

電力広域的運営推進機関公表資料 一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等 新旧対照表

変 更 前 (変更点に下線)			変 更 後 (変更点に下線)		
表 1 一般送配電事業者、送電事業者及び配電事業者が公開する系統情報及び公開 の手段、時期			表 1 一般送配電事業者、送電事業者及び配電事業者が公開する系統情報及び公開 の手段、時期		
情報項目	公開の手段	公開時期	情報項目	公開の手段	公開時期
(a) (略)	(略)	(略)	(a) (略)	(略)	(略)
(b) (略)	(略)	(略)	(b) (略)	(略)	(略)
(c) (略)	(略)	(略)	(c) (略)	(略)	(略)
(d) 需要及び送配電に関する情報 (※3) ・地点別需要、系統潮流実績 ・系統構成、予想潮流 ・送電線・変圧器の投資・廃止計画 ・送電線・変圧器の作業停止計画 ・送変電設備のインピーダンス (ループ系統のみ。)	一般送配電 事業者及び 配電事業者 のウェブサ イト	系統構成、予想 潮流：1 か月ご と その他：1 年ご と	(d) 需要及び送配電に関する情報 (※3) ・地点別需要、系統潮流実績 ・系統構成、予想潮流 ・送電線・変圧器の投資・廃止計画 ・送電線・変圧器の作業停止計画 ・送変電設備のインピーダンス (ループ系統のみ。)	一般送配電 事業者及び 配電事業者 のウェブサ イト	系統構成、予想 潮流：1 か月ご と その他：1 年ご と
(e) 電源の開示に係る情報提供の対応状況に関する情報 ・発電等設備ごとに情報提供の対応状況を明示した送電 系統図 (発電等設備の名称は除く。)	同上	1 年ごと	(e) 電源の開示に係る情報提供の対応状況に関する情報 ・発電等設備ごとに情報提供の対応状況を明示した送電 系統図 (発電等設備の名称は除く。)	同上	1 年ごと
(f) 需給関連情報 (需給予想) ・供給区域の需要電力 翌日：翌日の最大時需要電力と予想時刻 当日：当日の最大時需要電力と予想時刻 ・供給区域の最大需要電力に対する供給電力 翌日：翌日の供給電力 当日：当日の供給電力	同上 (※4)	翌日：前日 1 8 時頃 当日：当日 9 時 頃	(f) 需給関連情報 (需給予想) ・供給区域の需要電力 翌日：翌日の最大時需要電力と予想時刻 当日：当日の最大時需要電力と予想時刻 ・供給区域の最大需要電力に対する供給電力 翌日：翌日の供給電力 当日：当日の供給電力	同上 (※4)	翌日：前日 1 8 時頃 当日：当日 9 時 頃
(g) 需給関連情報 (電力使用状況) ・供給区域の需要電力の現在値 ・供給区域の当日及び前日 (※5) の需要実績カーブ ・供給区域の当日の最大電力実績と発生時刻	同上 (※4)	都度	(g) 需給関連情報 (電力使用状況) ・供給区域の需要電力の現在値 ・供給区域の当日及び前日 (※5) の需要実績カーブ ・供給区域の当日の最大電力実績と発生時刻	同上 (※4)	都度
(h) 需給関連情報 (需給実績) (※6) ・供給区域の需要実績 (3 0 分値) ・供給区域の供給実績 (電源種別、3 0 分値)	同上 (※4)	同上	(h) 需給関連情報 (需給実績) (※6) ・供給区域の需要実績 (3 0 分値) ・供給区域の供給実績 (電源種別、3 0 分値)	同上 (※4)	同上
(i) 再生可能エネルギーの接続・申込状況に関する情報 (※7) ・太陽光発電の接続・申込状況 (※8) (※9) ・風力発電の接続・申込状況 (※9) ・バイオマス発電の接続・申込状況 ・水力発電 (揚水発電を除く。) の接続・申込状況 ・地熱発電の接続・申込状況	同上	1 か月ごと	(削る)	(削る)	(削る)
(j) 再生可能エネルギー (※1 0) の出力抑制 (需給バ ランスの制約) の実施状況に関する情報 (※1 1) ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・その時間帯ごとの給電指令が行われた出力の合計 ・理由 (「下げ調整力不足」などの要因)	同上 (※4)	出力抑制が行わ れた日の属する 月の翌月	(i) 再生可能エネルギー (※7) の出力抑制 (需給バラ ンスの制約) の実施状況に関する情報 (※8) ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・その時間帯ごとの給電指令が行われた出力の合計 ・理由 (「下げ調整力不足」などの要因)	同上 (※4)	出力抑制が行わ れた日の属する 月の翌月
(k) ノンファーム型接続の受付状況等に関する情報 (※ 1 2) ・太陽光発電の受付状況 ・風力発電 (陸上・洋上) の受付状況 ・バイオマス発電の受付状況	同上	1 か月ごと	(削る)	(削る)	(削る)

