

bdeu

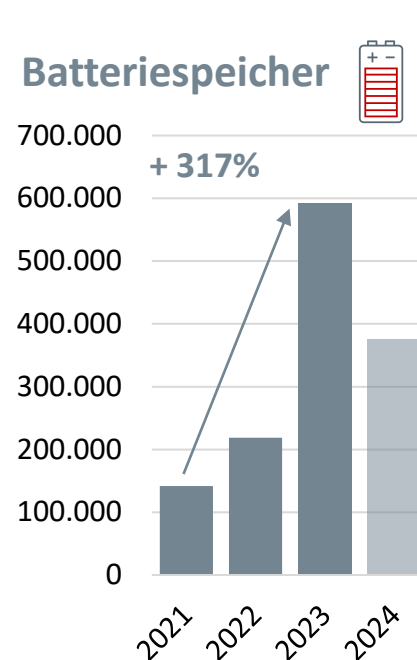
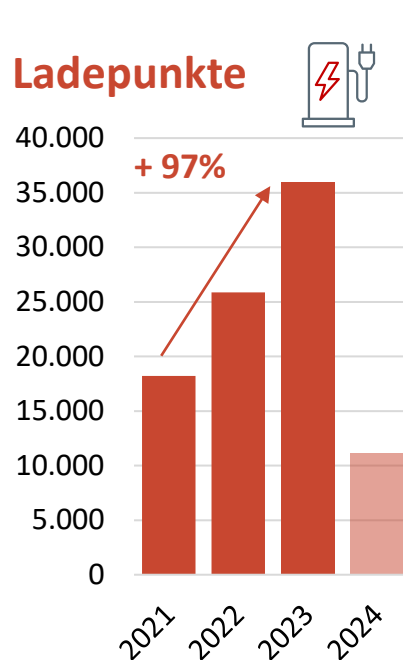
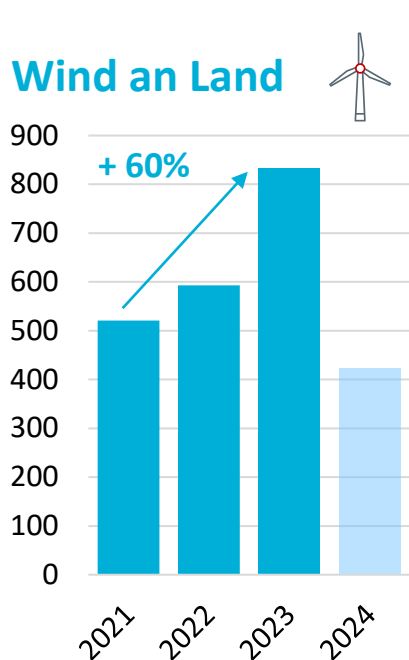
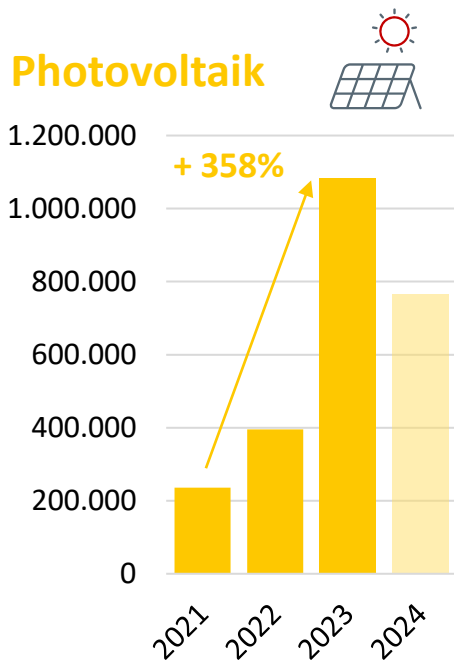
Energie. Wasser. Leben.

