

2030年度において系統混雑が見通される変電所一覧

【留意事項】

(1) 本見通しは、第92回 広域系統整備委員会（2025年9月2日）において示された前提条件・算定方法に基づき算出された【移行シナリオ】における混雑想定結果になります。

(第92回 広域系統整備委員会 : https://www.occto.or.jp/inkai/kouikikeitouseibi/2025/seibi_92_shiryou.html)

(【現行シナリオ】に基づく混雑想定結果 : https://www.hepco.co.jp/network/con_service/public_document/pdf/konzatsu_genkou_2030_01.pdf)

火力発電の単価は、2025年度2月に公開された発電コスト検証ワーキンググループ報告書に基づき設定しております。

シミュレーションの設定上、電源の運転パターンが実際の運転状況と異なる部分があります。

そのため、今後の電源の稼働状況や系統の運用状況の変化によっては、混雑想定結果が変わる場合があります。

また、別途公開している予想潮流は電源接続や設備形成の検討における前提条件（送配電等業務指針第62条）としての想定潮流の合理化の考え方についてに基づき算出されたものであり、本見通しとは混雑想定結果が異なります。

(2) 想定対象年度における系統混雑および出力制御に関する公表項目の定義（算出式）は下記の通りです。

・最大混雑（MW）：混雑電力（MW）の年間最大値

・混雑電力量（MWh）：混雑電力（MW）の年間積分値

・混雑率（%）：「系統制約による混雑がなかった場合に当該設備に流れる電力量（MWh）」に占める「混雑電力量（MWh）」の割合

・混雑時間（時間）：混雑が発生している時間

・最大出力制御（MW）：出力制御電力（MW）の年間最大値

・出力制御量（MWh）：出力制御電力（MW）の年間積分値

・出力制御率（%）：「系統制約による出力制御がなかった場合の発電電力量（MWh）」に占める「出力制御量（MWh）」の割合

・出力制御時間（時間）：出力制御が発生している時間

(3) 出力制御に関する項目（最大出力制御・出力制御率・出力制御時間）は、再給電方式（一定の順序）における出力制御順の電源種別を用いて集計しています。※1

（再給電方式（一定の順序） : <https://www.occto.or.jp/grid/business/setsuzoku.html>）

(4) 変電所No.は、別途公表している系統の予想潮流等に関する情報（系統空容量マップ・予想潮流等）と同様としています。※2

なお、将来的な設備の変更等が予定されている場合は公表している情報と異なる場合があります。

（系統の予想潮流等に関する情報 : https://www.hepco.co.jp/network/con_service/public_document/bid_info.html）

※1 電源種別：①調整電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源、④ノンファームバイオマス電源（専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く））、

⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）、⑥ノンファームバイオマス電源（地域資源）・長期固定電源

※2 変電所No.に関する補足：110kV以下系統においては、系統構成・予想潮流・混雑状況マップ（旧空き容量マップ）が24系統に分かれているため、【】書きで該当の系統番号を参考記載

第92回広域系統整備委員会後、北海道電力ネットワーク株式会社にて4P,8P,16Pの一部図表を訂正
4P:送電線No.【05】19 宇登呂線電圧階級66→33kV
8P:函館幹線の線の位置
16P:送電線No.7星が浦線(宇円別～星が浦)赤→青

変電所 No.※2	変電所名	電圧 (kV)		台数	最大混雑 (MW)	混雑電力量 (MWh)	混雑率 (%)	混雑時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
		一次	二次										
205	女満別	187	66	2	13	68	0.025	15	①②③計	10	18	0.125	3
									④	0.2	6	0.148	13
									⑤_PV	8	29	0.040	13
									⑤_WF	4	17	0.015	13
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	33	325	0.075	30
215	宇円別	187	66	3	33	325	0.056	30	④	—	—	—	—
									⑤_PV	—	—	—	—
									⑤_WF	—	—	—	—
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	—	—	—	—
									④	—	—	—	—
216	東釧路	187	66	3	60	5,585	0.928	278	①②③計	—	—	—	—
									④	0.1	34	3.166	278
									⑤_PV	60	5,550	5.190	277
									⑤_WF	0.02	1	0.820	276
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	1	11	0.798	26
217	西春別	187	66	2	42	5,522	1.122	332	④	2	569	3.708	330
									⑤_PV	40	4,939	4.228	319
									⑤_WF	0.05	4	0.935	317
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	1	6	0.434	15
									④	—	—	—	—
220	西伊達	187	66	1	31	2,217	1.074	543	⑤_PV	31	2,206	1.875	540
									⑤_WF	0.1	6	0.457	538
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	—	—	—	—
									④	—	—	—	—
									①②③計	—	—	—	—
225	北静内	187	66	2	30	915	0.601	124	④	—	—	—	—
									⑤_PV	—	—	—	—
									⑤_WF	—	—	—	—
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	—	—	—	—
									④	—	—	—	—
228	西中川	187	100	2	2	1,049	0.273	565	⑤_PV	0.1	5	0.112	241
									⑤_WF	2	1,020	0.355	551
									⑥	—	—	—	—
									①②③計	—	—	—	—
									④	1	24	0.369	40
									⑤_PV	—	—	—	—

変電所 No.※2	変電所名	電圧 (kV)		台数	最大混雜 (MW)	混雜電力量 (MWh)	混雜率 (%)	混雜時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
		一次	二次										
【01】 53	雨竜	100	66	2	16	499	0.272	117	①②③計	16	499	0.279	117
									④	—	—	—	—
									⑤_PV	—	—	—	—
									⑤_WF	—	—	—	—
									⑥	—	—	—	—

2030年度において系統混雑が見通される送電線一覧

【留意事項】

- (1) 本見通しは、第92回 広域系統整備委員会（2025年9月2日）において示された前提条件・算定方法に基づき算出された【移行シナリオ】における混雑想定結果になります。
 (第92回 広域系統整備委員会 : https://www.occto.or.jp/linkai/kouikikiteitouseibi/2025/seibi_92_shiryou.html)
 ([現行シナリオ]に基づく混雑想定結果 : https://www.hepco.co.jp/network/con_service/public_document/pdf/konzatsu_genkou_2030_01.pdf)
 火力発電の単価は、2025年度2月に公開された発電コスト検証ワーキンググループ報告書に基づき設定しております。
 シミュレーションの設定上、電源の運転パターンが実際の運転状況と異なる部分があります。
 そのため、今後の電源の稼働状況や系統の運用状況の変化によっては、混雑想定結果が変わる場合があります。
 また、別途公開している予想潮流は「電源接続や設備形成の検討における前提条件（送配電等業務指針第62条）としての想定潮流の合理化の考え方について」に基づき算出されたものであり、本見通しとは混雑想定結果が異なります。
- (2) 想定対象年度における系統混雑および出力制御に関する公表項目の定義（算出式）は下記の通りです。
- ・最大混雑（MW）：混雑電力（MW）の年間最大値
 - ・混雑電力量（MWh）：混雑電力（MW）の年間積分値
 - ・混雑率（%）：「系統制約による混雑がなかった場合に当該設備に流れる電力量（MWh）」に占める「混雑電力量（MWh）」の割合
 - ・混雑時間（時間）：混雑が発生している時間
 - ・最大出力制御（MW）：出力制御電力（MW）の年間最大値
 - ・出力制御量（MWh）：出力制御電力（MW）の年間積分値
 - ・出力制御率（%）：「系統制約による出力制御がなかった場合の発電電力量（MWh）」に占める「出力制御量（MWh）」の割合
 - ・出力制御時間（時間）：出力制御が発生している時間
- (3) 出力制御に関する項目（最大出力制御・出力制御量・出力制御率・出力制御時間）は、再給電方式（一定の順序）における出力制御順の電源種別を用いて集計しています。※1
 (再給電方式（一定の順序） : <https://www.occto.or.jp/grid/business/setsuzoku.html>)
- (4) 変電所No.は、別途公表している系統の予想潮流等に関する情報（系統空容量マップ、予想潮流等）と同様としています。※2
 なお、将来的な設備の変更等が予定されている場合は公表している情報と異なる場合があります。
 (系統の予想潮流等に関する情報 : https://www.hepco.co.jp/network/con_service/public_document/bid_info.html)

※1 電源種別：①調整電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源、④ノンファームバイオマス電源（専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く））、

⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）、⑥ノンファームバイオマス電源（地域資源）・長期固定電源

※2 変電所No.に関する補足：110kV以下系統においては、系統構成・予想潮流・混雑状況マップ（旧空き容量マップ）が24系統に分かれているため、【】書きで該当の系統番号を参考記載

送電線 No.※2	送電線名	電圧 (kV)	回線数	最大混雑 (MW)	混雑電力量 (MWh)	混雑率 (%)	混雑時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
53	函館幹線 (双葉開閉所～ 北長万部開閉所)	187	2	148	20,563	2.103	591	①②③計	344	13,891	6.796	123
								④	4	1,480	5.779	499
								⑤_PV	32	1,294	1.119	259
								⑤_WF	399	42,514	2.631	504
								⑥	—	—	—	—
54	函館幹線 (北長万部開閉所～ 西八雲開閉所)	187	2	86	3,667	0.392	151	①②③計	276	33	4.420	94
								④	4	167	0.654	63
								⑤_PV	11	94	0.081	30
								⑤_WF	166	2,877	0.235	62
								⑥	—	—	—	—
55	函館幹線 (西八雲開閉所～北 七飯変電所)	187	2	43	994	0.105	49	①②③計	139	3,186	1.559	49
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
63	名寄幹線 (旭川嵐山開閉所～ 西名寄変電所)	187	2	53	10,183	0.623	621	①②③計	36	8,622	5.405	343
								④	0.4	45	0.758	167
								⑤_PV	8	96	0.238	105
								⑤_WF	33	1,420	0.312	181
								⑥	—	—	—	—
64	北幌延線 (西名寄変電所～西 中川変電所)	187	2	15	9,546	0.617	723	①②③計	—	—	—	—
								④	1	95	2.769	207
								⑤_PV	1	39	1.107	323
								⑤_WF	15	9,411	3.524	721
								⑥	—	—	—	—
115	他社線 (他社発電所～北新 得変電所)	187	2	74	2,669	0.453	112	①②③計	55	1,820	0.525	72
								④	2	70	0.532	49
								⑤_PV	169	5,127	1.004	84
								⑤_WF	9	127	0.114	76
								⑥	—	—	—	—