変 更 前（変更点に下線）				変 更 後（変更点に下線）			
	・水力発電（揚水発電を除く。）の受付状況 ・地熱発電の受付状況 ・火力発電の受付状況 ・その他の受付状況						
	（1）混雑系統に関する情報 （速報） ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・概算出力抑制量 （確報） ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・出力抑制量 ・混雑処理費用（混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量） （年度報）（※13） ・出力抑制回数 ・出力抑制量 ・混雑処理費用（混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量）	同上	（速報） 混雑処理が発生した日の翌営業日までに （確報） 混雑処理が発生した日が属する月の翌々月の末日までに （年度報） 混雑処理が発生した日が属する年度の翌年度の5月末日までに		（j）混雑系統に関する情報（基幹系統及びローカル系統） （速報） ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・概算出力抑制量 （確報） ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・出力抑制量 ・混雑処理費用（混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量）（ローカル系統を除く。） （年度報）（※9） ・出力抑制回数 ・出力抑制量 ・混雑処理費用（混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量）（ローカル系統を除く。）	同上	（速報） 混雑処理が発生した日の翌営業日までに（※10） （確報） 混雑処理が発生した日が属する月の翌々月の末日までに （年度報） 混雑処理が発生した日が属する年度の翌年度の5月末日までに
	（m）再生可能エネルギー（※10）の出力抑制（送電容量の制約）の実施状況に関する情報 （前日見通し） ・混雑処理を行う見通しの系統 ・出力抑制の見通し（再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量） ・予想混雑状況（運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の予想潮流） （実績（速報）） ・混雑処理を行った系統 ・出力抑制内容（再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量） ・混雑状況（運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の潮流）	同上	（前日見通し） 再生可能エネルギーの出力抑制予定日の前日夕方までに （実績（速報）） 再生可能エネルギーの出力抑制を行った日の翌営業日までに		（k）再生可能エネルギー（※7）の出力抑制（送電容量の制約）の実施状況に関する情報 （前日見通し） ・混雑処理を行う見通しの系統 ・出力抑制の見通し（再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量） ・予想混雑状況（運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の予想潮流） （実績（速報）） ・混雑処理を行った系統 ・出力抑制内容（再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量） ・混雑状況（運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の潮流）	同上	（前日見通し） 再生可能エネルギーの出力抑制予定日の前日夕方までに （実績（速報）） 再生可能エネルギーの出力抑制を行った日の翌営業日までに
	（新設）	（新設）	（新設）		（1）発電等設備の受付状況に関する情報（※11） ・エリアの電源種（太陽光発電、風力（陸上）発電、風力（洋上）発電、バイオマス発電、水力発電（揚水発電を除く。）、地熱発電、火力発電、系統用蓄電池（※12）、その他）毎の受付状況 ・エリアの太陽光発電、風力発電、バイオマス発電、水力発電（揚水発電を除く。）、地熱発電の接続済の量のうちFIT 特例③（※13）の設備量割合	同上	1 か月ごと
	（新設）	（新設）	（新設）		（m）需給バランスの制約による出力抑制のシミュレーション精度向上のための情報（※14） ・接続済の太陽光発電及び風力発電の出力制御区分（旧ル	同上	1 か月ごと

