

表 本機関が公開する系統情報の項目及び公開時期

情報項目	公開時期 (更新周期)
(a) 系統の空容量等に関する情報、流通設備計画 ・系統の空容量等に関し、簡易的に地図上に記載した送電系統図(特別高圧以上)(※1) ・流通設備建設計画(※2)	都度
(b) 需給関連情報 ・全国及び供給区域別の需給予想(送電端電力) 長期：第3～10年度の各年度の最大時需要電力と供給電力 年間：第1～2年度の各月の最大時需要電力と供給電力 月間：翌月、翌々月の各週の最大時需要電力と供給電力 週間：翌週、翌々週の日別の最大時・最小時需要電力並びに最大時需要電力における供給電力、使用率及び予備率 翌日：翌日の最大時・最小時需要電力と予想時刻並びに最大時需要電力における供給電力、使用率及び予備率 当日：当日における最大時・最小時需要電力と予想時刻並びに最大時需要電力の供給電力、使用率及び予備率 ・全国及び供給区域別の現在の需要電力実績等(※4) 当日：当日、前日の需要実績カーブ、需要実績、使用率及び最大使用率、当日の周波数(50/60ヘルツ代表地点の瞬時値) ・全国及び供給区域別の需要実績(1時間値) ・全国及び供給区域別の供給実績(電源種別、1時間値)	長期：毎年3月末日 年間：毎年3月末日 月間：毎月末日 週間：毎週木曜日 翌日：毎日(※3) 17時30分以降速やかに 当日：都度 (需要実績カーブ：5分周期) (需要予測及び実績グラフ：1時間周期) (周波数現在値：30秒周期) (周波数実績値：5分周期) 全国及び供給区域別の需要実績：翌々月第5営業日(1か月毎) 全国及び供給区域別の供給実績：翌々月第5営業日(1か月毎)
(c) 再生可能エネルギーの出力抑制の実施状況に関する情報(※5) ・出力抑制が行われた供給区域 ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・出力抑制の給電指令が行われた出力の合計(時間帯ごと) ・出力抑制の理由(「下げ調整力不足」等の要因)	出力抑制が行われた日の属する月の翌月
(d) 連系線に関する情報 ・空容量、運用容量、マージン、計画潮流(※7) 長期：第3～10年度の各年度での平常系統における最大需要時の値(最大需要時以外で空容量が小さくなると予想される場合、その断面の値を併記することができる) 年間：3か月先～第2年度末までの日別の昼間帯/夜間帯の値 月間：3週間先～2か月先までの日別の昼間帯/夜間帯の値 週間：3日先～2週間先までの30分ごとの値 翌々日：翌日～翌々日の30分ごとの値 当日～翌日：当日～翌日の30分ごとの値 実績：長期～当日の更新された最終の値	長期：毎年3月末日(※6) 年間：毎年3月15日(※6) 月間：毎月20日(※6) 週間：毎週木曜日(※6) 翌々日：前々日15時(※3) 当日～翌日：受給日の前日17時(※3) 但し上記にかかわらず、運用容量、計画潮流

情報項目	公開時期 (更新周期)
<ul style="list-style-type: none"> <li>・予想潮流 (※8) <ul style="list-style-type: none"> <li>年間：3か月先～第2年度末までの各月平休日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の販売計画の最大発生時の計画値より算出した値</li> <li>月間：3週間先～2か月先までの各週平休日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の販売計画の最大発生時の計画値より算出した値</li> <li>週間：翌々日～2週間先までの日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の最大発生時の計画値より算出した値</li> </ul> </li> <li>・運用容量の決定要因 (熱容量/同期安定性/電圧安定性/周波数維持面の区別)</li> <li>・作業停止等に伴い運用容量が減少する連系線の名称、運用容量減少後の空容量等、制限する理由等</li> <li>・各交直変換設備の利用に関する制約内容 (交直変換設備の最低潮流、交直変換設備の潮流きざみ幅、その他交直変換設備の利用に関する設備上の制約)</li> </ul>	<p>流、マージンの変更があれば都度更新する。 実績：翌日0時 交直変換設備の利用に関する制約内容は都度更新する。</p>
<p>(e) 地内基幹送電線に関する情報 (※9)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・予想潮流 (※8) <ul style="list-style-type: none"> <li>長期：第5年度の最大需要時の系統図及び値</li> <li>年間：第1年度の最大需要時の系統図及び値</li> </ul> </li> <li>・運用容量 <ul style="list-style-type: none"> <li>長期：第5年度の最大需要時の値</li> <li>年間：第1年度の最大需要時の値</li> <li>当日：当日の最大需要時の値</li> <li>実績：当日の最大需要時の値</li> </ul> </li> </ul>	<p>長期：毎年3月末日 年間：毎年3月末日 当日：当日0時 実績：翌日0時</p>
<p>(f) 連系線及び地内基幹送電線 (※9) の作業停止計画、実績 (※10)</p> <p>(申請者名、作業件名、作業開始・終了時刻 (計画・実績)、連続/毎日の停止区分、作業内容、制約箇所、作業中/作業終了等の実施状況、新規/変更等の申請区分、年間計画/月間計画等の計画区分、変更理由)</p>	<p>年間：毎年3月1日 月間：毎月20日 計画外：都度</p>
<p>(g) 連系線及び地内基幹送電線 (※9) の潮流 (現在潮流 [瞬時値]、潮流実績)</p>	<p>(連系線：5分周期) (地内基幹送電線：30分周期)</p>
<p>(h) 連系線及び連系線の運用容量に影響を与えた地内基幹送電線 (※9) の故障状況 (設備名、発生時刻、復旧状況、原因)</p>	<p>都度</p>
<p>(i) 接続検討の工事費負担金に含まれる送変電設備の標準的な単価 (※11)</p>	<p>同上</p>

(※1) 「系統情報ガイドライン」による。

(※2) 最新の供給計画において記載されているものとする。

(※3) 公表の当日が休業日のときも、本表に定める公表時期のとおりとする。

(※4) 全国計は、50/60ヘルツエリア別合計、9社合計及び10社合計

(※5) 公表する事項は、「電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関

する特別措置法施行規則」に準ずる。また、当該公表があったときは、本機関が事後検証を行う。

- (※6) 長期～週間は、休業日等を考慮した公表スケジュールを公表する。
- (※7) 当日から翌日を対象とする。
- (※8) 業務規程第107条により提出を受けた計画に基づき想定した予想値とする。
- (※9) 電源線や専用線等については、リアルタイムで更新する場合、個々の電源の運転状況や需要者の電力使用状況を推測されるため、原則として公開しない。
- (※10) 作業開始・終了時刻の実績の公表は、連系線及び連系線の運用容量に影響を与える地内基幹送電線を対象とする。
- (※11) 一般送配電事業者が策定し、本機関が内容を確認の上、公表する。