

Bitte senden Sie die ausgefüllte Vorlage zurück an die Rhein Hessische Energie- und Wasserversorgungs-GmbH.

### 1. Allgemeine Angaben

<b>Eigentümer der Anlage</b>	
<b>Vertragskontonummer</b>	
<b>Anlagenstandort</b>	
<b>Marktstammdatenregister-Nr.</b>	

<b>Betreiber der technischen Ressource (Anlage)</b>	
Name	
Anschrift	
Telefonnummer (für Rückfragen)	
E-Mail-Adresse (für Rückfragen)	
Direktvermarktung	<input type="checkbox"/> Ja <input type="checkbox"/> Nein

<b>Einsatzverantwortlicher der technischen Ressource (Anlage)</b> (falls abweichend vom Betreiber der technischen Ressource)	
Name	
Anschrift	
Telefonnummer (für Rückfragen)	
E-Mail-Adresse (für Rückfragen)	

### 2. Angaben zum Prozess „Planwertbasiertes Engpassmanagement“ bzw. Redispatch 2.0

<b>Auswahl Prozessparameter</b> (bei Annahme der Unterstützungshilfe werden die Standardfälle umgesetzt – bitte ankreuzen)		
Prognose- & Bilanzierungsmodell	<input type="checkbox"/> Prognosemodell (Standard)	<input type="checkbox"/> Planwertmodell
Anlagensteuerung bzw. Abrufmodell	<input type="checkbox"/> Duldungsfall (Standard)	<input type="checkbox"/> Aufforderungsfall
Abrechnungsmodell	<input type="checkbox"/> Pauschal (Standard)	<input type="checkbox"/> Spitz <input type="checkbox"/> Spitz light

### 3. Datenbereitstellung

3.1   Stammdaten				
Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.1.1	Art der technischen Steuerbarkeit (nur im Aufforderungsfall anzugeben)	Granularität und Ausgestaltung der Steuerung zwischen EIV und Anlage im Aufforderungsfall. <ul style="list-style-type: none"> <li>• Relative Stufung auf einen Sollwert (Limit; bspw. „auf 60% der installierten Leistung“)</li> <li>• Absoluter Sollwert auf (festen) Arbeitspunkt (komplette Fixierung)</li> <li>• Limit Setzung auf max. MW-Wert</li> </ul>	% oder MW	
3.1.2	Abruf im Aufforderungsfall als Delta- oder Sollwert (nur im Aufforderungsfall anzugeben)	Wahlmöglichkeit des EIV für die Anweisung/ Steuerung einer Wirkleistungsanpassung.	Delta- /Sollwert	
3.1.3	Bearbeitungszeit beim EIV (nur im Aufforderungsfall anzugeben)	Zeit von Eingang einer Aufforderung zur Umsetzung einer RD-Maßnahme beim EIV bis zur Initiierung der technischen Umsetzung in der Anlage.	min	

<b>3.2   Planungsdaten</b> (Angaben sind nur notwendig, wenn das Planwertmodell unter Prognose- & Bilanzierungsmodell ausgewählt wurde!)				
Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.2.1	Dargebotsleistung (Pdar) für SEE und SSE im Planwertmodell	Der von einer Windenergie- oder Photovoltaikanlage unter Berücksichtigung des Dargebots des Primärenergieträgers (Wind- oder solare Strahlungsenergie) und der beanspruchbaren Leistung (Pmax) maximal elektrisch einspeisbaren Nettowirkleistung.	MW	
3.2.2	Positives Redispatchvermögen (+RDV) für SEE und SSE im Planwertmodell	Entspricht der aktivierbaren freien, nicht anderweitig gebundenen Leistung einer Anlage in positiver Richtung.	MW	
3.2.3	Negatives Redispatchvermögen (-RDV) für SEE und SSE im Planwertmodell	entspricht der aktivierbaren freien, nicht anderweitig gebundenen Leistung einer Anlage in negativer Richtung.	MW	
3.2.4	Positive Primärregelleistung (+PRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen.	MW	
3.2.5	Negative Primärregelleistung (-PRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen.	MW	
3.2.6	Positive Sekundärregelleistung (+SRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für positive Sekundärregelleistung ist für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung.	MW	
3.2.7	Negative Sekundärregelleistung (-aFRR) (-SRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für negative Sekundärregelleistung ist für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung.	MW	
3.2.8	Positive Minutenreserveleistung (+MRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für positive Minutenreserveleistung ist für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung.	MW	
3.2.9	Negative Minutenreserveleistung (-MRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für negative Minutenreserveleistung ist für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung.	MW	
3.2.10	Positive Besicherungsleistung (+BES) für SEE und SSE im Planwertmodell	Positive vorgehaltene Leistung zur Besicherung des Ausfalls von Anlagen für eigene Zwecke oder Dritte.	MW	
3.2.11	Negative Besicherungsleistung (-BES) für SEE und SSE im Planwertmodell	Positive Besicherungsleistung als eine negative vorgehaltene Leistung zur Besicherung des Ausfalls von Anlagen für eigene Zwecke oder Dritte.	MW	

3.2.12	Positiver Redispatchabruf (+RDA) für SEE und SSE im Planwertmodell	Angewiesener und geplanter positiver Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage.	MW	
<b>3.2   Planungsdaten</b> (Angaben sind nur notwendig, wenn das Planwertmodell unter Prognose- & Bilanzierungsmodell ausgewählt wurde!)				
Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.2.13	Negativer Redispatchabruf (-RDA) für SEE und SSE im Planwertmodell	Angewiesener und geplante negativer Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage.	MW	
3.2.14	Kosten nicht-EEG vergüteter Anlagen für SEE und SSE im Planwertmodell	Eine Zeitreihe der spezifischen Kosten.	€/MWh	

<b>3.3   Nichtbeanspruchbarkeiten</b>				
Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.3.1	Nichtbeanspruchbarkeiten	Leistungseinschränkung an der technischen Ressource durch technische Gründe (z. B. Wartung) und/oder Auflagen (z. B. Umweltschutz).	MW & Zeitpunkt (Datum, Uhrzeit)	

<b>3.2   Echtzeitdaten</b>				
Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.4.1	Verfügbare Wirkleistung bei dargebotsabhängigen Erzeugungsanlagen (SEE)	Die technisch und auf Basis des Dargebots verfügbare Leistung einer EE-SEE Wind / Solar. Dies ist die installierte Leistung Pinst (Bruttoleistung) der EE-SEE bzw. der EE-Anlage, abzüglich des für den Betrieb der EE-SEE (der EE-Anlage) benötigten Eigenbedarfs, des nicht vorhandenen Dargebots sowie der in Wartung/ Revision befindlichen oder gestörten Leistungsanteile.	MW	Daten sind erst im Regelprozess zur Verfügung zu stellen!
3.4.2	Veränderung der Fahrweise durch Steuerung bei EE-SEE Wind/Solar (marktlich, emissionsbedingt, etc.)	Aktueller Status der Absenkung durch den BTR aufgrund von behördlichen Auflagen oder marktbedingten Entscheidungen.	Status	Daten sind erst im Regelprozess zur Verfügung zu stellen!
3.4.3	Wirkleistung	Aktuelle Summe der Erzeugung- oder Verbrauchswirkleistung von Erzeugungsanlagen oder Speichern.	MW	Daten sind erst im Regelprozess zur Verfügung zu stellen!