Netzanschluss im Fokus

Die Vorschläge in der EnWG-Novelle zur Beschleunigung von
Netzanschlüssen bei den 32. Windenergietagen

Immer mehr Anlagen wollen sicher ans Netz

Jährliche Inbetriebnahmen im Zeitraum von Januar 2021 bis September 2024 (öffentliche Ladepunkte bis Juli 2024)





Branchendialog zur Beschleunigung von Netzananschlüssen – Eine Initiative des BMWK

| Fokus-Agenda zur Beschleunigung von Netzananschlüssen | | |
|---|---|---|
| | Kurzfristig umsetzbare Maßnahmen | Umfassende Weiterentwicklungen |
| 1 | Anschlussbedingungen vereinheitlichen Leitfäden für Anschlussnutzer zum Netzananschluss erstellen Musterwortlaut für Anschlussbedingungen bereitstellen | Anschlussbedingungen im einheitlichen digitalen Format auf Internetplattform darstellen Prozess zur kontinuierlichen Verbesserung der technischen Normen (VDE/FNN) als Grundlage für harmonisierte Anschlussbedingungen initiieren |
| 2 | Anschlussverfahren vereinfachen Digitale Beauftragung von Niederspannungsanschlüssen mit einheitlichem Prozess einführen Verbindliche Rückmeldefristen für Anschlussbegehren einführen | Digitale Beauftragung von Mittelspannungsanschlüssen mit einheitlichem Prozess einführen Vollständig digitale Abwicklung sämtlicher Netzananschlussprozesse als Standard einführen Sicherstellung angemessener Personalausstattung für beschleunigte Netzananschlussverfahren |
| 3 | Netzkapazitäten für Anschluss besser nutzbar machen Transparenz über Netzkapazitäten für Netzananschluss (unverbindliche Netzananschlussprüfung) schaffen Vorhandene Netzkapazitäten durch Reservierungsfristen effizienter nutzbar machen | Genehmigungsverfahren beschleunigen für Baumaßnahmen zur Herstellung des Netzananschlusses Innovative Konzepte für Netzananschluss gesetzlich und regulatorisch ermöglichen (z.B. Einspeisesteckdose) |
| 4 | Kosten harmonisieren und reduzieren Berechnungsmethodik für Anschlusskosten vereinfachen und harmonisieren | Anschlusskosten verringern durch koordinierte Planung und gemeinsamen Bau (z.B. Quartiersebene) |
| 5 | Zertifizierung vereinfachen Verfahren für Anlagenzertifizierung vereinfachen Zentrales Register für Einheitenzertifikate errichten und nutzbar machen | |
| 6 | Inbetriebnahme erleichtern Bundesweite Anerkennung eingetragener Installateure sicherstellen | Anmeldeprozesse vereinfachen und Datenbedarfe synchronisieren (z.B. zwischen Inbetriebnahmeprotokoll und Marktstammdatenregister) Bedarfsangepasste Aus- und Weiterbildungen von Fachkräften einrichten |

bdeu

Energie. Wasser. Leben.

Laufende Arbeitsstränge im BDEW zum Netzanschluss

Branchendialog zur Beschleunigung von Netzanschlüssen

beteiligt neben BDEW:

BMWK, BNetzA, Beraterkreis um E-Bridge sowie Branchenverbände

seit Juni 2022

Bearbeitung der „Fokus-Agenda“ seit Nov. 2023 (siehe Grafik auf Folie 4)

Fokus auf NS und MS

Ziel: Netzanschlüsse über Prozessoptimierung bei VNB beschleunigen – Vereinfachung, Standardisierung, Digitalisierung

Betreuer: J. Simon und M. Grey

EnWG-„Restenovelle“ inkl. „Solarpaket II“ und Umgang mit PV-Einspeisespitzen

Mehrteiliges Gesetzgebungsverfahren als Artikelgesetz mit Länder- und Verbändeanhörung seit 27.08.2024

Gesamtkoordination: G. Stolzenburg

Betreuer/-in für Netzanschlusssthemen: C. Hartmann, J. Simon und M. Grey

Betreuer für Umgang mit PV-Einspeisespitzen: G. Mokosch

Betreuer für Internetplattform nach § 20b EnWG-E (u. a. Regelungen zu Energy Sharing): L. Schöttner

Hinweis: BDEW-Anwendungshilfe zum Solarpaket I am 28.08.2024 veröffentlicht (Betreuer/in: C. Hartmann und C. Weißenborn)

Netzanschluss von Großverbrauchern

beteiligt neben BDEW:

BMWK, BNetzA, BKAmT, Bitkom, GDA (German Datacenter Association)

seit April 2024

Betroffen v. a. Rechenzentren, Großbatteriespeicher, Großwärmepumpen

Betreuer/in: G. Mokosch und V. Klöpfer

Aufbau E-Lkw-Ladenetz an Autobahn-Raststätten

beteiligt neben BDEW:

BMDV, BMWK, NLL, Autobahn GmbH und 98 VNB

seit Mai 2024

Betreuer/in: J. Strobel und C. Kutz

BMDV-Masterplan Ladeinfrastruktur II

beteiligt neben BDEW: FGH

Maßnahmen 45 („Mehr
Transparenz beim
Netzanschluss“) und

46 („Technische
Anschlussbedingungen
vereinheitlichen“)

Ziel: Veröffentlichung dreier
BDEW-Anwendungshilfen
(eine veröffentlicht, eine in
Finalisierung, eine in
Erarbeitung)

Betreuer/-in:
C. Kutz und J. Strobel

BDEW-Anlaufstelle: Netzanschluss von Ladesäulen in der Mittelspannung

Fortlaufendes Projekt als
Mailpostfach

seit Februar 2023

Betreuerin: C. Kutz

Bundesmusterwortlaut für TAB Mittelspannung

beteiligt neben BDEW:
voraussichtlich FGH

Vorgabe aus dem Solarpaket I

Ziel: Erarbeitung eines
Bundesmusterwortlauts im
BDEW

Betreuerin: C. Kutz

KI im Stromnetz

beteiligt neben BDEW:
BMWK, Bitkom, dena

seit April 2024 (geht zurück
auf einen Auftrag Habecks
beim Netzanschlussgipfel im
BMWK vom 16.04.2024)

BDEW-Input auf Digitalgipfel
am 21./22. Oktober in
Frankfurt/M.

Daneben längerfristig
angelegter Prozess unter
Einbezug der VNB
(Koordination: dena)

Betreuer: J. Simon, M. Grey
und L. Knüsel

bdeu

Energie. Wasser. Leben.

EnWG-Novelle: Netzanschluss

Netzthemen

§ 8a EEG Netzanschlussprozess

§ 8b-d EEG Bes. Anschlussregelungen <30kW, Solar, Speicher

§ 8e Kapazitätsreservierung

§ 8f Flex. Netzanschlussvbg

§ 9 EEG 50% Wirkleistungsbegrenzung neue kleine PV, Steuerbarkeitspflicht EE

§§ 20b, 42c Netzzugang Plattform / Energy Sharing

Energierrechts-Novelle

§12 (2a-g) EnWG Steuerbarkeitspflicht NB, Test- und Berichtspflichten

grün: hilft NB bei Netzstabilität, Digitalisierung, Beschleunigung v. Netzanschlüssen
rot: Ausgestaltung problematisch

§14 Redispatch 2.0 im Verteilnetz

§ 17a EnWG Netzanschlussprozess

§ 17b Unverbindliche Netzanschlusauskunft

§§ 17c/18a Digitale Netzanschlussportale

§ 17(2b) Flex. Netzanschlussvbg.

MsbG-Novelle

Zeitplan?

- 1. BMWK-Referentenentwurf vom 27.08.2024
- 2. BMWK-Referentenentwurf vom 23.10.2024 mit Ergänzungen u. a. bzgl.
 - Umgang mit PV-Einspeisespitzen im Netz
 - Innovative Netzanschlusskonzepte wie Cable Pooling und Überbauung der Netzanschlusskapazität, Digitale Anschlussportale
- Kabinettsbeschluss mit Regierungsentwurf auf 13.11.2024 geschoben (Stand: 06.10.2024)
- Anschließend parlamentarisches Verfahren mit Bundestags- und Bundesratsbefassung
- Unsicher, ob Verfahren bis Weihnachten „durch“ ist
- Unsicherheiten bei der politischen Großwetterlage

FCAs (Flexible Connection Agreements) – Ansatz BMWK

Dauer FCA

*befristet oder
dauerhaft?*

Höhe Beschränkung
Anschlussleistung

*mit oder ohne
unbeschränktem
Leistungsanteil?*

Art der
Leistungsbegrenzung

*statisch oder
dynamisch mit festen
Zeitfenstern oder
voll dynamisch?*

Individuelle oder
geteilte
Anschlussnutzung

*mit oder ohne
Cable Pooling?*

Konditionen eines FCA

Flexible Netzanschlüsse (§ 8f EEG-E; § 17 Abs. 2b EnWG-E)

