水位	%
192	A 余熱除去冷却器入口温度	℃	192	A 余熱除去冷却器入口温度	℃
193	A 余熱除去冷却器出口温度	℃	193	A 余熱除去冷却器出口温度	℃
194	B 余熱除去冷却器入口温度	℃	194	B 余熱除去冷却器入口温度	℃
195	B 余熱除去冷却器出口温度	℃	195	B 余熱除去冷却器出口温度	℃
196	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止	196	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止
197	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止	197	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止
198	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止	198	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止
199	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止	199	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止
200	海水ポンプA	運転/停止	200	海水ポンプA	運転/停止
201	海水ポンプB	運転/停止	201	海水ポンプB	運転/停止
202	海水ポンプC	運転/停止	202	海水ポンプC	運転/停止
203	海水ポンプD	運転/停止	203	海水ポンプD	運転/停止
204	A 主給水隔離弁	開/全閉	204	A 主給水隔離弁	開/全閉
205	B 主給水隔離弁	開/全閉	205	B 主給水隔離弁	開/全閉
206	C 主給水隔離弁	開/全閉	206	C 主給水隔離弁	開/全閉
207	A 補助給水隔離弁	開/全閉	207	A 補助給水隔離弁	開/全閉
208	B 補助給水隔離弁	開/全閉	208	B 補助給水隔離弁	開/全閉
209	C 補助給水隔離弁	開/全閉	209	C 補助給水隔離弁	開/全閉
210	A ディーゼル発電機	発生/復帰	210	A ディーゼル発電機	発生/復帰
211	B ディーゼル発電機	発生/復帰	211	B ディーゼル発電機	発生/復帰
212	500kV 原子力線1号線電圧	kV	212	500kV 原子力線1号線電圧	kV
213	500kV 原子力線2号線電圧	kV	213	500kV 原子力線2号線電圧	kV
214	220kV 原子力支線電圧	kV	214	220kV 原子力支線電圧	kV
215	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HA	入/切	215	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HA	入/切
216	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 1	入/切	216	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 1	入/切
217	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 2	入/切	217	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HB 2	入/切
218	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HC	入/切	218	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HC	入/切
219	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HD	入/切	219	所内変圧器受電しゃ断器 4-1 HD	入/切
220	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EA	入/切	220	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EA	入/切
221	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 1	入/切	221	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 1	入/切
222	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 2	入/切	222	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EB 2	入/切
223	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EC	入/切	223	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 EC	入/切
224	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 ED	入/切	224	予備変圧器受電しゃ断器 4-1 ED	入/切
225	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切	225	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切
			226	220kV 原子力連絡線2号線電圧	kV
			227	220kV 新鹿兒島線1号線電圧	kV
			228	220kV 新鹿兒島線2号線電圧	kV
			224	予備変圧器しゃ断器（20-110）	入/切
			225	220kV 原子力連絡線1号線電圧	kV

