

【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混雑想定結果になります。
なお、第92回 広域系統整備委員会で示されている2つのシナリオ（移行シナリオ・現行シナリオ）における混雑想定結果は同一であったため、シナリオを区別せず、混雑想定結果を公表しております。
(第92回 広域系統整備委員会： https://www.occto.or.jp/iinkai/kouikikeitouseibi/2025/seibi_92_shiryou.html)
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.kyuden.co.jp/td/service/wheeling/disclosure.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：上段は【九州電力送配電株式会社管内における予想潮流等】における地域番号、下段は同地域の変電所No.を掲載

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										
⑳ 13(3)	志和池	66	22	1	1	1	0.004	3	①②③計	—	—	—	—
									④	—	—	—	—
									⑤_PV	1	1	0.032	3
									⑤_WF	—	—	—	—
									⑥	—	—	—	—

B. 2030年度において系統混雑が見通される送電線一覧

九州電力送配電株式会社

【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混雑想定結果になります。
なお、第92回 広域系統整備委員会で示されている2つのシナリオ（移行シナリオ・現行シナリオ）における混雑想定結果は同一であったため、シナリオを区別せず、混雑想定結果を公表しております。
（第92回 広域系統整備委員会： https://www.occto.or.jp/iinkai/kouikikeitouseibi/2025/seibi_92_shiryou.html）
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) 送電線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.kyuden.co.jp/td/service/wheeling/disclosure.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 送電線No.に関する補足：上段は【九州電力送配電株式会社管内における予想潮流等】における地域番号、下段は同地域の送電線No.を掲載

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)
⑥ 2	筑豊川崎線	66	2	10	207	0.265	66	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	10	211	1.448	66
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
②⑨ 21	新鹿児島青戸線	66	2	9	98	0.972	30	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	9	100	0.767	30
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—

【九州エリア 110kV以下系統（宮崎県）】

【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





