

次期中給システムと発電機装置間の統一通信仕様に係る意見募集の結果（ご意見一覧）

No	意見提出 対象	対象ページ番号 または条番号	お申し出 区分	ご意見内容	具体的提案	理由	回答
1	次期中給システムと発電機装置間の通信仕様(案)に関する説明資料	21-30	意見	関係項目が従来型電源向けのものである。	蓄電所、DRといった従来型電源の例によれない電源等についても関係項目を提示いただくか別途提示する旨記載いただくかとする。	事業者の参入コストの低減ひいては調整力調達コストの低減のために、蓄電所、DRといった従来型電源の例によれない電源等についても、システム開発の全体像に織り込めるようにするため。 (例えば、長期脱炭素電源オークションで落札された蓄電所は、余力活用のリクワイアメントのために専用線オンライン化工事が必要となる。)	ご指摘を踏まえ、蓄電池やDR設備の関係項目は別途お示しできるよう検討を進めさせていただきます。
2	次期中給システムと発電機装置間の通信仕様(案)に関する説明資料	44	確認	設備の責任分界点において、発電機側伝送装置について具体的な実装方法（ハードウェア、設置場所等）は指定されない認識に相違ないか。（通信仕様IEC61850を除いて。）		従来型電源、蓄電所やDRといった電源等において、それぞれの形態に合わせた設備構成がコストの低減に資するため。	ご認識のとおり、一般送配電事業者側装置間の通信仕様は本意見募集にて提示したとおりIEC61850を用いていただきますが、それ以外のハードウェアや設置場所等については指定いたしません。
3	次期中給システムと発電機装置間の通信仕様(案)に関する説明資料	26	確認	関係項目について蓄電池には充電の指令も必要と考えるが別途整理されるのか。（それとも蓄電池の充電は事業者側で実施を行うことになるのか。）			ご指摘を踏まえ、蓄電池設備の関係項目は別途お示しできるよう検討を進めさせていただきます。
4	次期中給システムと発電機装置間の通信仕様(案)に関する説明資料	35-39	確認	蓄電池は、専用線で指令を受ければ数秒で指令値に到達するが、指令を受けてからすぐに応動できる前提で入札を行わないといけないのか。（例えば、2MW/6MWhの蓄電池を満充電の状態からポジで3時間1ブロックを3次②で活用、応動時間が60分である場合、最大4時間分の100%指令に対応できる容量			需給調整市場の各商品に求められる応動要件は一般社団法人電力需給調整力取引所のホームページにて公表している“取引規程”や“取引ガイド”等をご参照ください。なお、ご指摘を踏まえ、蓄電池設備の指令データ等の伝送イメージは別途お示しできるよう検討を進めさせていただきます。

No	意見提出 対象	対象ページ番号 または条番号	お申し出 区分	ご意見内容	具体的提案	理由	回答
5	次期中給システムと発電機装置間の通信仕様(案)に関する説明資料	-	確認	本意見募集の内容とは少し異なる内容とはなるが、TSOと発電機側装置との間では、需給調整市場の指令だけではなく、各種要因による出力制御指令などもやり取りされるものと認識している。それらの全体像や、各パーツについてどこを参照すればよいのか、若しくは、ルールの策定状況などが分かるイメージを、共有頂きたい。			本意見募集については次期中給システムと発電機装置間の通信仕様に関するものとなります。需給調整市場においては一般社団法人電力需給調整力取引所のホームページにて公表している“取引規程”や“取引ガイド”等をご参照ください。 出力制御指令については各一般送配電事業者のホームページにて公表している出力制御についてのページもしくは電力広域的運営推進機関にて公表しているかいせつ電力ネットワーク-事業者向けコンテンツ-系統の接続および利用ルールをご参照ください。 その他余力活用電源については送配電網協議会のホームページにて公表している“余力の運用規定”や“余力活用ガイド”をご参照ください。
6	次期中給システムと発電機装置間の通信仕様(案)に関する説明資料	49	確認	対象発電機について「IEC61850にて接続する対象は、新設発電機である。」とあるが、既設発電機の装置更新(リプレース)後も、従来仕様での接続でよいか。			既設発電機においては発電機の更新(リプレース)の際にはIEC61850での接続へ切替えていただきます。発電機本体以外の発電所側装置改修においては、従来仕様での接続継続も可能ですが、IEC61850での接続へ切替えていただくことも可能です。IEC61850での接続へ切替える際は連系エリアの一般送配電事業者へご相談ください。