220kV 送電線が1回線から4回線に変更になるため、ERSS 伝送項目を変更（214）

予備変圧器しゃ断器新設のため、ERSS 伝送項目の名称を変更（225）

ERSS 伝送項目の番号振り変更のため、番号ずれが生じる（215～224）

※2 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了以降適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (10/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（4/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（4/6）※2					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正	
川内原子力発電所2号機（1/3）					川内原子力発電所2号機（1/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	1	A格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	46	B余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h
2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa	2	A格納容器排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	47	A余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa	3	B格納容器排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	48	B余熱除去ポンプ出口圧力	MPa
4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%	4	B格納容器排気筒ガスモニタ	cpm	49	出力領域平均中性子束チャンネル平均値	%
5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A	5	A補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	50	中間領域中性子束（CH1）	A
6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A	6	A補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	cpm	51	中間領域中性子束（CH2）	A
7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜	7	B補助建屋排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	cpm	52	全制御棒全挿入	挿入/引抜
8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%	8	B補助建屋排気筒ガスモニタ	cpm	53	加圧器水位（1）	%
9	川内観測所 E L+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%	9	川内観測所 E L+75m最多風向	°(DEG)	54	加圧器水位（2）	%
10	川内観測所 E L+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%	10	川内観測所 E L+75m平均風速	m/s	55	加圧器水位（3）	%
11	大気安定度	-	56	加圧器水位（4）	%	11	大気安定度	-	56	加圧器水位（4）	%
12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa	12	S-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	57	格納容器圧力（1）（広域）	kPa
13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa	13	P C-1 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	58	格納容器圧力（2）（広域）	kPa
14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa	14	P C-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	59	格納容器圧力（3）（広域）	kPa
15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa	15	P C-3 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	60	格納容器圧力（4）（広域）	kPa
16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa	16	S-2 空気吸収線量率（通常レンジ）	nGy/h	61	AM用格納容器圧力	MPa
17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰	17	S-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	62	格納容器隔離動作A	発生/復帰
18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h	18	P C-1 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	63	A格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h	19	P C-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	64	B格納容器スプレイ冷却器出口流量	m ³ /h
20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止	20	P C-3 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	65	A格納容器スプレイポンプ	運転/停止
21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止	21	S-2 空気吸収線量率（高レンジ）	nGy/h	66	B格納容器スプレイポンプ	運転/停止
22	1次冷却材圧力（2）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h	22	1次冷却材圧力（2）	MPa	67	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	m ³ /h
23	1次冷却材圧力（1）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³	23	1次冷却材圧力（1）	MPa	68	A格納容器スプレイ冷却器出口積算流量積算値	m ³
24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h	24	加圧器圧力（1）	MPa	69	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量	m ³ /h
25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³	25	加圧器圧力（2）	MPa	70	S A用低圧炉心注入及びスプレイ積算流量積算値	m ³
26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-2 C 母線電圧	kV	26	加圧器圧力（3）	MPa	71	4-2 C 母線電圧	kV
27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-2 D 母線電圧	kV	27	加圧器圧力（4）	MPa	72	4-2 D 母線電圧	kV
28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-2 A E G ディーゼル受電スイッチ断器	入/切	28	Aループ冷却材高温側温度	°C	73	4-2 A E G ディーゼル受電スイッチ断器	入/切
29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-2 B E G ディーゼル受電スイッチ断器	入/切	29	Bループ冷却材高温側温度	°C	74	4-2 B E G ディーゼル受電スイッチ断器	入/切
30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C	30	Cループ冷却材高温側温度	°C	75	炉心出口温度（最大値）	°C
31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C	31	Aループ冷却材低温側温度	°C	76	炉心出口温度（平均値）	°C
32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C	32	Bループ冷却材低温側温度	°C	77	炉心出口温度（D05）	°C
33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C	33	Cループ冷却材低温側温度	°C	78	炉心出口温度（F09）	°C
34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C	34	ほう酸注入ライン流量（1）	m ³ /h	79	炉心出口温度（H03）	°C
35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C	35	補助注入ライン流量（1）	m ³ /h	80	炉心出口温度（H07）	°C
36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C	36	A余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	81	炉心出口温度（K05）	°C
37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C	37	B余熱除去ループ流量（3）	m ³ /h	82	炉心出口温度（F13）	°C
38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C	38	A充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	83	炉心出口温度（H11）	°C
39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C	39	B充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	84	炉心出口温度（M09）	°C
40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C	40	C充てん/高圧注入ポンプ	運転/停止	85	1次冷却材サブクール度（T/C事故時用）	°C
41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C	41	A余熱除去ポンプ	運転/停止	86	1次冷却材サブクール度（ループ事故時用）	°C
42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%	42	B余熱除去ポンプ	運転/停止	87	1号可搬型格納容器水素濃度	vol%
43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	2号可搬型格納容器水素濃度	vol%	43	ほう酸注入ライン流量（4）	m ³ /h	88	2号可搬型格納容器水素濃度	vol%
44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	アニュラス水素濃度	vol%	44	補助注入ライン流量（4）	m ³ /h	89	アニュラス水素濃度	vol%
45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h	45	A余熱除去ループ流量（4）	m ³ /h	90	C/V内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（R-91）	mSv/h

※2 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了以降適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (11/12)