送電線 No.※2	送電線名	電圧 (kV)	回線数	最大混雑 (MW)	混雑電力量 (MWh)	混雑率 (%)	混雑時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
[01] 3	宗谷1号線・2号線 (西中川開閉器柱～ 幌延変電所)	100	2	19	12,353	3.059	1,376	①②③計	—	—	—	—
								④	1	266	3.781	330
								⑤_PV	0.5	67	1.608	651
								⑤_WF	19	12,020	3.921	1335
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
[01] 5	稚内線 (幌延変電所～声問 変電所)	100	2	71	19,410	5.093	1,084	④	1	975	12.150	1084
								⑤_PV	1	80	2.219	508
								⑤_WF	70	18,355	5.692	1046
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	7	227	0.127	65
								④	—	—	—	—
[01] 52	宗谷1号線・2号線 (名寄変電所～雨竜 変電所)	100	2	7	227	0.096	65	⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	5	40	0.146	22
[01] 77	羽幌炭鉱線 (朱鞠内変電所～羽 幌変電所)	66	1	5	41	0.084	22	⑤_WF	0.04	0.4	0.055	22
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	5	452	0.652	129
								⑥	—	—	—	—
[04] 31	遠軽線 (留辺蘂変電所～生 田原支線分岐)	66	2	18	1,305	0.547	336	①②③計	17	830	0.911	259
								④	0.4	23	0.656	62
								⑤_PV	5	452	0.652	129
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	25	2,479	2.647	258
[04] 32	遠軽線 (生田原支線分岐～ 遠軽変電所)	66	2	36	2,971	1.266	262	④	0.4	31	0.862	77
								⑤_PV	14	461	0.741	74
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
[05] 19	宇登呂線 (斜里変電所～宇登 呂変電所)	33	1	2	99	0.535	148	⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	2	99	0.717	148
								⑥	—	—	—	—
[07] 5	石狩線 (茨戸変電所～他社 分岐)	66	2	12	263	0.074	31	①②③計	12	263	0.622	31
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
[07] 6	石狩線 (他社分岐～他社分 岐)	66	2	16	93	0.034	17	④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	16	93	0.220	17
								④	—	—	—	—
[10] 21	豊平峡線 (藤野変電所～豊平 峡開閉所)	66	2	23	699	0.501	113	⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	23	699	0.623	113
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
[13] 22	長沼線 (上江別支線分岐～ 晩翠変電所分岐)	66	2	3	29	0.015	26	①②③計	3	25	0.068	21
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	2	4	0.012	5
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—

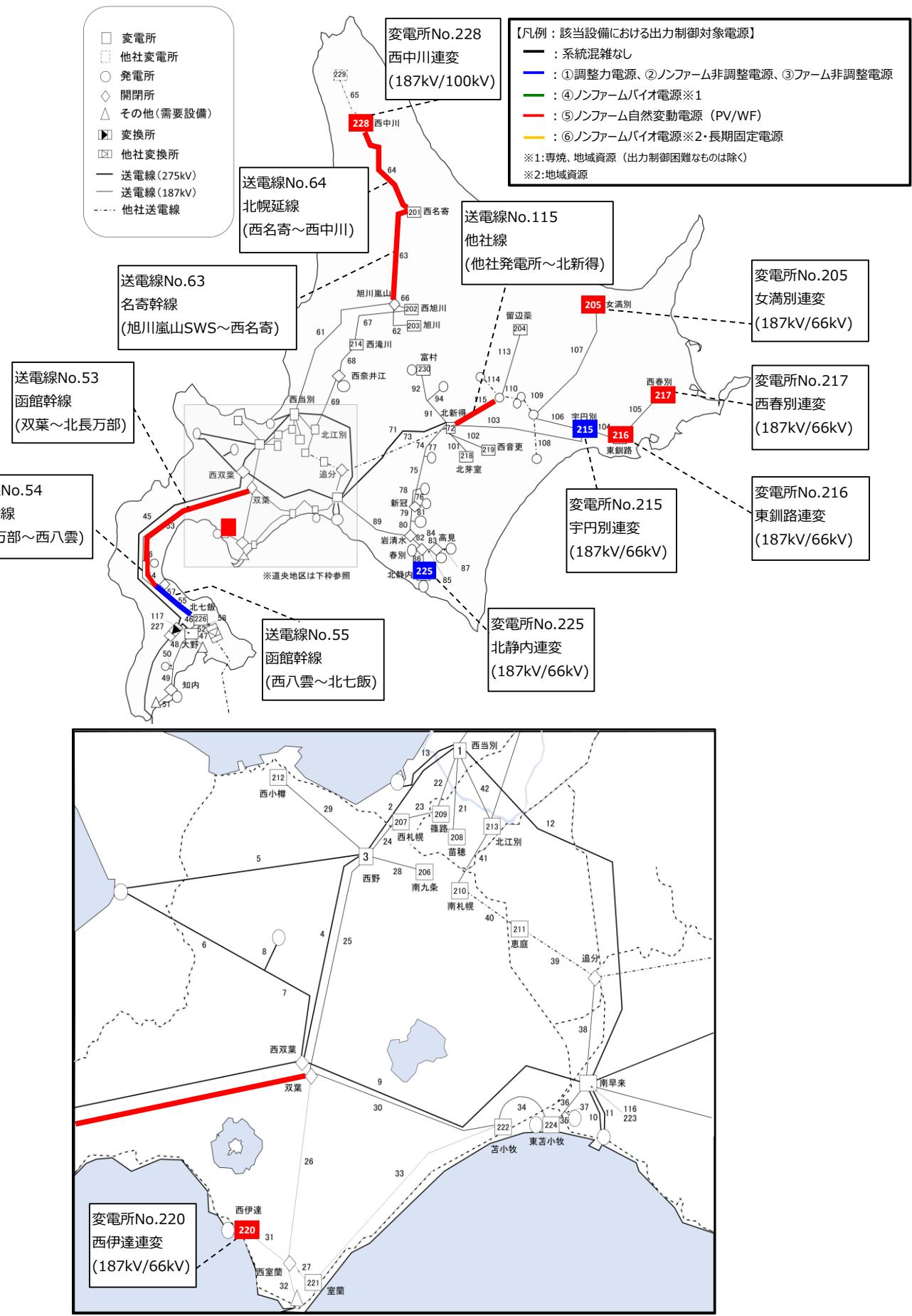
送電線 No.※2	送電線名	電圧 (kV)	回線数	最大混雑 (MW)	混雑電力量 (MWh)	混雑率 (%)	混雑時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
【13】 23	長沼線 (晩翠変電所分岐～ 長沼変電所)	66	2	14	143	0.075	25	①②③計	14	143	0.403	25
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	12	156	0.454	33
【13】 25	栗山線 (長沼変電所～栗山 変電所)	66	2	12	156	0.120	33	④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
【13】 72	望来線 (当別変電所～他社 分岐)	22	1	6	757	2.165	539	⑤_PV	6	748	3.370	539
								⑤_WF	0.1	9	1.134	538
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	4	531	2.336	377
【13】 73	望来線 (他社分岐～望来変 電所)	22	1	4	535	1.627	377	⑤_WF	0.1	5	0.549	372
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	3	204	1.427	242
								⑤_WF	0.01	0.3	0.385	237
【13】 75	厚田線 (望来変電所～他社 分岐)	22	1	3	205	1.295	242	⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	0.1	1	0.185	128
								⑤_WF	19	1,482	1.081	322
								⑥	—	—	—	—
【14】 28	留萌線 (沼田変電所～留萌 変電所)	66	2	19	1,483	1.048	322	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	0.1	1	0.185	128
								⑤_WF	19	1,482	1.081	322
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	10	51	0.151	8
【15】 2	釧路線 (宇円別変電所～他 社分岐)	66	2	10	51	0.044	8	④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	26	7,648	2.473	1728
								④	—	—	—	—
【15】 7	星が浦線 (宇円別変電所～星 が浦変電所)	66	2	26	7,648	2.228	1,728	⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	12	2,785	5.716	424
【15】 15	庶路線 (宇円別変電所～釧 白支線1号線分岐)	66	1	12	2,785	2.810	424	⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	12	2,785	5.716	424
								⑤_WF	—	—	—	—
【15】 16	十勝2号線 (宇円別変電所～釧 白支線2号線分岐)	66	1	10	2,014	1.741	318	⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	10	2,014	3.480	318
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
【15】 17	釧白支線 (釧白支線1・2号線 分岐～他社分岐)	66	2	9	348	0.350	95	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	9	348	0.709	95
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
【15】 19	釧白支線 (他社分岐～釧白変 電所)	66	2	10	424	0.365	100	④	—	—	—	—
								⑤_PV	10	424	0.727	100
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
【17】 5	根室1号線 (厚床変電所～他社 分岐)	66	1	5	42	0.051	24	⑤_PV	5	41	0.093	24
								⑤_WF	0.01	0.1	0.026	24
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	3	174	1.615	152
【17】 28	磯分内線 (他社分岐～磯分内 変電所)	66	1	3	174	0.421	152	⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	3	174	1.615	152
								⑤_WF	—	—	—	—

