

## 1. Allgemeine Angaben

<b>Marktstammdatenregister- Nummer (beginnend mit „SEE“, „EEG“ oder „KWK“)</b>	
--	--

<b>Betreiber der technischen Ressource (=Anlage)</b>		
Name		
Anschrift		
Telefonnummer (für Rückfragen)		
Email-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)	
Email-Adresse (für Rückfragen)	
<p>Wollen Sie das Unterstützungsangebot der Stadtwerke Steinburg in der Ausführung Rolle der Einsatzverantwortlichkeit wahrnehmen?</p> <p><input type="checkbox"/> ja (Umsetzung der definierten Standardprozesse)</p> <p><input type="checkbox"/> nein</p>	

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

<b>Auswahl Prozessparameter</b> (bei Annahme des Unterstützungsangebots der Stadtwerke Steinburg werden die Standardfälle umgesetzt – bitte ankreuzen)	
Prognose & Bilanzierungsmodell	<input type="checkbox"/> Prognosemodell (Standard) <input type="checkbox"/> <b>Planwertmodell</b>
Anlagensteuerung bzw. Abrufmodell	<input type="checkbox"/> Duldungsfall (Standard) <input type="checkbox"/> <b>Aufforderungsfall</b>
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
3.1.4	Art der technischen Steuerbarkeit – <i>nur im Aufforderungsfall angeben</i>	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>• Limitsetzung auf max. MW-Wert</li> </ul>	% oder MW	
3.1.5	Abruf im Aufforderungsfall als Delta- oder Sollwert – <i>nur im Aufforderungsfall angeben</i>	Wahlmöglichkeit des EIV für die Anweisung/ Steuerung einer Wirkleistungsanpassung	Delta-/Sollwert	
3.1.6	Bearbeitungszeit beim EIV – <i>nur im Aufforderungsfall angeben</i>	Zeit von Eingang einer Aufforderung zur Umsetzung einer RD-Maßnahme beim EIV bis zur Initiierung der technischen Umsetzung in der Anlage	min	

**3.2 Planungsdaten** – die Angabe von Planungsdaten ist lediglich für Anlagenbetreiber notwendig, welche das **Planwertmodell** in der Prognose und Bilanzierung auswählen.

Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.2.4	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	
3.2.8	Positives Redispatchvermögen (+RDV) für SEE und SSE im Planwertmodell	entspricht der aktivierbaren freien, nicht anderweitig gebundenen Leistung einer Anlage in positiver Richtung	MW	
3.2.9	Negatives Redispatchvermögen (-RDV) für SEE und SSE im Planwertmodell	entspricht der aktivierbaren freien, nicht anderweitig gebundenen Leistung einer Anlage in negativer Richtung	MW	
3.2.10	Positive Primärregelleistung (+PRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen	MW	
3.2.11	Negative Primärregelleistung (-PRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen	MW	
3.2.12	Positive Sekundärregelleistung (+SRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für positive Sekundärregelleistung ist für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung	MW	
3.2.13	Negative Sekundärregelleistung (-aFRR) (-SRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für negative Sekundärregelleistung ist für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung	MW	
3.2.14	Positive Minutenreserveleistung (+MRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für positive Minutenreserveleistung ist für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung	MW	

**3.2 Planungsdaten** – die Angabe von Planungsdaten ist lediglich für Anlagenbetreiber notwendig, welche das **Planwertmodell** in der Prognose und Bilanzierung auswählen.

Nr.	Bezeichnung	Kurzbeschreibung	Einheit	Eingabefeld
3.2.15	Negative Minutenreserveleistung (-MRL) für SEE und SSE im Planwertmodell	Leistungsvorhaltung für negative Minutenreserveleistung ist für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung	MW	
3.2.16	Positive Besicherungsleistung (+BES) für SEE und SSE im Planwertmodell	positive vorgehaltene Leistung zur Besicherung des Ausfalls von Anlagen für eigene Zwecke oder Dritte	MW	
3.2.17	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	
3.2.18	Positiver Redispatchabruf (+RDA) für SEE und SSE im Planwertmodell	angewiesener und geplanter positiver Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage	MW	
3.2.19	Negativer Redispatchabruf (-RDA) für SEE und SSE im Planwertmodell	angewiesener und geplanter negativer Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage	MW	
3.2.20	Kosten nicht-EEG vergüteter Anlagen für SEE und SSE im Planwertmodell	eine Zeitreihe der spezifischen Kosten	€/MWh	