変更前					変更後					備考	
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（5/6）					別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（5/6）※2					外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正	
川内原子力発電所2号機（2/3）					川内原子力発電所2号機（2/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位
91	C/V内高レンジエアモニタ（高レンジ）（R-9 2）	mSv/h	136	原子炉容器水位	%	91	C/V内高レンジエアモニタ（高レンジ）（R-9 2）	mSv/h	136	原子炉容器水位	%
92	C/V内高レンジエアモニタ（低レンジ）（R-9 1）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH1）	%	92	C/V内高レンジエアモニタ（低レンジ）（R-9 1）	μSv/h	137	出力領域中性子束（CH1）	%
93	C/V内高レンジエアモニタ（低レンジ）（R-9 2）	μSv/h	138	出力領域中性子束（CH2）	%	93	C/V内高レンジエアモニタ（低レンジ）（R-9 2）	μSv/h	138	出力領域中性子束（CH2）	%
94	格納容器内温度（1）	℃	139	出力領域中性子束（CH3）	%	94	格納容器内温度（1）	℃	139	出力領域中性子束（CH3）	%
95	格納容器内温度（4）	℃	140	出力領域中性子束（CH4）	%	95	格納容器内温度（4）	℃	140	出力領域中性子束（CH4）	%
96	格納容器再循環サンプ広域水位（1）	%	141	中性子源領域中性子束（CH1）	cps	96	格納容器再循環サンプ広域水位（1）	%	141	中性子源領域中性子束（CH1）	cps
97	格納容器再循環サンプ広域水位（4）	%	142	中性子源領域中性子束（CH2）	cps	97	格納容器再循環サンプ広域水位（4）	%	142	中性子源領域中性子束（CH2）	cps
98	格納容器再循環サンプ狭域水位（1）	%	143	格納容器ガスモニタ	cpm	98	格納容器再循環サンプ狭域水位（1）	%	143	格納容器ガスモニタ	cpm
99	格納容器再循環サンプ狭域水位（4）	%	144	放水ロモニタ	cpm	99	格納容器再循環サンプ狭域水位（4）	%	144	放水ロモニタ	cpm
100	燃料取替用水タンク水位（1）	%	145	Aほう酸タンク水位（1）	%	100	燃料取替用水タンク水位（1）	%	145	Aほう酸タンク水位（1）	%
101	燃料取替用水タンク水位（2）	%	146	Aほう酸タンク水位（2）	%	101	燃料取替用水タンク水位（2）	%	146	Aほう酸タンク水位（2）	%
102	充てんライン流量	m ³ /h	147	Bほう酸タンク水位（1）	%	102	充てんライン流量	m ³ /h	147	Bほう酸タンク水位（1）	%
103	復水器排気ガスモニタ	cpm	148	Bほう酸タンク水位（2）	%	103	復水器排気ガスモニタ	cpm	148	Bほう酸タンク水位（2）	%
104	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%	104	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	cpm	149	原子炉補機冷却水サージタンク水位（3）	%
105	A蒸気発生器広域水位	%	150	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%	105	A蒸気発生器広域水位	%	150	原子炉補機冷却水サージタンク水位（4）	%
106	B蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（3）	%	106	B蒸気発生器広域水位	%	151	復水タンク水位（3）	%
107	C蒸気発生器広域水位	%	152	復水タンク水位（4）	%	107	C蒸気発生器広域水位	%	152	復水タンク水位（4）	%
108	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	153	原子炉格納容器水位	水位差/水位差	108	A蒸気発生器狭域水位（3）	%	153	原子炉格納容器水位	水位差/水位差
109	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	154	原子炉下部キャビティ水位	水位差/水位差	109	A蒸気発生器狭域水位（4）	%	154	原子炉下部キャビティ水位	水位差/水位差
110	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	155	A使用済燃料ピット水位	ELm	110	B蒸気発生器狭域水位（3）	%	155	A使用済燃料ピット水位	ELm
111	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	156	B使用済燃料ピット水位	ELm	111	B蒸気発生器狭域水位（4）	%	156	B使用済燃料ピット水位	ELm
112	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	157	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm	112	C蒸気発生器狭域水位（3）	%	157	A使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
113	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	158	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm	113	C蒸気発生器狭域水位（4）	%	158	B使用済燃料ピット水位（SA）	ELm
114	A補助給水流量	m ³ /h	159	A1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	114	A補助給水流量	m ³ /h	159	A1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
115	B補助給水流量	m ³ /h	160	A2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	115	B補助給水流量	m ³ /h	160	A2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
116	C補助給水流量	m ³ /h	161	B1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	116	C補助給水流量	m ³ /h	161	B1使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
117	Aループ主給水流量（3）	t/h	162	B2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm	117	Aループ主給水流量（3）	t/h	162	B2使用済燃料ピット水位（広域）	ELm
118	Bループ主給水流量（3）	t/h	163	A使用済燃料ピット温度	℃	118	Bループ主給水流量（3）	t/h	163	A使用済燃料ピット温度	℃
119	Cループ主給水流量（3）	t/h	164	B使用済燃料ピット温度	℃	119	Cループ主給水流量（3）	t/h	164	B使用済燃料ピット温度	℃
120	Aループ主給水流量（4）	t/h	165	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃	120	Aループ主給水流量（4）	t/h	165	A使用済燃料ピット温度（SA）	℃
121	Bループ主給水流量（4）	t/h	166	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃	121	Bループ主給水流量（4）	t/h	166	B使用済燃料ピット温度（SA）	℃
122	Cループ主給水流量（4）	t/h	167	使用済燃料ピットエアモニタ	μSv/h	122	Cループ主給水流量（4）	t/h	167	使用済燃料ピットエアモニタ	μSv/h
123	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h	123	A蒸気発生器圧力（1）	MPa	168	使用済燃料ピット周辺線量率（FH/B）	mSv/h
124	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h	124	B蒸気発生器圧力（1）	MPa	169	使用済燃料ピット周辺線量率（A/B）	mSv/h
125	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	170	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止	125	C蒸気発生器圧力（1）	MPa	170	アニュラス空気浄化ファンA	運転/停止
126	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止	126	A蒸気発生器圧力（2）	MPa	171	アニュラス空気浄化ファンB	運転/停止
127	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	格納容器サンプ水位	%	127	B蒸気発生器圧力（2）	MPa	172	格納容器サンプ水位	%
128	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	173	凝縮液量測定装置水位	%	128	C蒸気発生器圧力（2）	MPa	173	凝縮液量測定装置水位	%
129	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	174	主蒸気逃がし弁A	開/全閉	129	A蒸気発生器圧力（3）	MPa	174	主蒸気逃がし弁A	開/全閉
130	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	175	主蒸気逃がし弁B	開/全閉	130	A蒸気発生器圧力（4）	MPa	175	主蒸気逃がし弁B	開/全閉
131	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	176	主蒸気逃がし弁C	開/全閉	131	B蒸気発生器圧力（3）	MPa	176	主蒸気逃がし弁C	開/全閉
132	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	177	蓄圧タンク水位A	%	132	B蒸気発生器圧力（4）	MPa	177	蓄圧タンク水位A	%
133	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	178	蓄圧タンク水位B	%	133	C蒸気発生器圧力（3）	MPa	178	蓄圧タンク水位B	%
134	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	179	蓄圧タンク水位C	%	134	C蒸気発生器圧力（4）	MPa	179	蓄圧タンク水位C	%
135	安全注入動作	発生/復帰	180	電動補助給水ポンプA	運転/停止	135	安全注入動作	発生/復帰	180	電動補助給水ポンプA	運転/停止