送電線 No.※2	送電線名	電圧 (kV)	回線数	最大混雜 (MW)	混雜電力量 (MWh)	混雜率 (%)	混雜時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
【18】 2	芽室線 (北芽室変電所～芽室変電所分岐)	66	2	3	22	0.006	11	①②③計	3	22	0.038	11
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	31	134	0.236	16
【18】 6	芽室線 (他社分岐～川西変電所)	66	2	31	134	0.045	16	④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	3	107	0.447	52
【18】 12	中札内線 (川西変電所～中札内変電所)	66	2	7	147	0.082	52	⑤_PV	4	41	0.204	25
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	3	10	0.145	4
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	5	30	0.151	18
【18】 44	十勝1・2号線 (木野変電所～札内支線分岐)	66	2	5	40	0.021	21	⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	1	138	2.695	247
								⑤_PV	12	1,866	9.816	364
								⑤_WF	—	—	—	—
【18】 68	岩松線 (西音更変電所～清水開閉器柱)	66	2	13	2,005	0.963	379	⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	1	13	0.258	33
								⑤_PV	3	147	1.121	119
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
【18】 75	岩松線 (清水開閉器柱～鹿追開閉器柱)	66	2	3	161	0.085	129	①②③計	—	—	—	—
								④	1	13	0.258	33
								⑤_PV	3	147	1.121	119
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
【18】 78	岩松線 (鹿追開閉器柱～新岩松変電所)	66	2	8	500	0.239	137	④	1	77	1.476	137
								⑤_PV	8	423	3.569	120
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	3	0.210	6
								④	—	—	—	—
【19】 2	長和線 (西伊達変電所～他社分岐)	66	2	6	1,630	0.784	417	⑤_PV	5	1,624	1.362	417
								⑤_WF	0.02	4	0.311	417
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	15	1.124	32
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	36	3,783	3.075	333
【19】 4	長和線 (他社分岐～伊達変電所)	66	2	36	3,808	1.856	334	⑤_WF	0.1	10	0.793	333
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	11	680	0.694	160
								⑤_WF	0.005	0.2	0.131	160
【19】 6	有珠線 (伊達変電所～萩原変電所)	66	2	11	681	0.618	160	⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	11	680	0.694	160
								⑤_WF	0.005	0.2	0.131	160
								⑥	—	—	—	—
【21】 31	白老線 (苦小牧変電所～錦岡地中支線分岐)	66	2	19	98	0.040	12	①②③計	19	98	0.149	12
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
【21】 34	白老線 (錦岡地中支線分岐～白老支線分岐)	66	2	6	6	0.003	1	④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	6	6	0.011	1
								④	—	—	—	—
【22】 81	早来線 (南早来変電所～他社分岐)	66	2	34	2,877	0.788	185	⑤_PV	34	2,877	2.413	185
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	9	3,676	7.258	767
【22】 86	富川線 (早来変電所～厚真変電所)	66	1	9	3,796	2.537	771	⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	42	3.100	84
								④	0.1	77	8.767	769
								⑤_PV	9	3,676	7.258	767
								⑤_WF	—	—	—	—
【22】 88	富川線 (厚真変電所～他社分岐)	66	1	14	4,685	3.562	606	⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	31	2.244	59
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	14	4,654	9.454	606
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—

送電線 No.※2	送電線名	電圧 (kV)	回線数	最大混雑 (MW)	混雑電力量 (MWh)	混雑率 (%)	混雑時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
[22] 90	富川線 (他社分岐～他社分岐)	66	1	11	881	0.748	198	①②③計	1	8	0.582	18
								④	—	—	—	—
								⑤ PV	11	873	1.744	197
								⑤ WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
[22] 103	岩知志線 (早来変電所～穂別変電所)	66	1	7	215	0.111	65	④	—	—	—	—
								⑤ PV	7	215	0.332	65
								⑤ WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
[22] 111	岩知志線 (振内支線分岐～岩知志変電所)	66	1	5	377	0.242	176	⑤ PV	5	377	3.091	176
								⑤ WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	7	0.519	15
								④	0.4	3	0.096	10
								⑤ PV	3	135	0.254	131
[24] 70	八雲1号線 (北七飯変電所～森変電所)	66	1	6	307	0.174	137	⑤ WF	3	161	0.083	131
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	42	3.055	87
								④	0.4	146	4.061	366
								⑤ PV	9	837	1.973	313
								⑤ WF	22	2,393	1.217	365
[24] 71	八雲1号線 (森変電所～森1号支線分岐)	66	1	29	3,418	1.819	385	⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	1	0.097	2
								④	0.3	1	0.023	6
								⑤ PV	1	11	0.025	17
								⑤ WF	1	9	0.010	17
								⑥	—	—	—	—
[24] 72	八雲1号線 (森1号支線分岐～落部変電所)	66	1	2	22	0.019	22	①②③計	1	1	0.097	2
								④	0.3	1	0.023	6
								⑤ PV	1	11	0.025	17
								⑤ WF	1	9	0.010	17
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	1	0.097	2
[24] 74	八雲1号線 (落部変電所～八雲変電所)	66	1	11	81	0.070	17	④	0.4	7	0.192	17
								⑤ PV	5	36	0.095	16
								⑤ WF	5	36	0.040	16
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	9	0.674	17
								④	0.4	55	1.515	135
[24] 77	八雲2号線 (北七飯変電所～森2号支線分岐)	66	1	22	1,247	0.775	153	⑤ PV	15	854	1.052	146
								⑤ WF	6	329	0.363	146
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	1	0.097	2
								④	0.4	7	0.194	17
								⑤ PV	6	47	0.110	17
[24] 78	八雲2号線 (桜野支線分岐～八雲変電所)	66	1	12	97	0.083	17	⑤ WF	6	42	0.046	17
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	1	1	0.097	2
								④	0.4	7	0.194	17
								⑤ PV	6	47	0.110	17
								⑤ WF	6	42	0.046	17
[24] 103	江差線 (厚沢部変電所分岐～他社分岐)	66	2	15	385	0.213	102	⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤ PV	0.2	2	0.066	49
								⑤ WF	15	384	0.312	102
								⑥	—	—	—	—
[24] 125	福島線 (上磯変電所～木古内支線分岐)	66	2	34	9,735	2.570	1,010	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤ PV	4	346	3.074	606
								⑤ WF	32	9,389	4.293	1010
								⑥	—	—	—	—
								①②③計	—	—	—	—
[24] 128	福島線 (福島変電所分岐～松前支線分岐)	66	2	5	30	0.010	14	④	—	—	—	—
								⑤ PV	0.04	0.1	0.001	5
								⑤ WF	5	30	0.026	14
								⑥	—	—	—	—

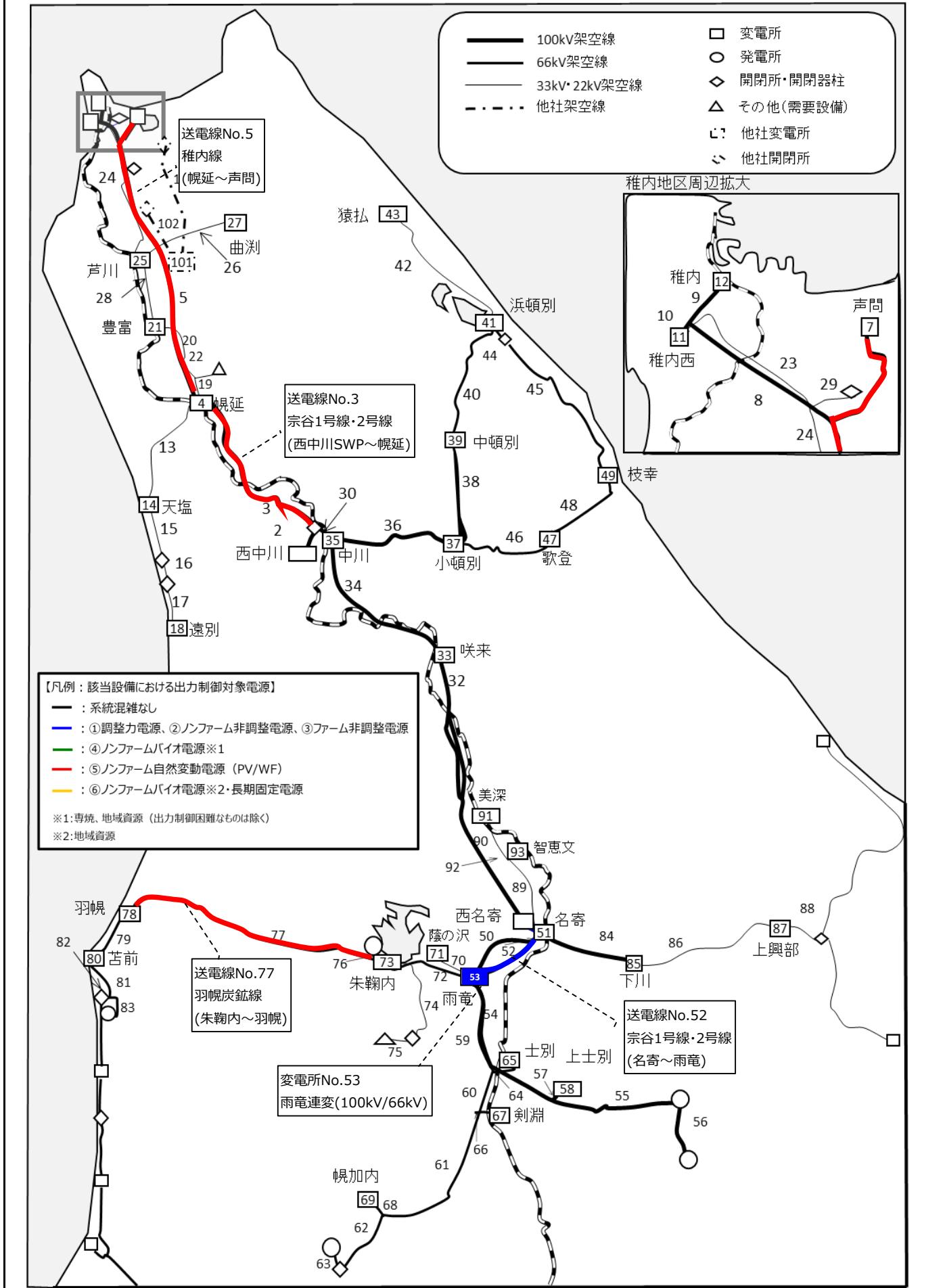
2030年度において系統混雜が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 187kV以上系統】



