

Anlage 2 – Daten, die beim Redispatch 2.0 mitzuteilen sind (unverbindlich)

Stammdaten (Allgemein)

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW ≤ P ≤ 1 MW	P > 1 MW	P ≥ 10 MW (konventionell)
fahrbare Mindesterzeugungswirkleistung		ja	ja	nein
Identifikator der technischen Ressource	MW	ja	ja	nein
Identifikator der steuerbaren Ressource	-	ja	ja	ja
Mindestbetriebszeit einer SEE ¹ , die mit thermischen Prozessen betrieben wird	MW	nein	ja	nein
Mindeststillstandzeit einer SEE, die mit thermischen Prozessen betrieben wird	Minuten	nein	ja	nein
Anfahrtszeit thermischer SEE vom Kommando bis zur Synchronisation aus Zustand kalt (> 48 h Stillstandzeit)	Minuten	nein	ja	nein
Anfahrtszeit thermischer SEE vom Kommando bis zur Synchronisation aus Zustand warm (< 48 h Stillstandzeit)	Minuten	nein	ja	nein
Hochfahrzeit thermische SEE von Synchronisation bis PROD_min aus Zustand kalt (> 48 h Stillstandzeit)	Minuten	nein	ja	nein
Hochfahrzeit thermische SEE von Synchronisation bis PROD_min aus Zustand warm (< 48 h Stillstandzeit)	Minuten	nein	ja	nein
Abfahrzeit ausgehend von PROD_min bis zur Netztrennung	Minuten	nein	ja	nein
Lastgradient von PROD_min bis PROD_nenn (Nettonennleistung)	Minuten	ja	ja	nein
Lastgradient von PROD_nenn (Nettonennleistung) bis PROD_min	MW pro Minute oder % der installierten Leistung pro Minute	ja	ja	nein

¹ SEE: Stromerzeugungseinheit

Art der technischen Steuerbarkeit	MW pro Minute oder % der Installierten Leistung pro Minute	ja	ja	ja
Bearbeitungszeit beim EIV	MW oder %	ja	ja	ja

Stammdaten (Speicher)

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW <= P <= 1 MW	P > 1 MW	P >= 10 MW (konventionell)
Wirkungsgrad des Speichers	Prozentzahl	ja	nein	nein
Maximale Wirkleistung des Speichers zum Einspeichern	MW	ja	nein	nein
Maximale Wirkleistung des Speichers zum Ausspeichern	MW	ja	nein	nein

Planungsdaten (Planwertmodell)

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW <= P <= 1 MW	P > 1 MW	P >= 10 MW (konventionell)
Wert (PROD) für SEE und SSE ² im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein
Mindestleistung Produktion (Pmin) für SEE und SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein
Beanspruchbare Leistung Produktion (Pmax) für SEE und SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein
Dargebotsleistung (Pdar) für SEE im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein
Wert Verbrauch (VERB) einer SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein
Minimale Entnahme (Vmin) einer SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	Ja
Maximale Entnahme (Vmax) einer SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	Ja
Positives Redispatchvermögen (+RDV) für SEE und SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	-
Negatives Redispatchvermögen (-RDV) für SEE und SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein

² SSE: Stromspeichereinheit

Negatives Redispatchvermögen (-wRDV) für KWK-Strom im Planwertmodell	MW	ja	ja	-
Positive Primärregelleistung (+PRL) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Negative Primärregelleistung (-PRL) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Positive Sekundärregelleistung (+aFRR) (+SRL) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Negative Sekundärregelleistung (-aFRR) (-SRL) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Positive Minutenreserveleistung (+mFRR) (+MRL) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Negative Minutenreserveleistung (-mFRR) (-MRL) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Positive Besicherungsleistung (+BES) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Negative Besicherungsleistung (-BES) für SEE und SSE	MW	ja	ja	nein
Positiver Redispatchabruf (+RDA) für SEE und SSE im Planwertmodell	MW	ja	ja	nein
Negativer Redispatchabruf (-RDA) für SEE und SSE im Planwertmodell	EUR/MWh	ja	ja	nein
Kosten nicht-EEG-vergüteter Anlagen für SEE und SSE	EUR/MWh	ja	ja	nein