※2 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了以降適用する。

川内原子力発電所 原子力事業者防災業務計画 変更前後比較表（抜粋）（案）

別紙1 (12/12)

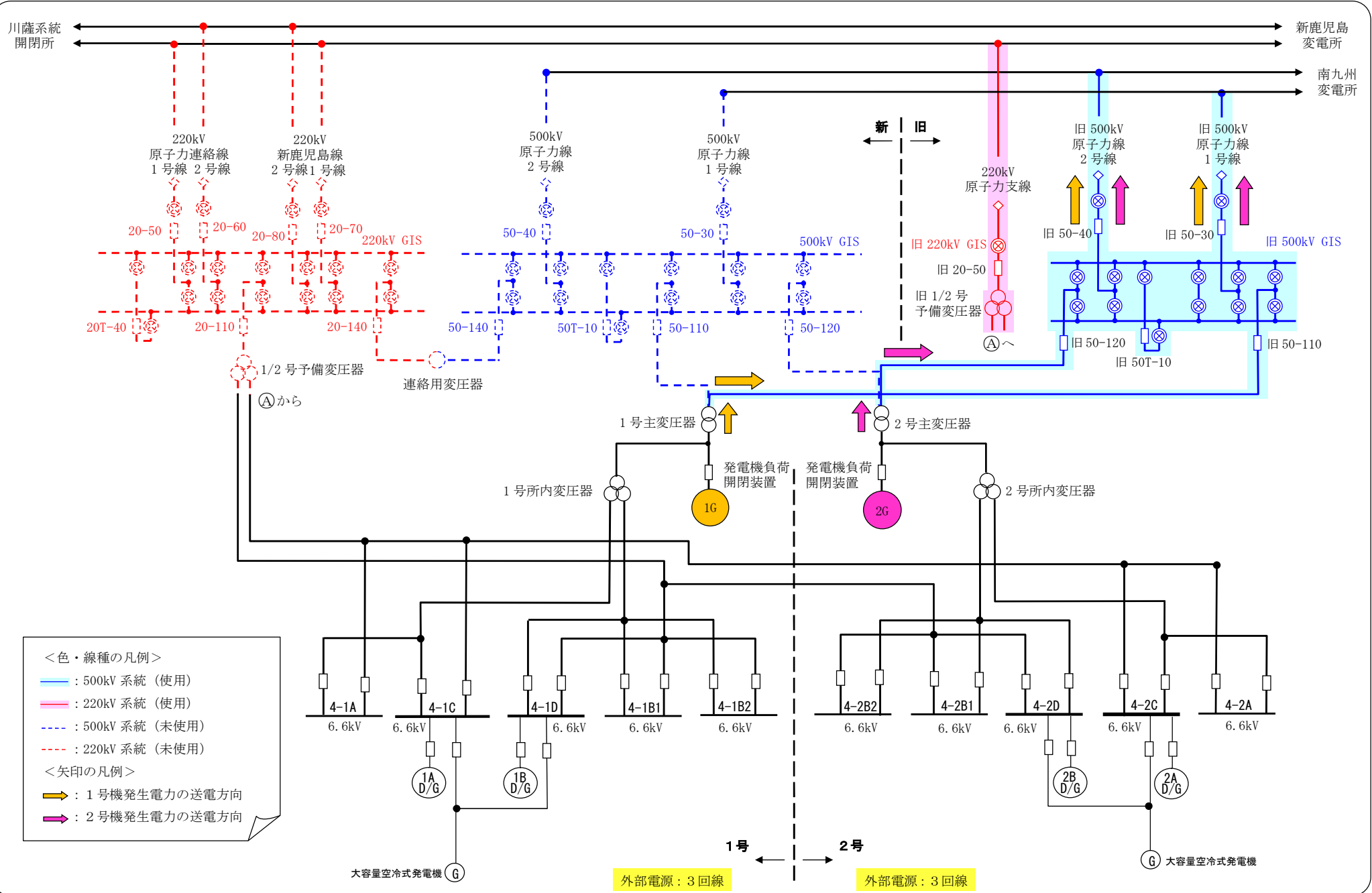
変更前						変更後						備考
別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（6/6）						別表4-1 緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）データ項目（6/6）※2						外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に伴うERSS伝送項目追加に向けた修正 〔（）内の数字は、表の変更前のNo.を示す〕
川内原子力発電所2号機（3/3）						川内原子力発電所2号機（3/3）						
No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	No.	常時伝送項目	工学単位	
181	電動補助給水ポンプB	運転/停止	226	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 E C	入/切	226	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 E D	入/切	226	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 E D	入/切	
182	タービン動補給給水ポンプ	運転/停止	227	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 E D	入/切	227	予備変圧器しゃ断器（20-110）	入/切	227	予備変圧器しゃ断器（20-110）	入/切	
183	加圧器逃がし弁A	開/全閉	228	予備変圧器しゃ断器（20-50）	入/切	228	220kV 原子力連絡線1号線電圧	kV	228	220kV 原子力連絡線1号線電圧	kV	
184	加圧器逃がし弁B	開/全閉				229	220kV 原子力連絡線2号線電圧	kV	229	220kV 原子力連絡線2号線電圧	kV	
185	主蒸気隔離弁A	開/全閉				230	220kV 新鹿兒島線1号線電圧	kV	230	220kV 新鹿兒島線1号線電圧	kV	
186	主蒸気隔離弁B	開/全閉				231	220kV 新鹿兒島線2号線電圧	kV	231	220kV 新鹿兒島線2号線電圧	kV	
187	主蒸気隔離弁C	開/全閉										
188	4-2 A 母線電圧（常用）	kV										
189	4-2 B 1 母線電圧（常用）	kV										
190	4-2 B 2 母線電圧（常用）	kV										
191	A 直流電圧	V										
192	B 直流電圧	V										
193	C 直流電圧	V										
194	燃料取替時RCS水位	%										
195	A 余熱除去冷却器入口温度	℃										
196	A 余熱除去冷却器出口温度	℃										
197	B 余熱除去冷却器入口温度	℃										
198	B 余熱除去冷却器出口温度	℃										
199	原子炉補機冷却水ポンプA	運転/停止										
200	原子炉補機冷却水ポンプB	運転/停止										
201	原子炉補機冷却水ポンプC	運転/停止										
202	原子炉補機冷却水ポンプD	運転/停止										
203	海水ポンプA	運転/停止										
204	海水ポンプB	運転/停止										
205	海水ポンプC	運転/停止										
206	海水ポンプD	運転/停止										
207	A 主給水隔離弁	開/全閉										
208	B 主給水隔離弁	開/全閉										
209	C 主給水隔離弁	開/全閉										
210	A 補助給水隔離弁	開/全閉										
211	B 補助給水隔離弁	開/全閉										
212	C 補助給水隔離弁	開/全閉										
213	A ディーゼル発電機	発生/復帰										
214	B ディーゼル発電機	発生/復帰										
215	500kV 原子力線1号線電圧	kV										
216	500kV 原子力線2号線電圧	kV										
217	220kV 原子力支線電圧	kV										
218	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HA	入/切										
219	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HB 1	入/切										
220	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HB 2	入/切										
221	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HC	入/切										
222	所内変圧器受電しゃ断器 4-2 HD	入/切										
223	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EA	入/切										
224	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EB 1	入/切										
225	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EB 2	入/切										
226	予備変圧器受電しゃ断器 4-2 EC	入/切										
227	予備変圧器しゃ断器（20-110）	入/切										
228	220kV 原子力連絡線1号線電圧	kV										
229	220kV 原子力連絡線2号線電圧	kV										
230	220kV 新鹿兒島線1号線電圧	kV										
231	220kV 新鹿兒島線2号線電圧	kV										

