

Verteilnetzbetreiber

Erzeugungs- und Last-Prognosen von Energienetzen



Für die Erfüllung der europäischen Anforderungen an ein standardisiertes Netzmodell für die Kapazitätsberechnung in Stromnetzen (Generation and load data provision methodology – GLDPM) benötigt ein Verteilnetzbetreiber täglich eine Prognose des Netzzustandes, um diese an den Übertragungsnetzbetreiber zu übermitteln. Zur Sicherstellung der Prognosequalität müssen sowohl sich ändernde Netzschtzustände als auch Netztopologien berücksichtigt werden. Ferner müssen die Prognoseergebnisse reproduzierbar sein.

SANDY KI-Lösung

- › Vollautomatische Bereitstellung von Day Ahead und Seven Day Ahead- Prognosen für 2.000 Transformatoren unter Berücksichtigung der jeweils individuellen Netztopologie
- › Prognosen aufgeschlüsselt nach insgesamt 17 Last- und Energiearten, damit bis zu 36.000 Prognosen pro Stunde
- › Vollautomatisiertes selbstlernendes Trainieren der Modellparameter für beste Prognoseergebnisse bei sich ändernden Rahmenbedingungen
- › Speicherung der Prognosen inkl. eingehender Daten und Modelle für 28 Tage



Einsatz operativer KI in kritischer Infrastruktur mit hohem Datendurchsatz