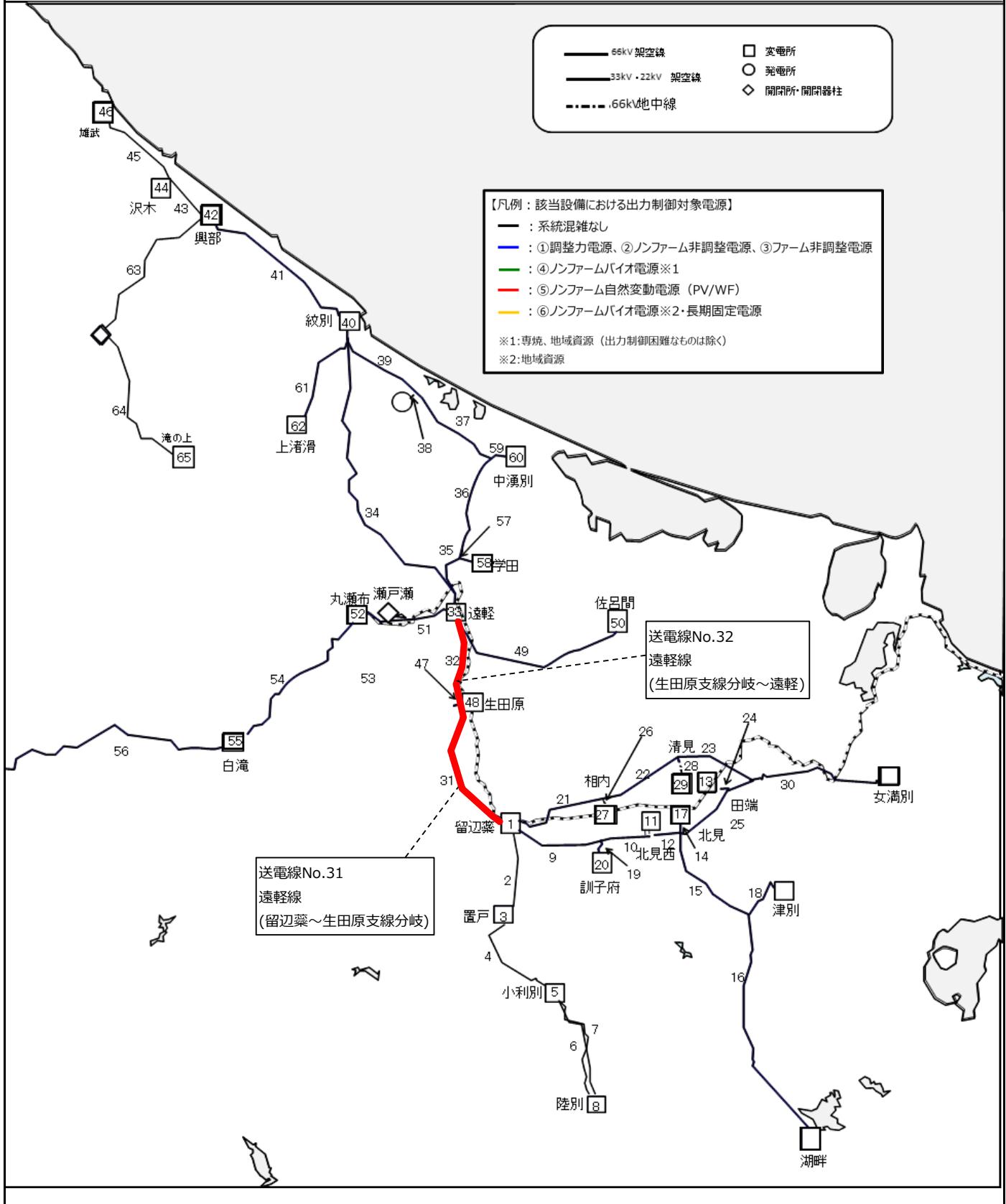
2030年度において系統混雜が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（01 西中川・西名寄系統）】



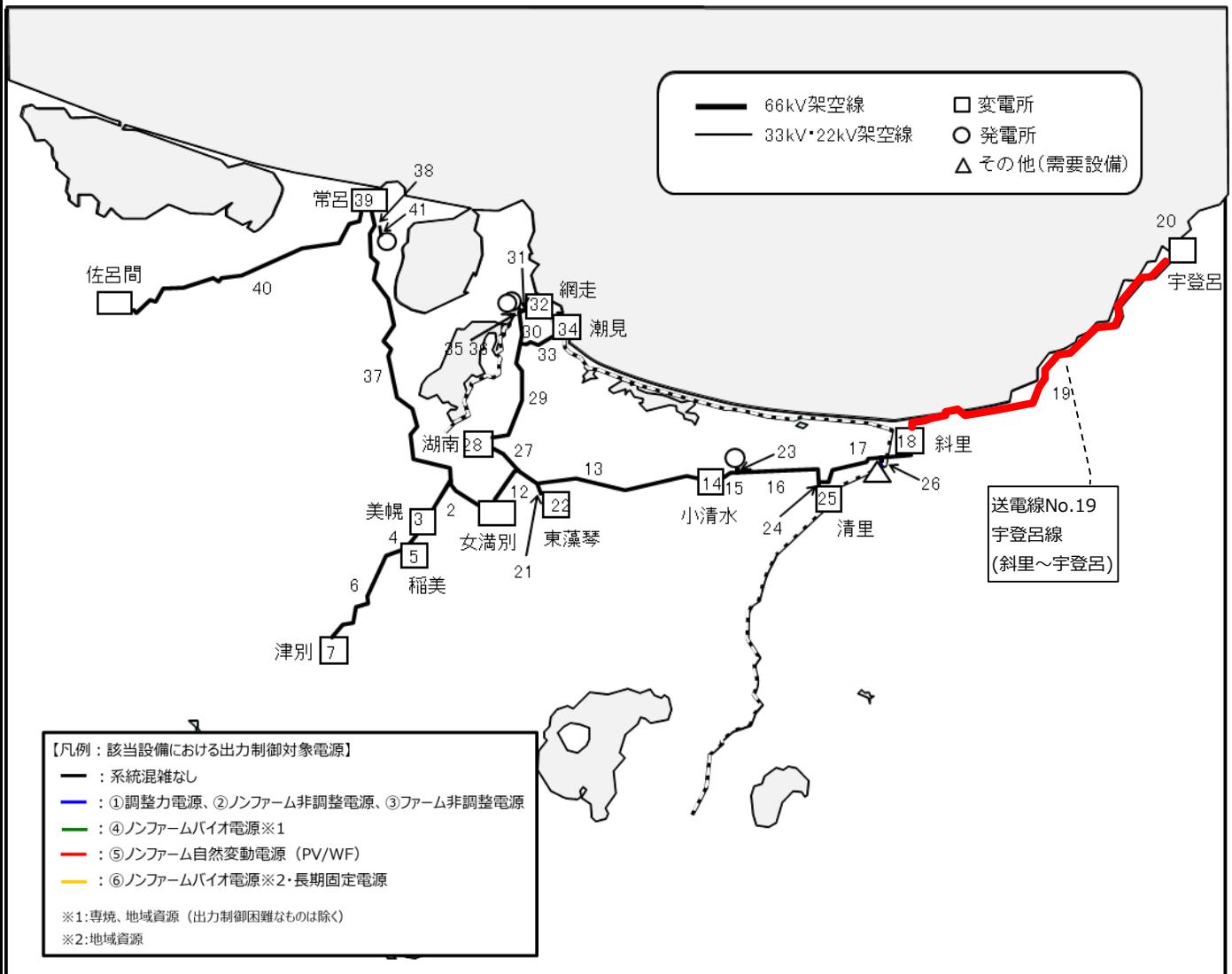
2030年度において系統混雜が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（04 留辺蘂系統）】