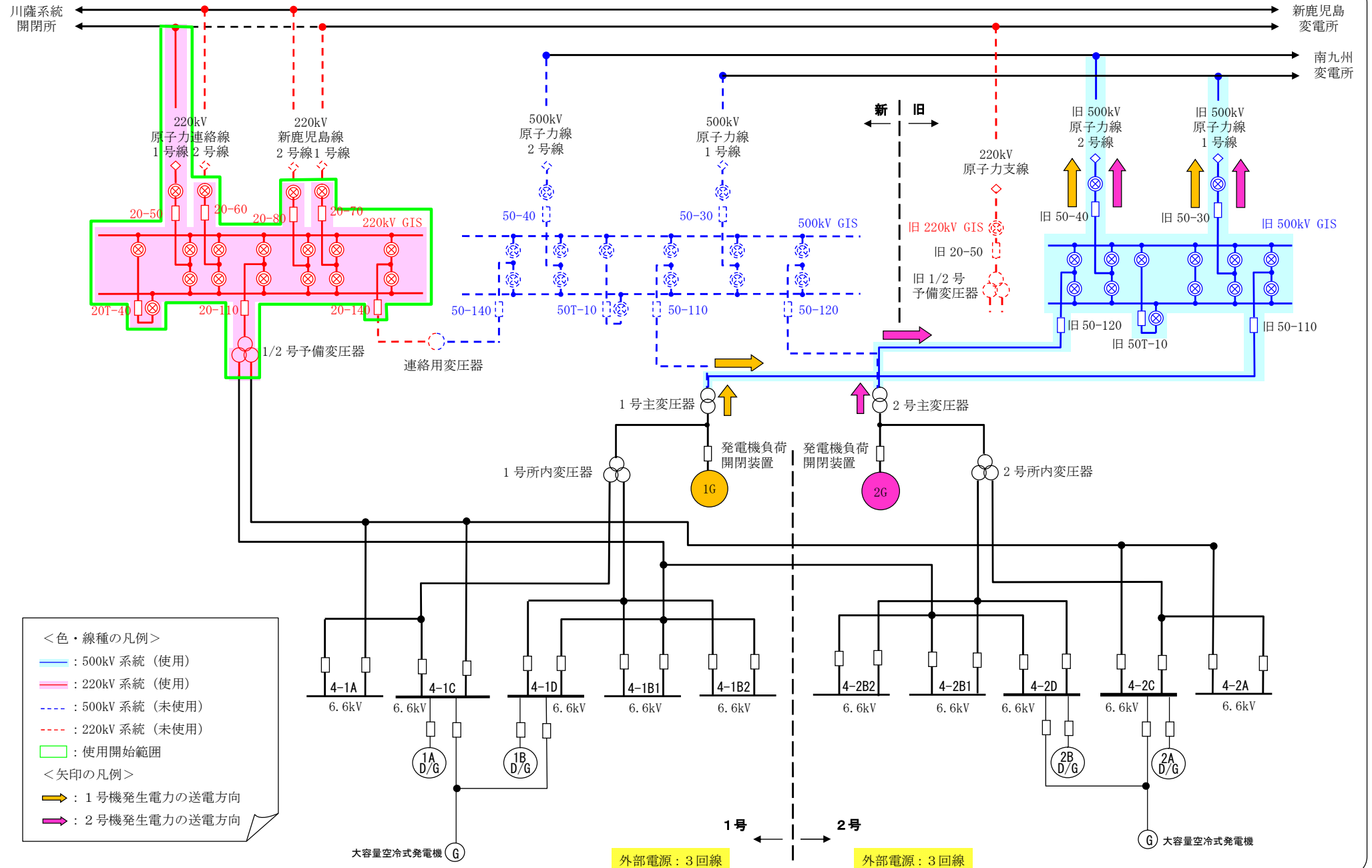
220kV 送電線が1回線から4回線に変更になるため、ERSS 伝送項目を変更（217）

