

PRESSEINFORMATION

DATUM
11/10/2023

TransnetBW GmbH
Pariser Platz
Osloer Straße 15-17
70173 Stuttgart

DA/RE-Plattform gelingt wichtiger Meilenstein bei der Bilanzierung von Redispatch-2.0-Maßnahmen

Durchführung von realen Testszenarien im Redispatch 2.0 gelungen

- / Erfolgreicher Test des DA/RE-eigenen Bilanzierungsansatzes
- / Vollautomatisierte Beschaffung des energetischen Ausgleichs gelungen
- / Mit DA/RE benötigten Netzbetreiber kein eigenes Handelssystem

Stuttgart. Im September 2023 hat DA/RE einen wichtigen Meilenstein für die Energiebranche erreicht. DA/RE steht für „DAtenaustausch/REdispatch“ und ist die erste digitale Plattform zur netzbetreiberweiten Umsetzung von Redispatch 2.0 inklusive deren bilanziellen Abwicklung.

Der DA/RE-eigene Bilanzierungsansatz wurde in den letzten Wochen erfolgreich produktiv getestet. Damit bietet die Plattform, an der bereits 46 Netzbetreiber deutschlandweit beteiligt sind, die Möglichkeit, Redispatch Maßnahmen zur Netzstabilisierung über alle Netzebenen hinweg und vollumfänglich zu koordinieren.

Während der Testdurchläufe verprobten die Initiatoren TransnetBW und Netze BW reale Abrufe, bei denen Erneuerbare-Energien-Anlagen an verschiedenen Standorten in Baden-Württemberg abgeregelt wurden. Der Fokus lag darauf, die gesamte „Kette“ an beteiligten Systemen von der Netzengpasserkennung, über den Auswahl- und Abrufprozess bis hin zur Beschaffung des energetischen Ausgleichs der abgerufenen Anlagen zu testen. Bei diesen Tests konnten insbesondere die essenziellen Bestandteile der durch DA/RE angebotenen kostenoptimierenden Bilanzierungsdienstleistung für das sogenannte Prognosemodell abgebildet werden.

„Für uns ist das ein bedeutender Schritt, da wir mit diesen Tests der End-to-End-Prozesse die vollautomatisierte und die daraus resultierende hohe Prozessgeschwindigkeit bilanzierter Abrufe nahe Echtzeit durchführen können“, zeigen sich die DA/RE-Projektleiter Florian Gutekunst von TransnetBW und Marcus Stötzel von Netze BW vollauf zufrieden. „In diesen realen Szenarien konnten wir erneut das Funktionieren der Kette inklusive der Bilanzierung von DA/RE nachweisen. Alle involvierten Akteure konnten ihre einzelnen Aufgaben im Rahmen des Redispatch 2.0 in der Praxis erfolgreich und durchgängig testen. Im Rahmen der Testreihen hat sich erneut gezeigt, dass Erfahrungen aus der praktischen Umsetzung unverzichtbar sind für eine erfolgreiche

und schrittweise Einführung der Zielprozesse“, ergänzt Christoph Schunicht, TransnetBW-Fachexperte für Redispatch 2.0.

Im Rahmen der angebotenen DA/RE-Bilanzierungsdienstleistung beschafft TransnetBW für die Nutzer den energetischen Ausgleich der abgeregelten Anlagen. Beim aktuell getesteten Bilanzierungsmodell wird die beschaffte Menge erst im Zuge der Bilanzkreisabrechnung an den Bilanzkreisverantwortlichen übermittelt (in der Branche als ‚Prognosemodell‘ bekannt). Im zukünftig anzuwendenden Planwertmodell erfolgt über die DA/RE-Bilanzierung auch der zugehörige Fahrplanversand, um die beschaffte Energie in Echtzeit in den entsprechenden Bilanzkreis der abgeregelten Anlage zu transportieren.

