

Redispatch 2.0: Einfach. Verständlich. Umsetzbar.

So erfüllen Sie alle Anforderungen zur Vermeidung von Netzengepässen.

Executive Summary

- ✓ Redispatch bezeichnet die gezielte Steuerung von Kraftwerksleistungen, um Netzenspässe zu vermeiden und die Stabilität des Stromnetzes zu gewährleisten.
- ✓ Seit dem 1. Oktober 2021 sind auch Betreiber:innen von kleineren Erzeugungs- und Speichereinrichtungen verpflichtet, am Redispatch teilzunehmen, wenn sie durch den Verteilnetzbetreiber fernsteuerbar sind.
- ✓ LUOX Energy übernimmt für Sie die Rollen des Einsatzverantwortlichen (EIV) und des Betreibers der Technischen Ressource (BTR).
- ✓ Mögliche Entschädigungszahlungen bei Redispatch-Maßnahmen werden transparent abgerechnet – für einen optimalen Kostenüberblick.



Was versteht man unter Redispatch / Redispatch 2.0?

Redispatch bezeichnet die gezielte Steuerung von Kraftwerksleistungen, um Netzengpässe zu vermeiden und die Stabilität des Stromnetzes zu gewährleisten. Dabei wird die Einspeisung einzelner Kraftwerke an den aktuellen Bedarf angepasst, um Lastspitzen und Unterversorgungen im Stromnetz auszugleichen. Ursprünglich wurde Redispatch nur bei konventionellen Großkraftwerken angewendet. Heute betrifft Redispatch auch immer mehr kleine Anlagen.

Mit Redispatch 2.0, das 2021 eingeführt wurde, wurde diese Regelung erweitert: Nun werden auch kleinere Erzeugungsanlagen, insbesondere solche auf Basis erneuerbarer Energien, einbezogen. Dadurch können Netzbetreiber nicht nur große, sondern auch kleine Photovoltaik-Anlagen (< 100 kWp) oder KWK-Anlagen (Kraft-Wärme-Kopplung) steuern, wenn die Steuerbarkeit gewährleistet ist.



1. Welche Aufgaben und Pflichten kommen mit Redispatch 2.0 auf Ihr Unternehmen zu?

AUFGABEN UND PFLICHTEN FÜR ANLAGENBETREIBER:INNEN

Was Sie wissen müssen:

1. Die Grundlage für Redispatch 2.0 wurde mit dem **Netzausbaubeschleunigungsgesetz (NABEG)** und dem **Energiewirtschaftsgesetz (EnWG)** gelegt. Diese Regelungen zielen darauf ab, den Ausbau der Stromnetze zu beschleunigen und gleichzeitig die Integration von erneuerbaren Energien zu fördern.
2. Damit Redispatch-Maßnahmen erfolgreich durchgeführt werden können, **müssen Betreiber:innen einer Anlage ihren Energieeinsatz im Voraus planen**. Diese Einspeiseprognosen basieren auf den erwarteten Wetterbedingungen oder dem geplanten Verbrauch. Netzbetreiber benötigen diese Daten, um Engpässe im Netz frühzeitig zu erkennen und entsprechend gegenzusteuern.
3. Auch die **Übermittlung von Nahezu-Echtzeitdaten** an den Netzbetreiber ist erforderlich, damit die tatsächliche Einspeisung ständig überwacht und angepasst werden kann. Ohne präzise Daten ist eine effiziente Steuerung des Stromnetzes unmöglich.

AUFGABEN UND PFLICHTEN FÜR ANLAGENBETREIBER:INNEN

Wer ist von Redispatch 2.0 betroffen?

Im Rahmen des Smart Meter Rollouts werden immer mehr Energieerzeugungsanlagen von Redispatch-Maßnahmen betroffen sein. Wenn Ihre Anlage durch den Netzbetreiber steuerbar ist, dann können auch Redispatch-Maßnahmen auf Sie zukommen.

Wie finden Sie heraus, ob Ihre Anlage betroffen sein könnte?

1) Wurde bei Ihnen ein intelligentes Messsystem mit Steuervorrichtung installiert?

→ Dann kann Ihre Anlage von Redispatch-Maßnahmen betroffen sein.

2) Speisen Sie Ihren erneuerbaren Strom per Direktvermarktung ins Netz ein?

→ Dann ist Ihre Anlage steuerbar und kann somit von Redispatch 2.0 betroffen sein.

AUFGABEN UND PFLICHTEN FÜR ANLAGENBETREIBER:INNEN

Wer übernimmt die Verantwortung?

Im Rahmen von Redispatch 2.0 müssen Anlagenbetreiber:innen zwei zentrale Rollen benennen. Diese Rollen sind besonders wichtig, da sie die Kommunikation zwischen Betreiber:innen von Anlagen, Netzbetreiber und Marktakteuren sicherstellen:

Einsatzverantwortlicher (EIV)

Der EIV ist dafür zuständig, die geplante Stromproduktion zu überwachen und die Einsatzführung der Anlage zu steuern.