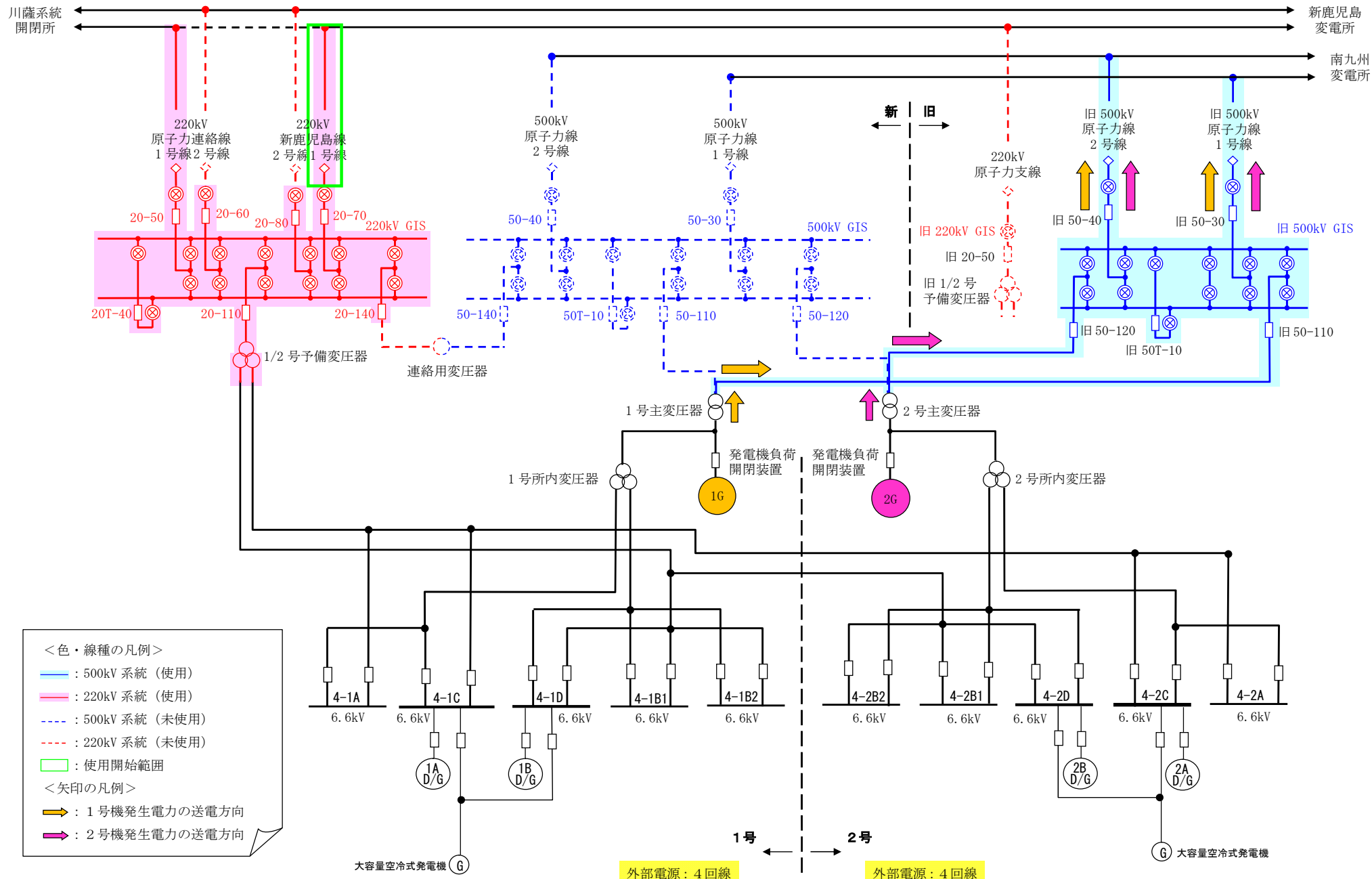
予備変圧器しゃ断器新設のため、ERSS 伝送項目の名称を変更（228）

ERSS 伝送項目の番号振り変更のため、番号ずれが生じる（218～227）

