

本機関及び一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等の変更及び公表について

(案)

国の審議会の議論を踏まえた、資源エネルギー庁電力・ガス事業部の「系統情報の公表の考え方（系統情報ガイドライン）」の改正並びに本機関の「業務規程」及び「送配電等業務指針」の変更に伴い、

- ① 業務規程第168条第2項の規定に基づく「本機関が公表する系統情報の項目等」を別紙1のとおり、また、
 - ② 送配電等業務指針第245条第2項の規定に基づく「一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等」を別紙2のとおり、
- それぞれ一部変更し、本機関のウェブサイトで公表する。

(変更日)

2024年4月1日又は系統情報ガイドライン改正日のいずれか遅い日

(変更のポイント)

1. 翌々日の需給状況に関する変更
2. 送電容量の制約による再エネ出力抑制に関する変更
3. その他規定の変更

以上

【添付資料】

別紙1：本機関が公表する系統情報の項目等の変更案

別紙2：一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等の変更案

電力広域的運営推進機関公表資料 本機関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 本機関が公開する系統情報の項目及び公開時期		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)	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	(a) 系統の予想潮流等に関する情報、流通設備計画 ・系統の予想潮流等に関し、簡易的に地図上に記載した送電系統図 (基幹系統及びローカル系統) (※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年度の各年度最大需要時の需要電力と供給電力 年間：第1～2年度の各月最大需要時の需要電力と供給電力 月間：翌月、翌々月の各週最大需要時の需要電力と供給電力 週間：翌週、翌々週の各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、 <u>使用率及び予備率</u> (新設) 翌日：翌日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、 <u>使用率及び予備率</u> 当日：当日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、 <u>使用率及び予備率</u> ・全国及び供給区域別の現在の需要電力実績等 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) ・広域ブロック (※4) 別の需給予想 (広域予備率等) 週間：翌週、翌々週の広域ブロックにおける、各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 (新設) 翌日：翌日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 当日：当日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 ・ <u>供給区域別の補正料金算定インデックス (※5)</u> 当日：当日の30分ごとの補正料金算定インデックス	・全国及び供給区域別の需給予想と現在の需要電力実績等 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 (新設) 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) ・広域ブロック別の需給予想 (広域予備率等) 週間：毎週木曜日 (新設) 翌日：毎日 (※3) 17時30分以降速やかに 当日：都度 (30分周期) ・ <u>供給区域別の補正料金算定インデックス：都度 (30分周期)</u>	(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年度の各年度最大需要時の需要電力と供給電力 年間：第1～2年度の各月最大需要時の需要電力と供給電力 月間：翌月、翌々月の各週最大需要時の需要電力と供給電力 週間：翌週、翌々週の各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、 <u>予備率及び使用率</u> <u>翌々日：翌々日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率</u> 翌日：翌日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、 <u>予備率及び使用率</u> 当日：当日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、 <u>予備率及び使用率</u> ・全国及び供給区域別の現在の需要電力実績等 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) ・広域ブロック (※4) 別の需給予想 (広域予備率等) 週間：翌週、翌々週の広域ブロックにおける各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 <u>翌々日：翌々日の広域ブロックにおける最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率</u> 翌日：翌日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 当日：当日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 (削る)	・全国及び供給区域別の需給予想と現在の需要電力実績等 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 <u>翌々日：毎日 (※3)</u> <u>17時30分以降速やかに</u> 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か月ごと) ・全国及び供給区域別の供給実績：翌々月第5営業日 (1か月ごと) ・広域ブロック別の需給予想 (広域予備率等) 週間：毎週木曜日 <u>翌々日：毎日 (※3)</u> <u>17時30分以降速やかに</u> 翌日：毎日 (※3) 17時30分以降速やかに 当日：都度 (30分周期) (削る)
(c) 再生可能エネルギーの出力抑制 (需給バランスの制約) の実施状況に関する情報 (※6) ・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	出力抑制が行われた日の属する月の翌月	(c) 再生可能エネルギー (※5) 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 (※6) ・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	出力抑制が行われた日の属する月の翌月