変 更 前（変更点に下線）				変 更 後（変更点に下線）			
				<u>ール事業者、新ルール事業者、無制限無補償ルール事業者）の内訳</u>			
(※1)・(※2) (略) (※3) 基幹系統及びローカル系統について公開する。ローカル系統のうち計測対応をしていない箇所については、予想潮流が運用容量を超過した時点で、<u>追加で当該設備の計測対応等</u>をした上で地点別需要・系統潮流実績を公開する。 地点別需要・系統潮流実績：変電所単位かつ1時間単位の実績を公開。 変圧器の地点別需要・系統潮流実績については、変圧器の2次側母線単位で集約する。 系統構成・予想潮流：基幹系統及びローカル系統については、「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」に基づく算定方法での断面。 送電線・変圧器の投資・廃止計画：基幹系統については、10年間。ローカル系統については、レベニューキャップの事業計画（工事着工済み等）。 送電線・変圧器の作業停止計画：基幹系統については、2年分の年間計画と、1年以上の過去計画。ローカル系統については、1年分の年間計画と、1年以上の過去計画 (※4)～(※6) (略) <u>(※7) 接続検討受付量、接続契約受付及び連系承諾済の合計量、接続済の量、接続済の量のうちFIT 特例③の設備量割合</u> <u>(※8) 10キロワット未満と10キロワット以上に区分する。</u> <u>(※9) 接続契約申込み及び連系承諾済の合計量、接続済の量の内訳として無制限・無補償ルールが適用される量を掲載。</u> <u>(※10)・(※11) (略)</u> <u>(※12) 接続検討受付の件数・容量、契約受付の件数・容量、接続済の件数・容量は合計量と、内訳としてノンファーム型接続の量を公開する。ただし、ノンファーム型接続の内訳には、ノンファーム型接続の対象で無い10キロワット未満の受付は含まない。</u> <u>(※13) (略)</u> (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設)				(※1)・(※2) (略) (※3) 基幹系統及びローカル系統について公開する。ローカル系統のうち計測対応をしていない箇所については、予想潮流が運用容量を超過した時点で、<u>追加の計測対応等</u>をした上で地点別需要・系統潮流実績を公開する。 地点別需要・系統潮流実績：変電所単位かつ1時間単位の実績を公開。 変圧器の地点別需要・系統潮流実績については、変圧器の2次側母線単位で集約する。 系統構成・予想潮流：基幹系統及びローカル系統については、「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」に基づく算定方法での断面。 送電線・変圧器の投資・廃止計画：基幹系統については、10年間。ローカル系統については、レベニューキャップの事業計画（工事着工済み等）。 送電線・変圧器の作業停止計画：基幹系統については、2年分の年間計画と、1年以上の過去計画。ローカル系統については、1年分の年間計画と、1年以上の過去計画 (※4)～(※6) (略) (削る) (削る) (削る) <u>(※7)・(※8) (略)</u> (削る) (削る) (削る) <u>(※9) (略)</u> <u>(※10) ローカル系統の混雑情報について、システム化が完了するまではこの限りではない。</u> <u>(※11) 接続検討受付の件数・容量、接続契約申込受付の件数・容量、接続済の件数・容量の合計量を公開する。ただし、太陽光発電は10kW 未満と10kW 以上に区分して公開する。なお、公開情報については、準備が整った一般送配電事業者から順次公開を行い、過去情報についても継続して公開する。</u> <u>(※12) 系統に単独で直接接続する蓄電システム</u> <u>(※13) 送配電買取によるFIT インバランス特例制度</u> <u>(※14) FIT とFIT 以外に区分して公開する。オフライン制御（手動制御）、</u>			

変 更 前（変更点に <u>下線</u> ）	変 更 後（変更点に <u>下線</u> ）
(注) (略)	<u>オンライン制御（自動制御）毎の件数、合計容量を公開する。</u> (注) (略)