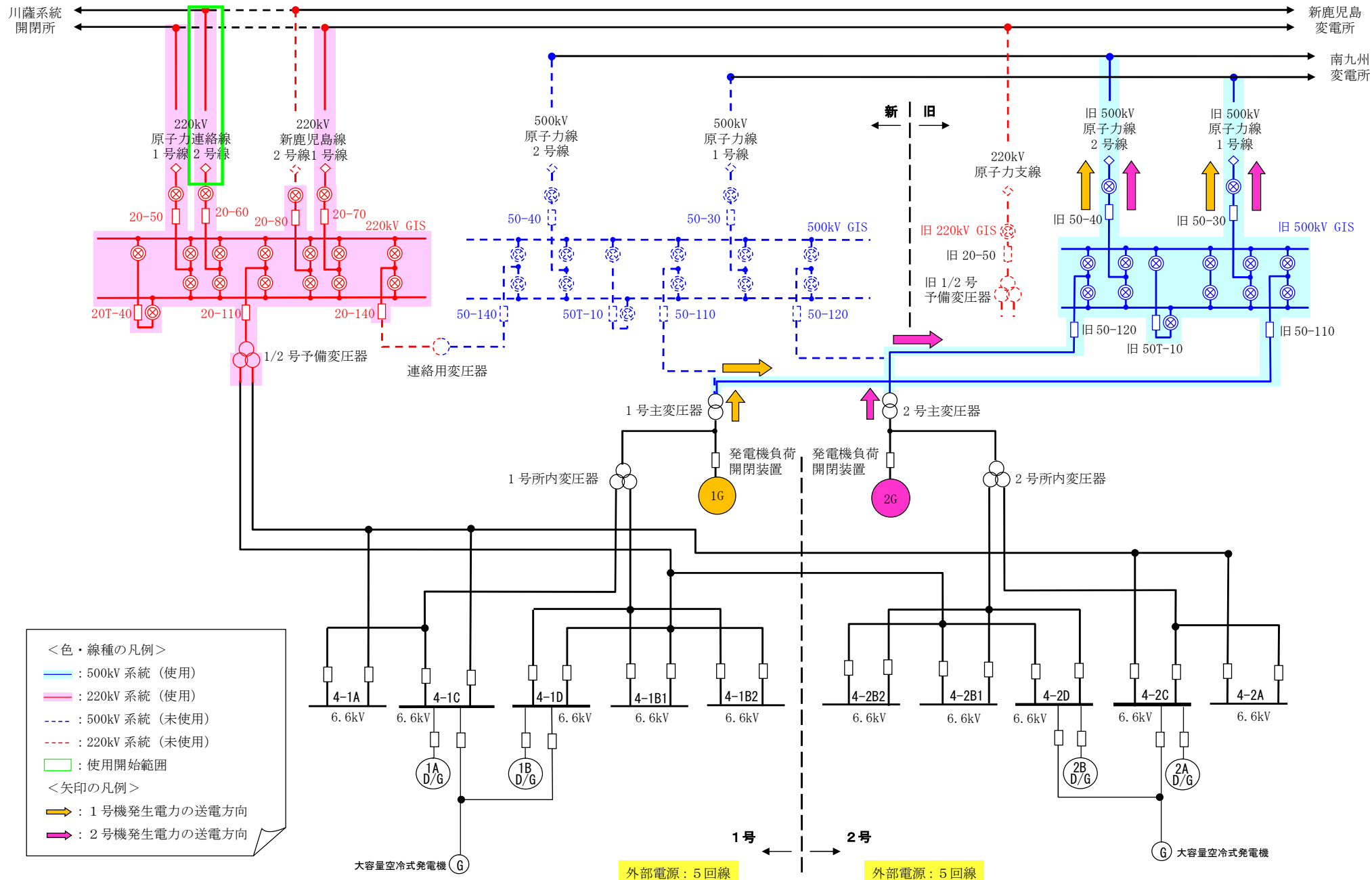
※2 本表は、外部電源信頼性確保工事のうち特高開閉所更新工事に係る使用前検査終了以降適用する。