変更前 (変更点に下線)		変更後 (変更点に下線)	
<ul style="list-style-type: none"> 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) 		<ul style="list-style-type: none"> 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) 	
(d) 連系線に関する情報 (※8) ・空容量、運用容量、マージン、計画潮流 (※9) 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 ・予想潮流 (※10) 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 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 週間：翌々日～2週間先までの至近の潮流実績等をもとに算出した値 ・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) ・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 ・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)	長期：毎年3月末日 (※7) 年間：毎年3月15日 (※7) 月間：毎月20日 (※7) 週間：毎週木曜日 (※7) 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、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。	(d) 連系線に関する情報 (※8) ・空容量、運用容量、マージン、計画潮流 (※9) 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 ・予想潮流 (※10) 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 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 週間：翌々日～2週間先までの至近の潮流実績等をもとに算出した値 ・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) ・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 ・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)	長期：毎年3月末日 (※7) 年間：毎年3月15日 (※7) 月間：毎月20日 (※7) 週間：毎週木曜日 (※7) 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、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。
(e) (略)	(略)	(e) (略)	(略)
(f) (略)	(略)	(f) (略)	(略)
(g) (略)	(略)	(g) (略)	(略)
(h) (略)	(略)	(h) (略)	(略)
(i) (略)	(略)	(i) (略)	(略)
(j) ユニット別の発電実績に関する情報 (※14) (ユニット毎・30分コマ毎の発電量、電源種別・発電方式の区分)	実需給後5日以内	(j) ユニット別の発電実績に関する情報 (ユニットごと・30分コマごとの発電量、電源種別・発電方式の区分)	実需給後5日以内
(新設)	(新設)	(k) 再生可能エネルギー (※5) の出力抑制 (需給バランス・送電容量の制約) の検証時の情報 (※1)	検証完了後速やかに
(※1) 「系統情報ガイドライン」による。 (※2)～(※4) (略) (※5) 2022年度以降のインバランス料金制度について (中間とりまとめ) (電力・ガス取引監視等委員会事務局) で定める補正料金算定インデックスをいう。 (※6) 公表する事項は、「再生可能エネルギー電気の利用の促進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。		(※1) 「系統情報ガイドライン」による。 (※2)～(※4) (略) (※5) 再生可能エネルギーは、再生可能エネルギーのうち太陽光発電・風力発電を指す。 (※6) 公表する事項は、「再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法施行規則」に準ずる。	

変 更 前 (変更点に下線)	変 更 後 (変更点に下線)
<p>(※7)～(※13) (略)</p> <p><u>(※14) 令和5年度以降の可能な限り早い時期で、公開準備が整い次第、認可出力10万kW以上のユニットの一般送配電事業者に集積される発電実績情報について発電事業者が公開することを認めた情報を公開。</u></p>	<p>(※7)～(※13) (略)</p> <p>(削る)</p>

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) 系統の空容量等に関する情報 ・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)	一般送配電事業者及び配電事業者のウェブサイト	同上	(b) 系統の予想潮流等に関する情報 ・系統の予想潮流等に関し、簡易的に地図上に記載した送電系統図 (基幹系統及びローカル系統) (※1)	一般送配電事業者及び配電事業者のウェブサイト	同上
(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	1年毎	(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 と その他：1年ごと 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 ・発電等設備毎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	同上	(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18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18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 (30分値) ・供給区域の供給実績 (電源種別、30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 (30分値) ・供給区域の供給実績 (電源種別、30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か月毎	(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
(j) 再生可能エネルギーの出力抑制 (需給バランスの制約) の実施状況に関する情報 (※10) ・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	(j) 再生可能エネルギー (※10) 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 (※11) ・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

変更前 (変更点の下線)			変更後 (変更点の下線)		
(k) ノンファーム型接続の受付状況等に関する情報 <u>(※11)</u> ・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 ・水力発電 (揚水を除く) 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	同上	<u>1か月毎</u>	(k) ノンファーム型接続の受付状況等に関する情報 <u>(※12)</u> ・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 ・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	同上	<u>1か月ごと</u>
(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) <u>(※12)</u> ・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	(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) <u>(※13)</u> ・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
(新設)	(新設)	(新設)	<u>(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)</u> ・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) <u>(実績 (速報))</u> ・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	<u>(前日見通し)</u> 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 <u>(実績 (速報))</u> 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
(※1)・(※2) (略) (※3) 基幹系統及びローカル系統について公開する。ローカル系統における同内容の情報については、令和5年度以降の可能な限り早い時期で、公開準備が整い次第、公開する。また、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、追加で当該設備の計測対応等をし			(※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、追加で当該設備の計測対応等をした上で地点別需要・系統潮流実績を公開する。		

