

Prognosen und Hochrechnungen

Unser Komplettpaket für Netzbetreiber

Flexibel. Zuverlässig. Schnell.

energy & meteo systems gehört zu den weltweit führenden Anbietern von energiemeteorologischen Prognosen und Virtuellen Kraftwerken. Mit unseren Dienstleistungen tragen wir einen entscheidenden Anteil an der effizienten Einbindung erneuerbarer Energien in die Stromnetze und -märkte.

Wir sagen rund 50 % der installierten Wind- und 40 % der installierten Solarenergieleistung weltweit voraus und bieten weitere für Netzbetreiber und Händler essentielle Vorhersagen an.

Durch optimale Kombination unserer Leistungsprognosen mit unserem individuell angepassten Virtuellen Kraftwerk lassen sich fluktuierende dezentrale Stromerzeuger verlässlich in Energienetze einbinden und gewinnbringend an der Strombörse vermarkten.

Zu unseren Serviceleistungen gehören kompetenter meteorologischer Support, technischer 24/7 Support und sicherer Serverbetrieb.



energy & meteo systems GmbH

Marie-Curie-Str. 1
26129 Oldenburg
mail@energymeteo.de
Tel. +49 441 249 21 - 0

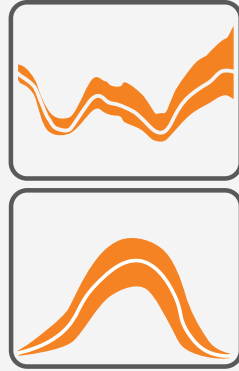


Unser Rundum-Sorglos-Paket für Ihren Netzbetrieb: Prognosen und Hochrechnungen

energy & meteo systems bietet speziell auf die Bedürfnisse des Netzbetriebs ausgerichtete Prognosen und Hochrechnungen der Wind- und Solareinspeisung, die auf allen Netzebenen die Integration der Erneuerbaren optimal unterstützen.

Wind- und Solarleistungsprognosen

Mit Previesto und Suncast liefern wir präzise Prognosen der Wind- und Solareinspeisung für alle Belange des Netzbetriebs. Vorhersage für beliebige On- und Offshore-Standorte weltweit sowie auf Regelzonen- oder Netzknotenebenen. Durch optimale Kombination von Wettermodellen sagen wir Leistungsabgabe von 5 Minuten bis zu 15 Tage voraus mit einer hohen zeitlichen Auflösung und einer Kurzzeitfristanpassung an Online-Messwerte.



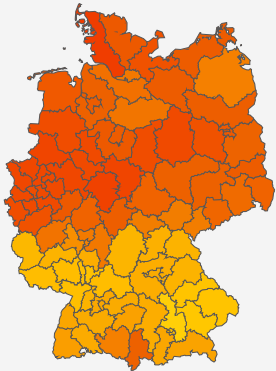
EinsMan-Vorhersagen

Bei unseren EinsMan-Vorhersagen wird die Abregelung der Einspeisung erneuerbarer Energien durch Netzbetreiber aufgrund von Netzengpässen in der Regelzone berücksichtigt. Sie erhalten zwei Varianten: die Vorhersage der technisch möglichen Einspeisung ohne Abregelungen sowie die Vorhersage der realen Einspeisung, die EinsMan-Abregelungen enthält.



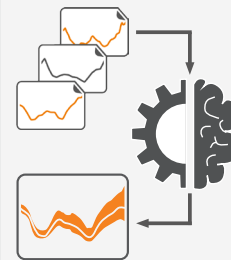
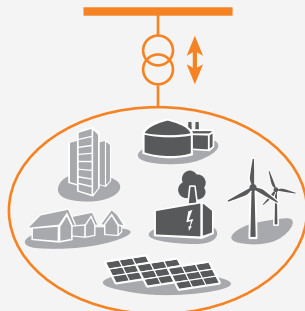
Echtzeit-Hochrechnung

Wir bieten die aktuelle Solarstrom-einspeisung in Echtzeit für viele Regionen weltweit an. Dazu greifen wir auf Messdaten mehrerer hunderttausend Referenzanlagen zu. Insbesondere werden die sonst schwer zu erfassenden Auf-Dach-Anlagen berücksichtigt. Satellitendaten dienen zur weiteren Optimierung unserer Solarhochrechnung. Verfügbar mit einer zeitlichen Auflösung von 5 bis 15 Minuten.



Vertikale Netzlastvorhersage

Unsere präzisen Vorhersagen der vertikalen Netzlast werden für individuelle Netzübergabepunkte und Umspannwerke in einem Netzgebiet erstellt. Dabei werden sowohl die Einspeisung insbesondere von Wind-, Solar-, Wasserkraft- und Bio-gasanlagen als auch der Verbrauch berücksichtigt. Mehrmals tägliche Auslieferung von Vorhersagen der realen und möglichen vertikalen Netzlast von 0 bis 10 Tagen mit hoher zeitlicher Auflösung.



Meta-Vorhersage

Optimale Kombination mehrerer Anbieter: Unsere Meta-Vorhersage ermittelt die beste Gewichtung aus der historischen Qualität der verschiedenen Modelle und sorgt für eine überdurchschnittlich hohe Prognosegüte. Unsere zusätzliche Kurzfristkorrektur erhöht die Vorhersagequalität im Kurzfristbereich erheblich.

Meteorologische Prognose und Situational Awareness

Mit unseren Situational Awareness Reports bereiten wir Sie frühzeitig auf extreme Wetter-situationen vor. Vor allem bei unsicherer Einspeisung der erneuerbaren Energien, wie bei Sturm, Vereisung, Nebel, Gewitter oder Saharastaub, stellen die Warnreports schnell und effektiv Informationen zur Verfügung.



Strombelastbarkeitsprognose für Leiterseile

Unsere Vorhersagen geben die maximale Strombelastbarkeit in Leiterseilen entsprechend der Wetterlage für einzelne Spannabschnitte an. Diese wird aus einer Kombination von numerischen Wettervorhersagen sowie weiteren Stammdaten der Leiterseile mit den verifizierten Modellen IEEE 738 und Cigré TB 207 berechnet.