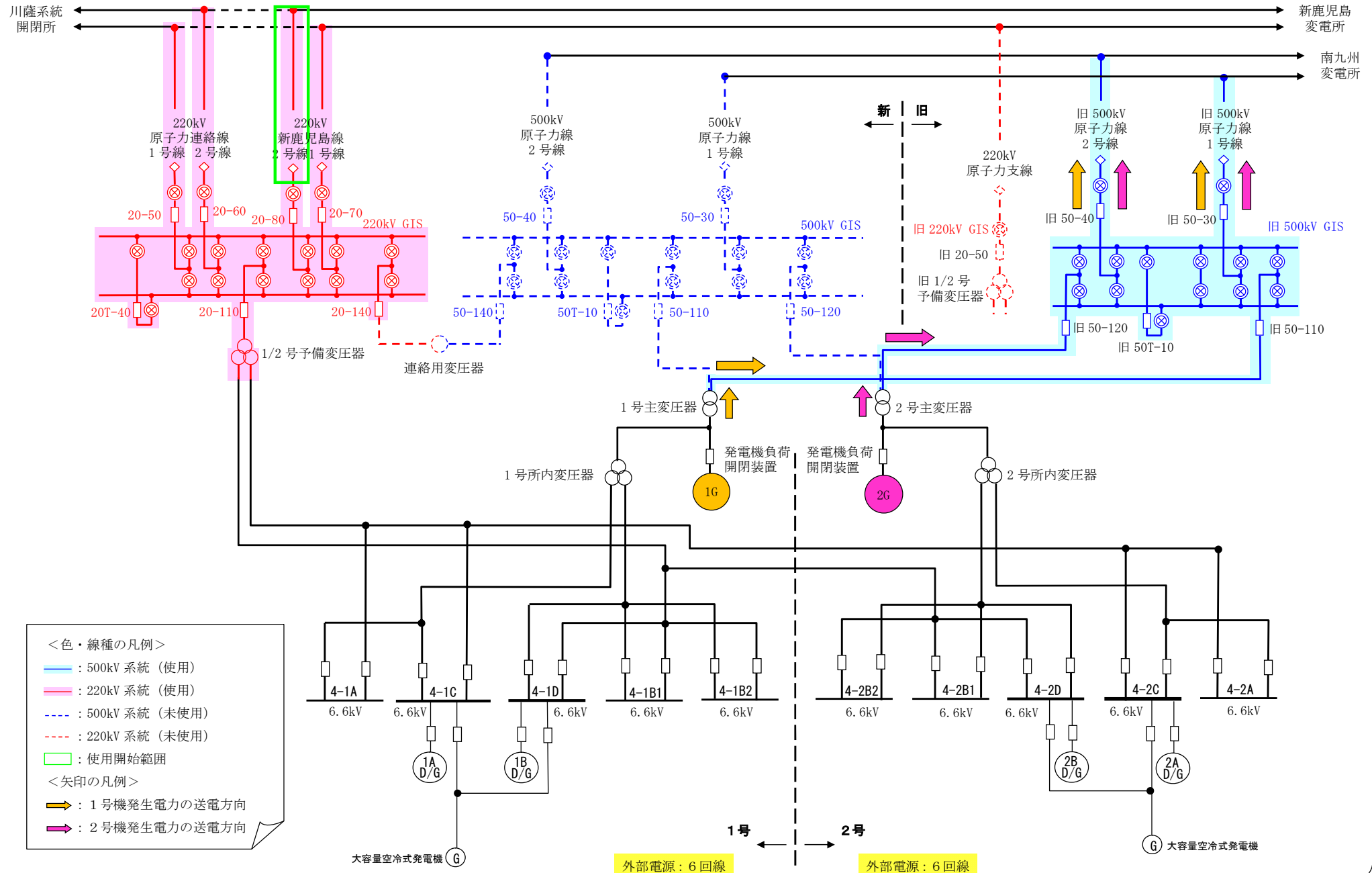






- < 色・線種の凡例 >
- (青線) : 500kV 系統 (使用)
 - (赤線) : 220kV 系統 (使用)
 - - - (青線) : 500kV 系統 (未使用)
 - - - (赤線) : 220kV 系統 (未使用)
 - (緑) : 使用開始範囲
- < 矢印の凡例 >
- (黄) : 1号機発生電力の送電方向
 - (紫) : 2号機発生電力の送電方向





- < 色・線種の凡例 >
- (青線) : 500kV 系統 (使用)
 - (赤線) : 220kV 系統 (使用)
 - - - (青線) : 500kV 系統 (未使用)
 - - - (赤線) : 220kV 系統 (未使用)
 - (緑) : 使用開始範囲
- < 矢印の凡例 >
- (黄) : 1号機発生電力の送電方向
 - (紫) : 2号機発生電力の送電方向