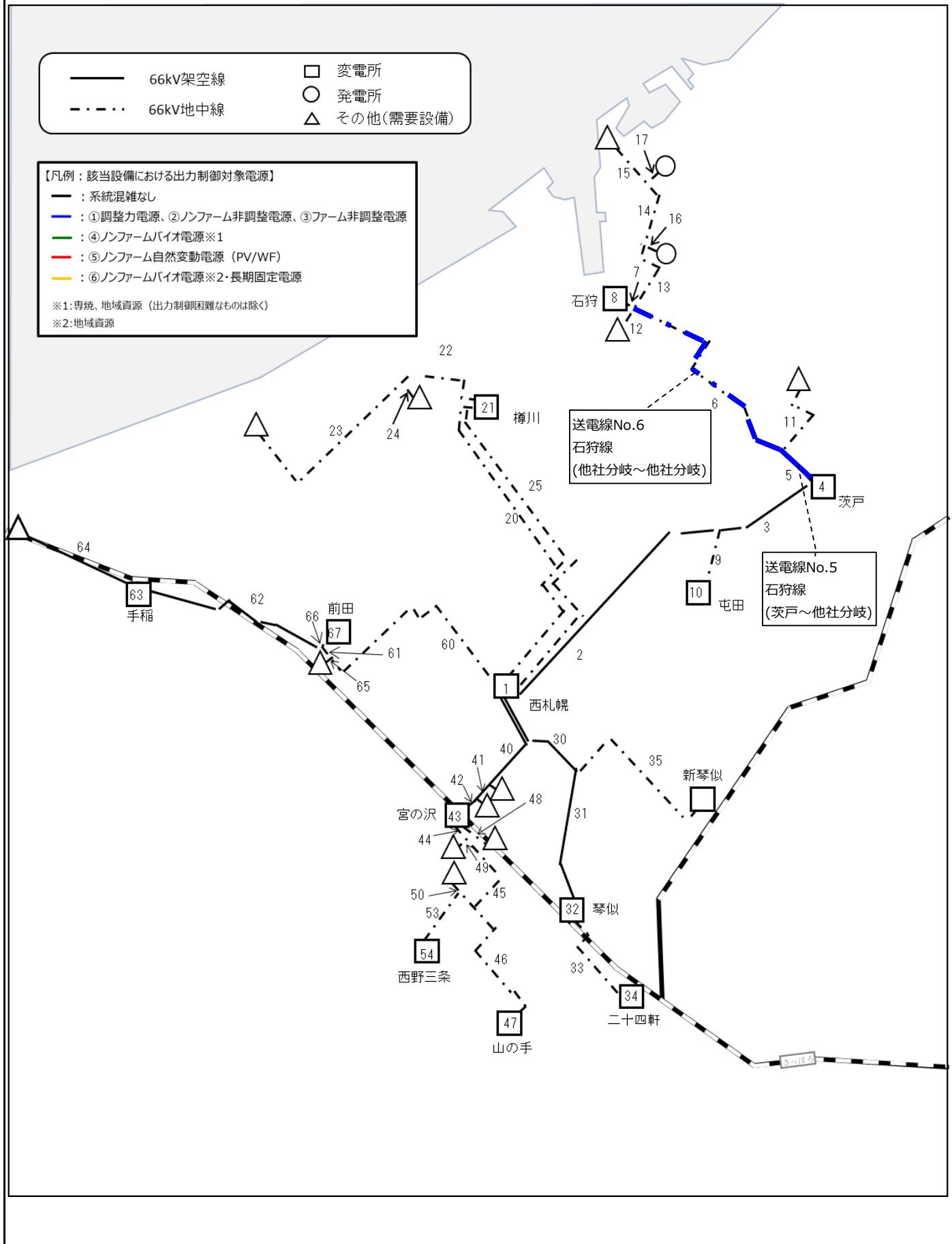
2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（05 女満別系統）】