Zurzeit ist dieses Planwertmodell im Redispatch 2.0 aber noch ausgesetzt und wird erst mittelfristig in der Branche umgesetzt. Die Tests über DA/RE bieten die Grundlage für die schrittweise Implementierung des Planwertmodells. Ein Mehrwert für die Nutzer der DA/RE-Bilanzierung liegt darin, dass diese sich weder um ein eigenes Handelssystem noch ein eigenes Fahrplansystem - beides mit einer 24/7 Betriebsbereitschaft und Betreuung - selbst kümmern müssen. Mit den erfolgreichen Tests zeigt DA/RE auch, dass die grundlegende Idee des bilanziellen Ausgleichs durch den Netzbetreiber im Redispatch 2.0 funktioniert. Gleichwohl gilt es viele dem Bilanzierungsprozess vor- und nachgelagerte Herausforderungen weiter zu verbessern, wie beispielsweise die Qualität mess- und regelungstechnischer Umsetzungen an einzelnen Anlagen.

„Redispatch 2.0“ - was bedeutet das überhaupt?

Beim Redispatch 2.0 geht es darum, dass alle Erzeugungs- und Speicheranlagen mit einer Leistung von mehr als 100 kW, inklusive Erneuerbare-Energien-Anlagen und Kraft-Wärme-Kopplungs-Anlagen, in einen planwertbasierten Redispatch einbezogen werden. Dabei erfolgt im Unterschied zu den bisherigen Einspeisemanagement-Maßnahmen ein bilanzieller sowie finanzieller Ausgleich. Um diese Vorgaben umzusetzen, müssen die Netzbetreiber umfangreiche Koordinierungsaufgaben erfüllen und sind zur Umsetzung der dafür erforderlichen Datenaustausche verpflichtet. Ziel ist es, die Netzsicherheit auch mit der Vielzahl an dezentralen Erzeugungsanlagen zu gewährleisten.

„DA/RE - Die Netzsicherheits-Initiative“

DA/RE steht für „DAtenaustausch/REdispatch“. Der Name gibt also das Ziel vor. DA/RE bietet eine Plattformlösung, die Netzbetreiber weitreichend unterstützt, sowohl bei den Informationspflichten als auch bei der Maßnahmenkoordinierung. DA/RE organisiert die vertikale Abstimmung und den dafür erforderlichen Datenaustausch zwischen den Netzbetreibern und mit den Einsatzverantwortlichen der Erzeugungsanlagen. DA/RE wählt dazu die effizientesten Anlagen zur Lösung der von den Netzbetreibern prognostizierten Engpässe aus und ermöglicht eine effektiv koordinierte Aktivierung der Redispatch-Maßnahmen.

- / Weitere Informationen zu DA/RE und Redispatch 2.0 sind hier verfügbar: www.dare-plattform.de
- / Sie interessieren sich für Gamification? Hier bietet DA/RE eine spielerische Einführung in die Funktionalitäten der Plattform: www.dare-plattform.de/erleben/

Bei Fragen wenden Sie sich bitte an:

Matthias **Ruchser**

Pressesprecher

+49 0175-4110248

m.ruchser@transnetbw.de

www.transnetbw.de



TransnetBW. Die Kraft hinter der Kraft.

Als Übertragungsnetzbetreiberin sichern wir von TransnetBW die Stromversorgung von rund elf Millionen Menschen in Baden-Württemberg. Wir schaffen die Infrastruktur der Energiewende, indem wir das Stromnetz instandhalten, optimieren und bedarfsgerecht ausbauen. Unser Netz erstreckt sich über eine Fläche von 34.600 Quadratkilometern. Alle Akteure am Strommarkt können dieses Netz diskriminierungsfrei und zu marktgerechten Konditionen nutzen. Damit stellen wir die Energie für all die Energie zur Verfügung, die Baden-Württemberg ausmacht. Wir sind die Kraft hinter der Kraft.