Nichtbeanspruchbarkeiten

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW <= P <= 1 MW	P > 1 MW	P >= 10 MW (konventionell)
Nichtbeanspruchbarkeiten	MW	ja	ja	nein
Im Prognosemodell: Veränderung der Fahrweise durch marktlich bedingte Steuerung durch Anlagenbetreiber/BKV bei PV/Wind (marktbasierter Abregelung)	MW	ja	ja	nein

Echtzeitdaten

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW <= P <= 1 MW	P > 1 MW	P >= 10 MW (konventionell)

Wirkleistung	MW	ja	nein	nein
--------------	----	----	------	------

Echtzeitdaten (PV- und Windkraftanlagen)

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW <= P <= 1 MW	P > 1 MW	P >= 10 MW (konventionell)
Veränderung der Fahrweise durch Steuerung bei EE-SEE Wind/Solar (marktlich, emissionsbedingt etc.)	MW	ja	nein	nein

Echtzeitdaten (Speicher)

	Einheit	Relevante Leistungsklassen		
		100 kW <= P <= 1 MW	P > 1 MW	P >= 10 MW (konventionell)
Nutzbarer Energieinhalt (bei Speichern)	MW	ja	nein	nein

Anlage 3: **Weitere Informationen**

Hinweise zum Planwertmodell

Bitte beachten Sie Folgendes: Die Zuordnung zum **Planwertmodell** setzt zunächst voraus, dass sich Ihre Anlage nicht in der Veräußerungsform der Einspeisevergütung befindet. Sie setzt zudem voraus, dass Sie eine Präqualifikationsphase erfolgreich durchlaufen; im Rahmen dieser Präqualifikation wird die Güte der von Ihnen erstellten Fahrpläne gemäß dem Anhang „Kriterienkatalog Planwertmodell für Anlagen mit fluktuierender Erzeugung“ zu Anlage 1 der Festlegung der Bundesnetzagentur vom 06.11.2020, Az. 6-20-059) überprüft. Schließlich sollen Anlagen im Planwertmodell vor dem 01.10.2021 eine Probephase durchlaufen. Davon abgesehen sind Sie im Planwertmodell dazu verpflichtet, ab dem 01.10.2021 laufend Fahrpläne an uns zu übermitteln. Diese Fahrpläne werden von uns hinsichtlich der Prognosegüte überprüft und die Qualität gegenüber dem Markt zurückgemeldet. Das regelmäßige Melden von Fahrplänen ist für Anlagenbetreiber in aller Regel mit erheblichem Aufwand verbunden; in der **Anlage 2** haben wir überblicksartig für Sie aufbereitet, welche Planungsdaten zu liefern wären.

Was ist ab dem 29.09.2021 zu tun?

Ab dem 29.09.2021 bis spätestens 14:30 Uhr sind Sie dazu verpflichtet, uns sog. Nichtbeanspruchbarkeitsdaten für den Zeitraum ab 01.10.2021 um 0:00 Uhr mitzuteilen. Solche Nichtbeanspruchbarkeiten betreffen z. B. den Fall, dass Ihre Anlage nur eingeschränkt für den Redispatch 2.0 zur Verfügung steht, weil an ihr Wartungs- und/oder Instandsetzungsarbeiten vorgenommen werden. Eine unverbindliche Liste an Nichtverfügbarkeitsdaten haben wir in der **Anlage 2** für Sie zusammengestellt.

Sofern Sie sich mit Ihrer Anlage für das Planwertmodell entscheiden, müssen Sie ab dem 29.09.2021 **bis spätestens 14:30 Uhr** zudem Planungsdaten mitteilen (vgl. auch dazu **Anlage 2**).

Einzelheiten zum Meldeweg erfahren Sie auch in unserem nächsten Schreiben, das wir Ihnen voraussichtlich im Juli 2021 zusenden werden.

Was ist ab dem 01.10.2021 zu tun?

Ab dem 01.10.2021 **um 0:00 Uhr** sind Sie dazu verpflichtet, uns Echtzeitdaten mitzuteilen. Einen unverbindlichen Überblick zu den mitzuteilenden Echtzeitdaten finden Sie ebenfalls in der **Anlage 2**; Einzelheiten zum Meldeweg erfahren Sie auch insoweit in unserem nächsten Schreiben.