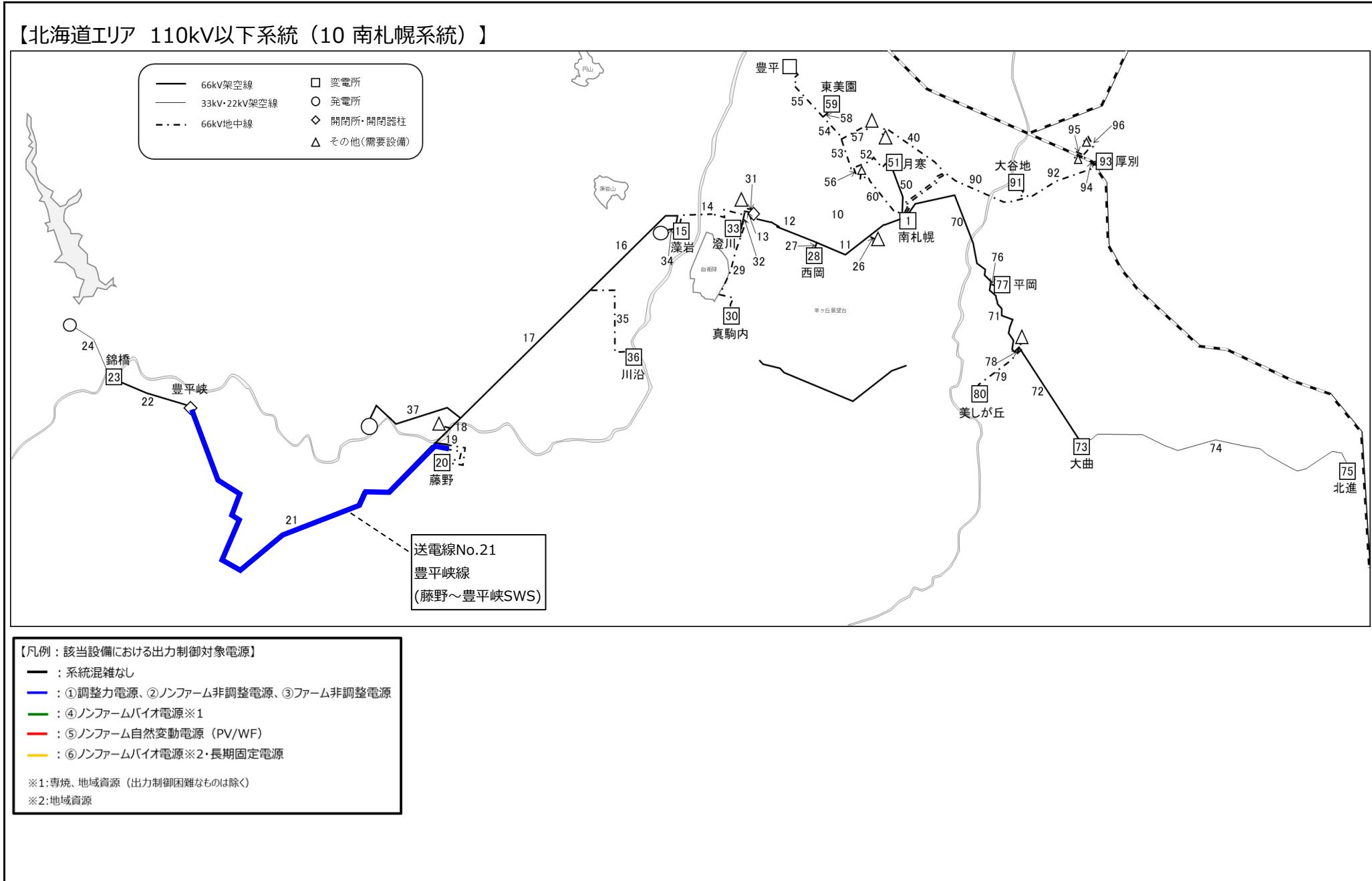


2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（07 西札幌系統）】

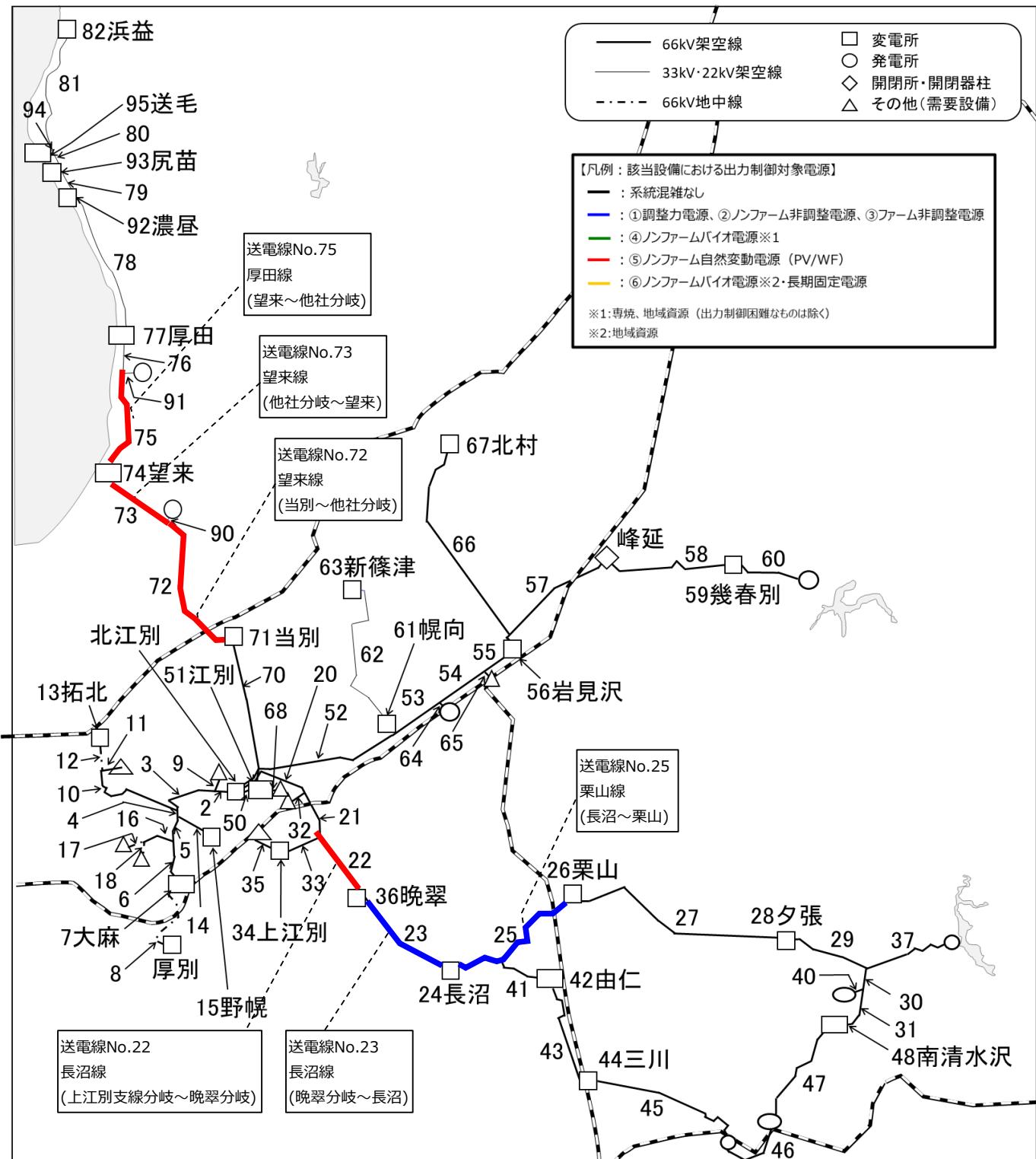


2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング



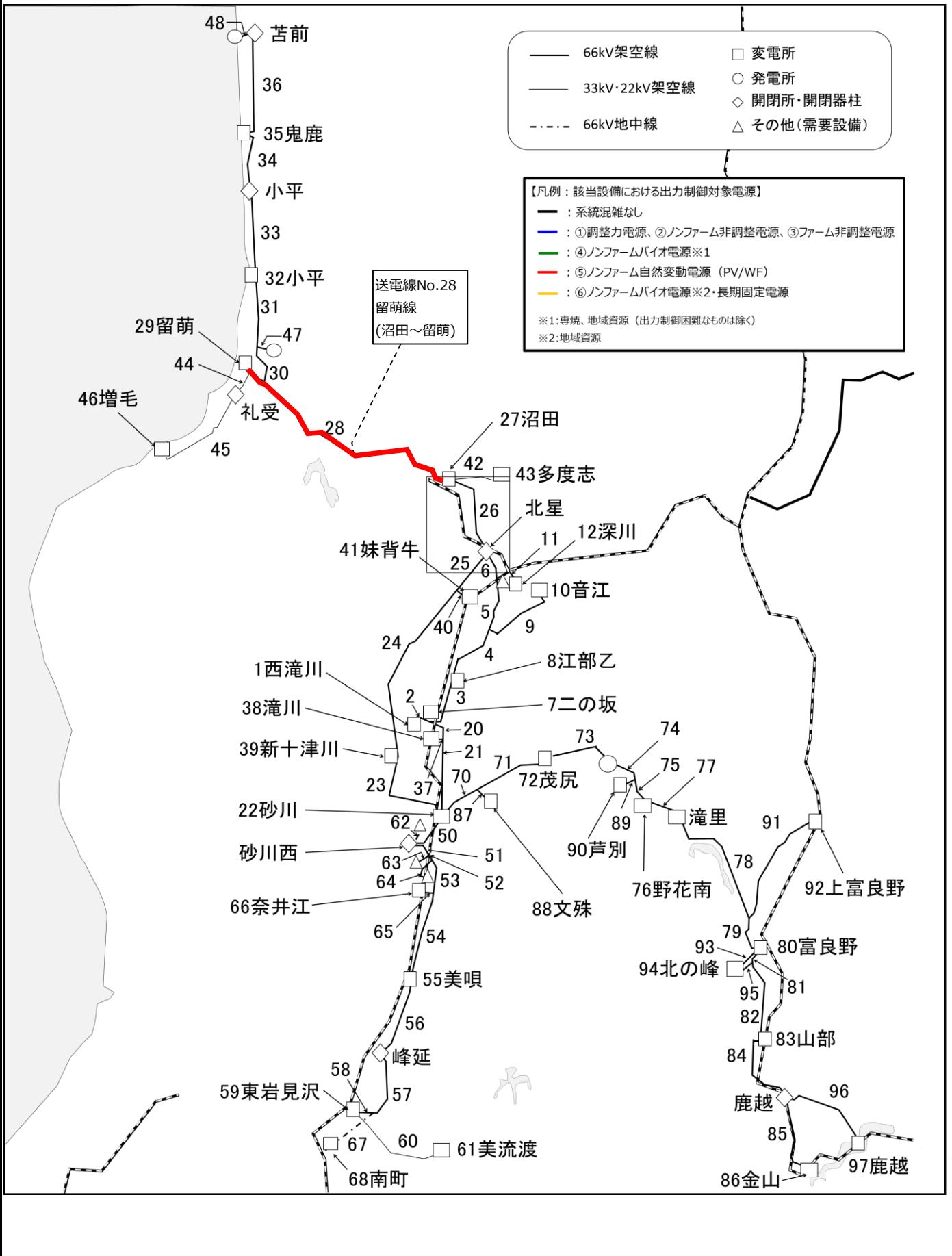
2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（13 北江別系統）】



2030年度において系統混雜が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（14 西滝川系統）】



2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（15 宇円別系統）】

【凡例：該当設備における出力制御対象電源】

- : 系統混雑なし
- : ①調整力電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源
- : ④ノンファームバイオ電源※1
- : ⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）
- : ⑥ノンファームバイオ電源※2・長期固定電源