Betreiber der Technischen Ressource (BTR)

Der BTR kümmert sich um den technischen Betrieb der Anlage.

→ Die gute Nachricht: **LUOX Energy übernimmt im Rahmen der Direktvermarktung beide Rollen** für Sie – inklusive Kommunikation mit Netzbetreiber und rechtssicherer Abwicklung.

An aerial photograph of a large industrial facility. The main building is a long, multi-story structure with a flat roof covered in solar panels. To the left, there are stacks of lumber and other materials. In the background, there are more industrial buildings and a green field with trees. The text "2. Wie LUOX Energy Sie bei Redispatch-Maßnahmen unterstützt?" is overlaid in white on the lower left portion of the image.

2. Wie LUOX Energy Sie bei Redispatch-Maßnahmen unterstützt?

Bereits 400+ Anlagen in der Direktvermarktung

- LUOX Energy übernimmt die Rolle des Einsatzverantwortlichen (EIV) und die des Betreibers der Technischen Ressource (BTR).
- Wir stellen sicher, dass alle relevanten Daten fristgerecht an die Netzbetreiber übermittelt werden.
- Die Expertise von LUOX Energy erlaubt es, Anlagenbetreiber bestmöglich zu unterstützen – von der Verwaltung der Einspeiseprognosen bis hin zur Abrechnung.
- Entschädigungszahlungen bei Redispatch-Maßnahmen transparent abgerechnet.



DIREKTVERMARKTUNG MIT LUOX ENERGY

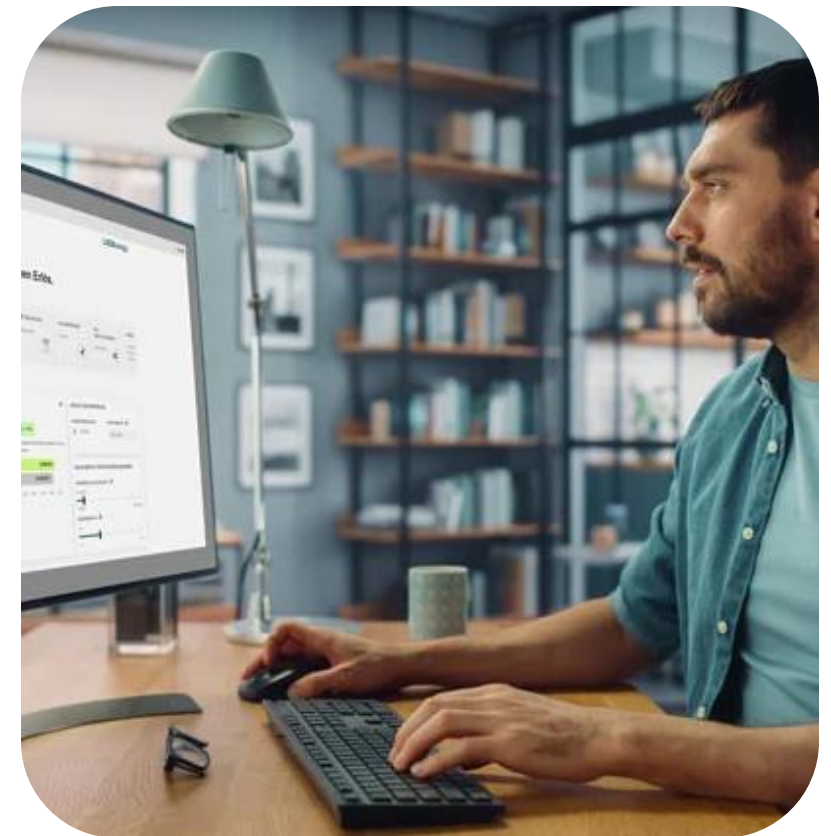
Maximale Wirtschaftlichkeit und volle Transparenz

Durch die Direktvermarktung mit LUOX Energy erhalten Betreiber:innen von Anlagen die Börsenstrompreise von LUOX Energy ausgezahlt. Unser Preismodell ist transparent, fair und garantiert, dass keine fixen Risikoaufschläge eingerechnet und an Sie weitergegeben werden.

So erhöhen Sie Ihr Einnahmepotential und können in vollem Umfang von den schwankende Strompreisen profitieren.

→ [Mehr Informationen zu LUOX Direktvermarktung](#)

→ [Jetzt Erlöse berechnen](#)



KONTAKT – KOSTENLOSE BERATUNG

Erfahren Sie mehr über LUOX Direktvermarktung

 vertrieb@luox-energy.de

 [+49 302 1923114](tel:+493021923114)

 www.luox-energy.de

LUOX Energy ist eine Marke der Lumenaza GmbH
Lumenaza GmbH
Kreuzbergstraße 30
10965 Berlin

LUOXenergy



Christian Chudoba, CEO Lumenaza GmbH