変 更 前 (変更点に下線)	変 更 後 (変更点に下線)
<p>た上で地点別需要・系統潮流実績を公開する。</p> <p>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。</p> <p>系統構成・予想潮流：基幹系統については、<u>1年度目、5年度目</u>。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。</p> <p>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）。</p> <p>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年分以上の過去計画。ローカル系統については、1年分の年間計画と、1年分以上の過去計画。</p> <p>(※4)～(※6) (略)</p> <p>(※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、<u>接続済の量</u></p> <p>(※8)・(※9) (略)</p> <p>(新設)</p> <p><u>(※10)～(※12)</u> (略)</p> <p>(注) (略)</p>	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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）。</p> <p>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年分以上の過去計画。ローカル系統については、1年分の年間計画と、1年分以上の過去計画。</p> <p>(※4)～(※6) (略)</p> <p>(※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、<u>接続済の量、接続済の量のうちFIT特例③の設備量割合</u></p> <p>(※8)・(※9) (略)</p> <p><u>(※10) 再生可能エネルギーは、再生可能エネルギーのうち太陽光発電・風力発電を指す。</u></p> <p><u>(※11)～(※13)</u> (略)</p> <p>(注) (略)</p>

表2 一般送配電事業者及び配電事業者が開示請求者の請求に応じて開示する系統情報及び開示の手段、時期

情報項目	開示手段	更新時期
(a) 発電等出力実績に関する情報(※1)(※2)(※3) ・発電出力及び放電出力の実績： <u>発電等設備毎に1時間毎</u> (匿名、系統構成とセット) ・電源種 ・発電等設備単位の設備容量・LFC幅・最低出力・変化速度 ・発電所単位又は蓄電所単位の運用制約（燃料消費制約、地熱の蒸気井の減衰等による制約、海水温制約、取水量制約、大気温度制約）	開示請求者(※4)(※5)と一般送配電事業者(※6)又は配電事業者(※6)間において、秘密保持契約を締結のうえ開示	<u>年度毎</u>
(b) 電源の新設・停止・廃止計画に関する情報(※1)(※3) ・電源の新設・停止・廃止計画	同上	同上

(※1) 基幹系統又はローカル系統に接続する電源を対象とする。配電用変電所以下に接続する電源については、電源種別毎（太陽光、風力、その他電源等）の容量の合計値を開示する。ローカル系統及び配電用変電所以下における開示内容については、令和5年度以降の可能な限り早い時期で、開示準備が整い次第、開示する。

表2 一般送配電事業者及び配電事業者が開示請求者の請求に応じて開示する系統情報及び開示の手段、時期

情報項目	開示手段	更新時期
(a) 発電等出力実績に関する情報(※1)(※2)(※3) ・発電出力及び放電出力の実績： <u>発電等設備ごと</u> に1時間ごと (匿名、系統構成とセット) ・電源種 ・発電等設備単位の設備容量・LFC幅・最低出力・変化速度 ・発電所単位又は蓄電所単位の運用制約（燃料消費制約、地熱の蒸気井の減衰等による制約、海水温制約、取水量制約、大気温度制約）	開示請求者(※4)(※5)と一般送配電事業者(※6)又は配電事業者(※6)間において、秘密保持契約を締結のうえ開示	<u>年度ごと</u>
(b) 電源の新設・停止・廃止計画に関する情報(※1)(※3) ・電源の新設・停止・廃止計画	同上	同上

(※1) 基幹系統又はローカル系統に接続する電源を対象とする。配電用変電所以下に接続する電源については、電源種別ごと（太陽光発電、風力発電、その他電源等）の容量の合計値を開示する。ローカル系統及び配電用変電所以下における開示内容については、開示準備が整い次第、開示する。

変 更 前 (変更点に <u>下線</u>)	変 更 後 (変更点に <u>下線</u>)
(※2) ~ (※6) (略)	(※2) ~ (※6) (略)
(注) (略)	(注) (略)