※1:専焼、地域資源（出力制御困難ものは除く）

※2:地域資源

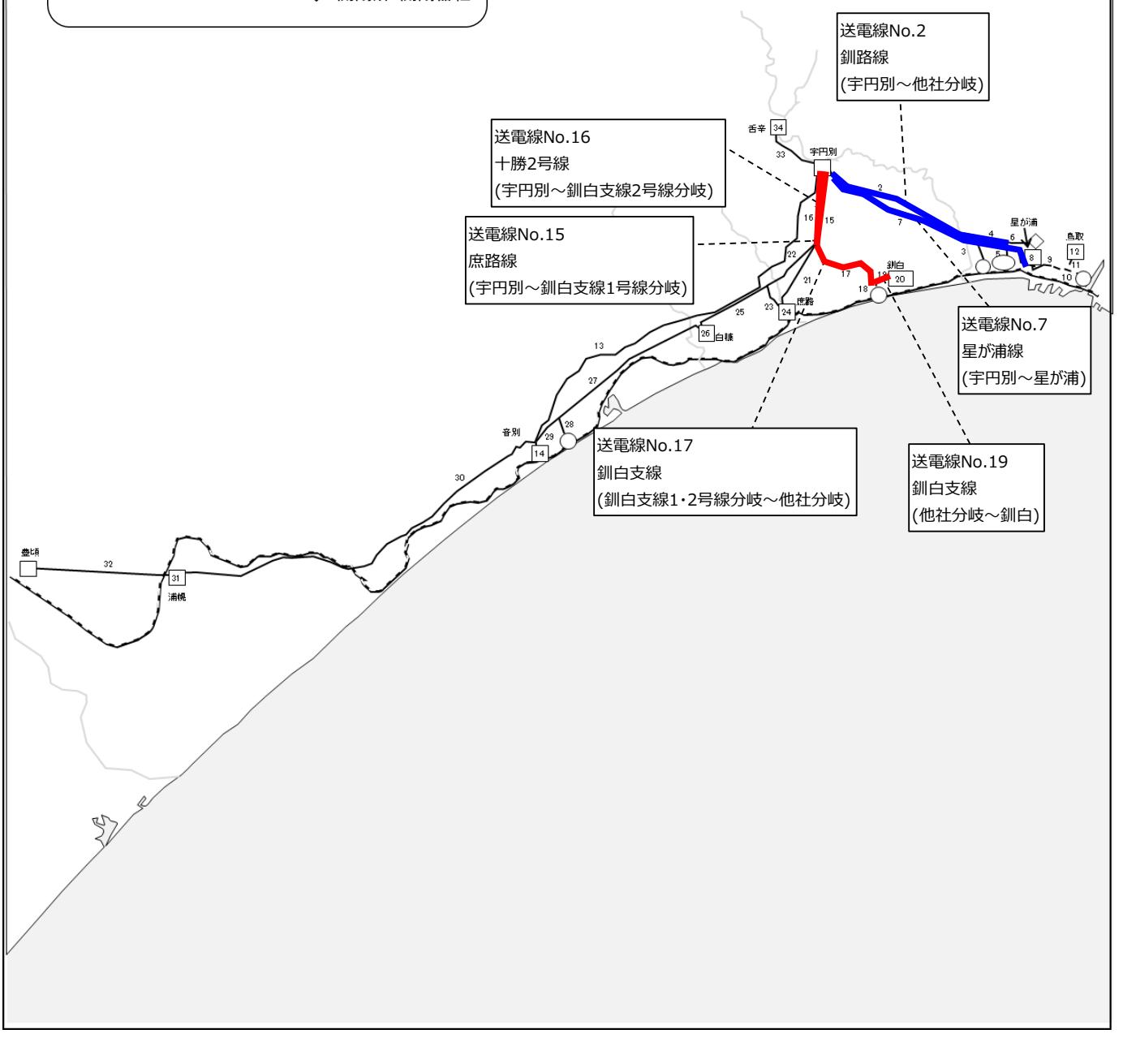
—— 66kV架空線

□ 変電所

- - - - 66kV地中線

○ 発電所

◇ 開閉所・開閉器柱



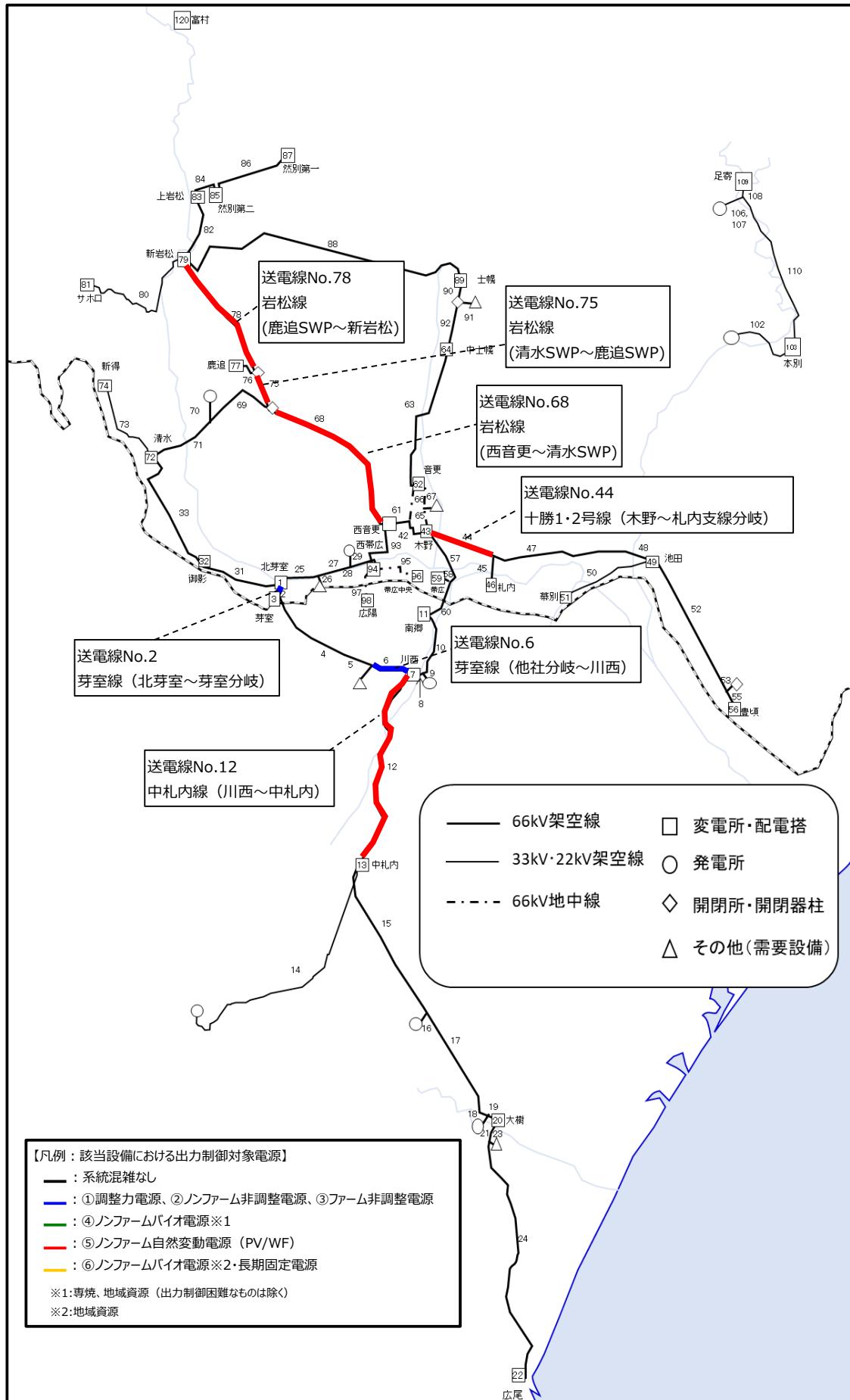
2030年度において系統混雜が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（17 西春別系統）】



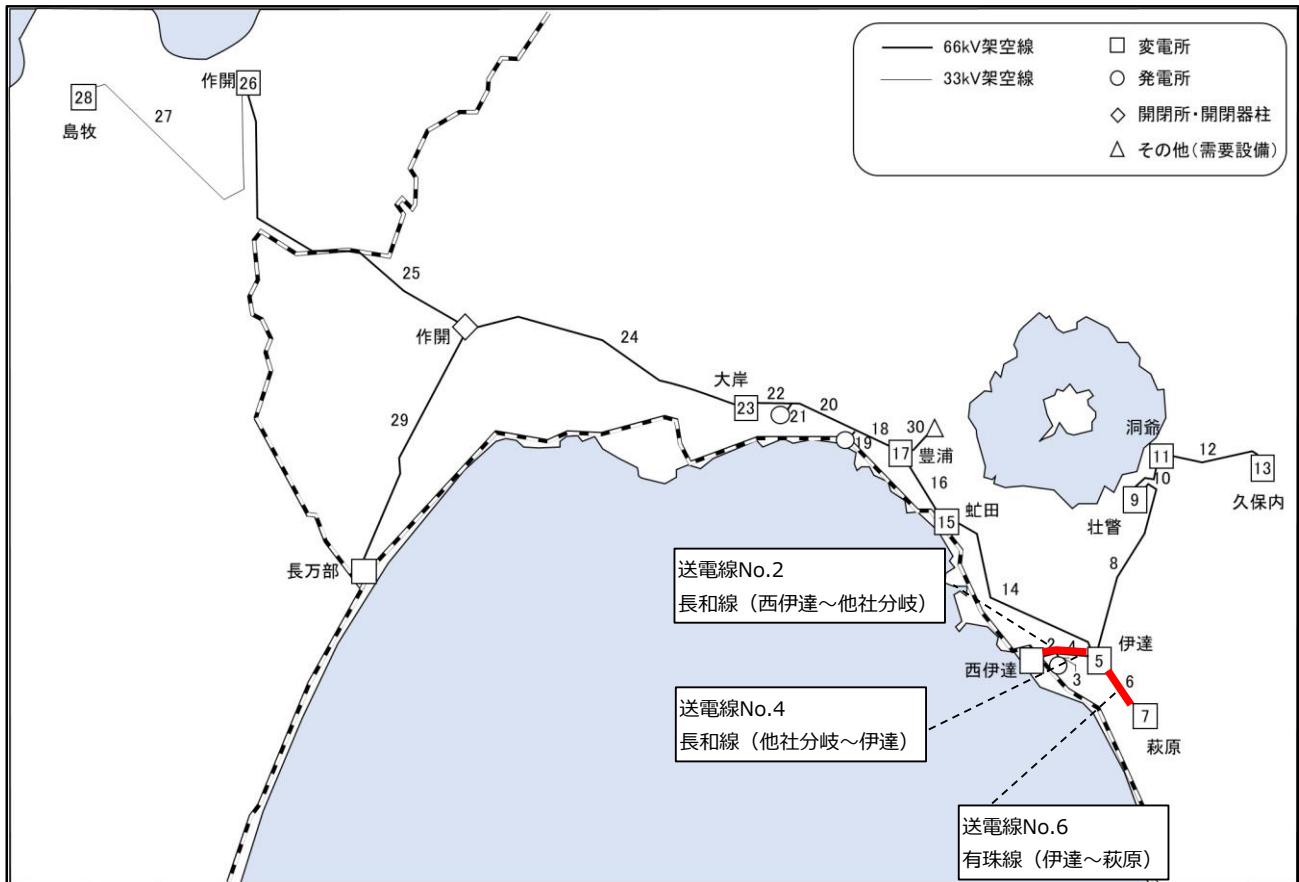
2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（18 北芽室・西音更系統）】



2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（19 西伊達系統）】



【凡例：該当設備における出力制御対象電源】

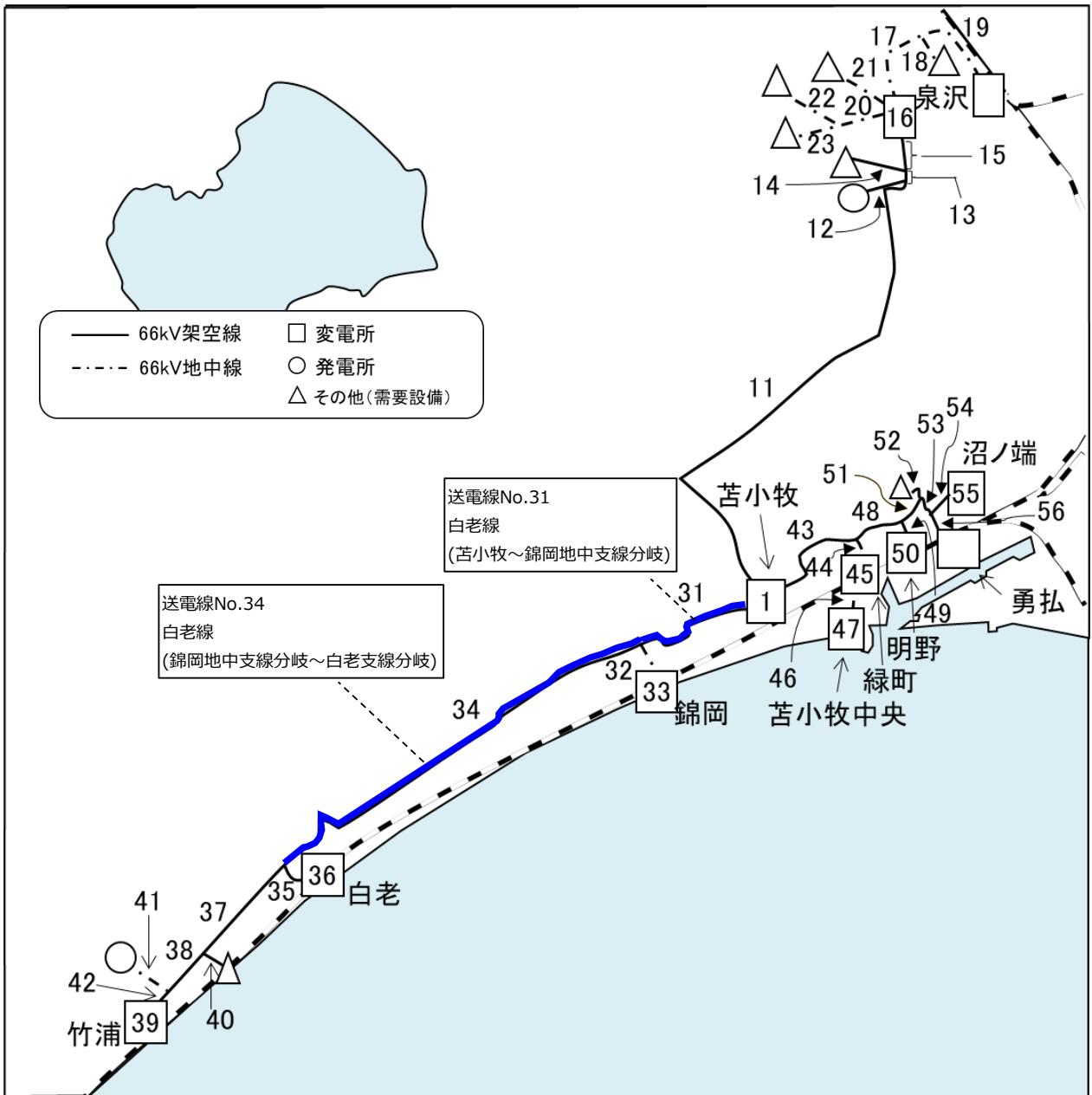
- : 系統混雑なし
- : ①調整力電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源
- : ④ノンファームバイオ電源※1
- : ⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）
- : ⑥ノンファームバイオ電源※2・長期固定電源

※1:専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く）

※2:地域資源

2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（21 苫小牧系統）】



【凡例：該当設備における出力制御対象電源】

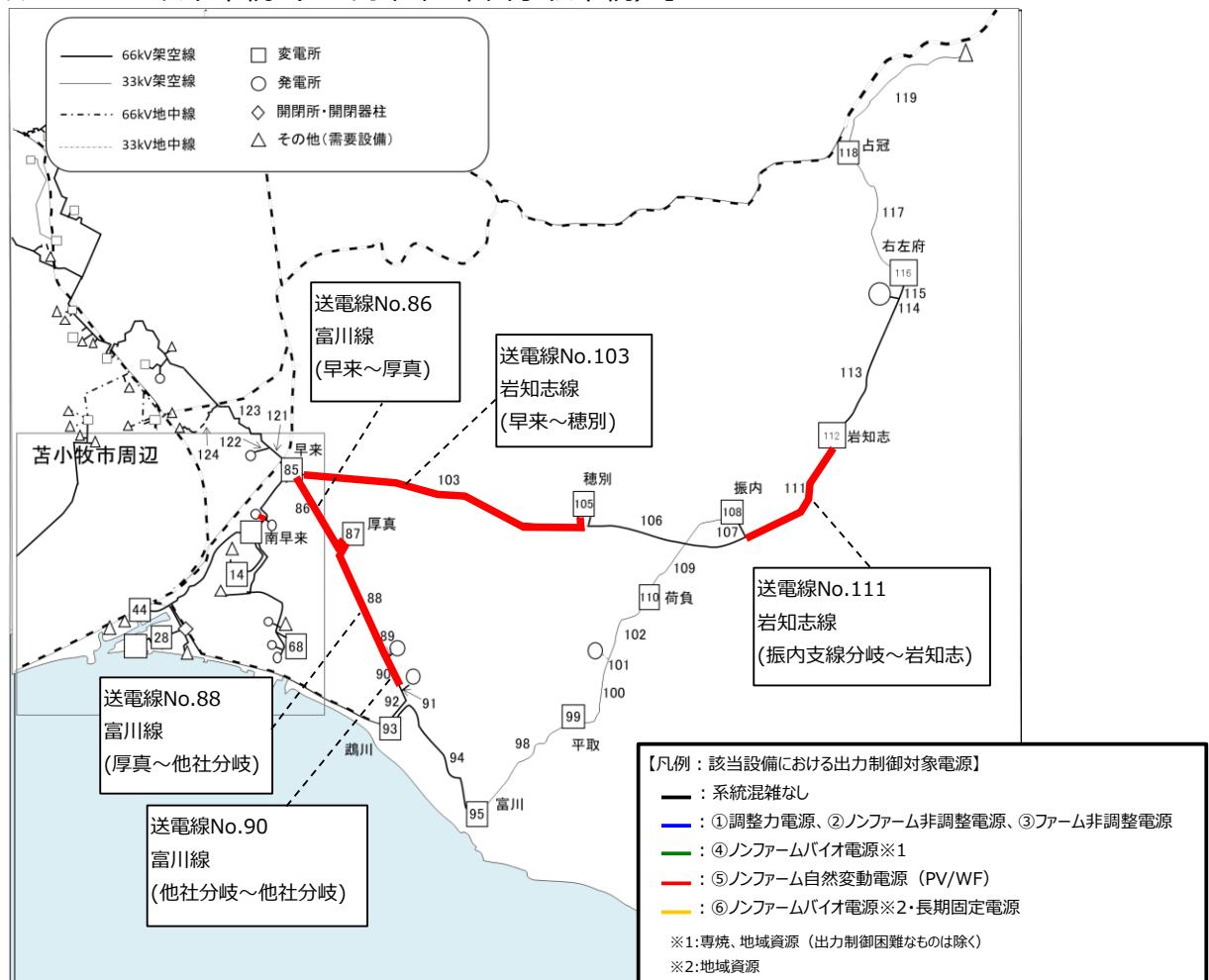
- : 系統混雑なし
- : ①調整力電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源
- : ④ノンファームバイオ電源※1
- : ⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）
- : ⑥ノンファームバイオ電源※2・長期固定電源

※1:専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く）

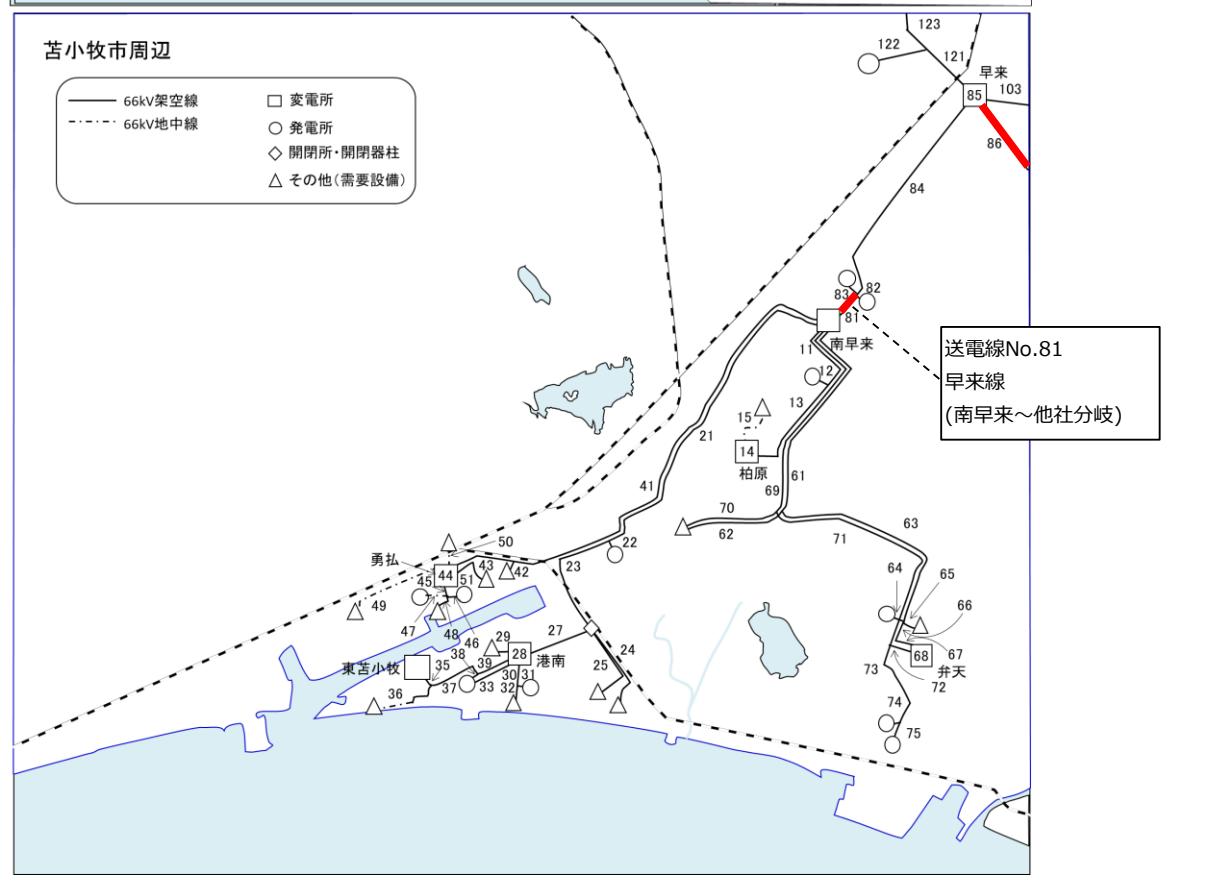
※2:地域資源

2030年度において系統混雑が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統 (22 南早来・東苦小牧系統)】



苦小牧市周辺



2030年度において系統混雜が見通される送変電設備のマッピング

【北海道エリア 110kV以下系統（24 北七飯・大野系統）】