Referentenentwurf

- Klarstellung: Anspruch auf Netzanschluss nur bei ausreichend Kapazität am nächstgelegenen NVP
- Ansonsten muss der Netzbetreiber ein FCA anbieten
- Nicht eingespeiste Strommengen bleiben ohne Entschädigungspflicht

BDEW-Position

- BDEW begrüßt eine gesetzliche Normierung von flexiblen Netzanschlüssen
- Notwendigkeit zur Überprüfung der Neuregelungen mit den Redispatch-Regelungen

Automatisierte unverbindliche Auskunft zum Netzanschluss (§ 17b EnWG-E)

Referentenentwurf

- Anschlussbegehrende ab 135 kW erhalten ab 2028 unverbindliche Netzanschlussauskunft
- Netzebenen 4,5,6
- Umfang:
 - Nächster NVP
 - Weiterer NVP mit ausreichend Netzanschlusskapazität

BDEW-Position

- Grundidee verständlich und Umfang realistischer
- Umfang auf europäischer Ebene noch abzustimmen
- Ablehnung der APIs

Digitale Anschlussportale (§§ 17c, 18a EnWG-E)

Referentenentwurf

- Verpflichtung zur Einrichtung
- Erweiterung auf weitere Prozessschritte, Spannungsebenen und Anlageklassen
- Einrichtung von Schnittstellen
- Standardisierung von Prozessen, Formaten und Inhalten
- Gestaffelte Einführung

BDEW-Position

- Möglichkeit zur ausschließlichen Nutzung des Portals positiv
- Einzelnen Fristen zu ambitioniert
- Ablehnung von Schnittstellen

Netzanschlussverfahren (§ 8a EEG-E, 17a EnWG-E)

Referentenentwurf

- Einführung von Fristen (3 Monate für Informationen zum Status; 8 Wochen für die Ergebnisse der Prüfung, etc.)
- Transparenz über Arbeitsschritte eines Netzanschlussbegehren und welche Informationen dafür notwendig sind

BDEW-Position

- Befürwortung für vereinfachtes, standardisiertes und digitalisiertes Netzanschlussverfahren
- Regelungen weisen untypische Detailtiefe auf
- Netzzugangsregelungen von der unabhängigen Regulierungsbehörde auszugestalten

Reservierung von Netzanschlusskapazität (§ 8e EEG)

Referentenentwurf

- Reservierung bei Netzanschlussbegehren ab 135 kW
- Reservierungskriterien von der Branche zu erarbeiten

BDEW-Position

- Neuregelung grundsätzlich positiv
- Mehr Rechtssicherheit auf absehbare Zeit wünschenswert

bdeu

Energie. Wasser. Leben.

Standardisierungsaufträge

Gemeinsame Aufgaben Stromnetzbetreiber

| §§ | Adressat | Thema | Format | Umsetzungsfrist |
|-------------------|----------|--|--------|---|
| § 17a (6) EnWG | VNB | Einheitliche Formate und Inhalte der - von den VNB zur Verfügung zu stellenden Informationen (Arbeitsschritte, Informationen für Netzanschluss der jeweiligen Anlagenart) - Mitteilung zum Ergebnis der NVP sowie des Zeitplans zur Herstellung, Änderung, Erweiterung des Netzanschlusses, ggf. inkl. Zeitbedarf | AWH? | Bis 1.1.2026 |
| § 17b (5) EnWG | VNB | Einheitliche Formate und Inhalte der - Unverbindlichen Netzanschlussauskunft nach § 17b (2), Anlagen > 135 kW in MS, HS/MS und MS/NS; kürzeste NVP (Luftlinie) + einen weiteren NVP - Programmierschnittstellen nach § 17b (3), gleichzeitige Abfrage mehrerer Anlagenstandorte und Nennleistungen | AWH | Nach IK, vor 1.1.2028 „bis zur Bereitstellung des elektronischen Verfahrens gemäß § 17b (2 am 1.1.2028)“ |

Gemeinsame Aufgaben Stromnetzbetreiber

| §§ | Adressat | Thema | Format | Umsetzungsfrist |
|------------------------------|--------------------------|---|--|---|
| § 17c (4) EnWG § 18a EnWG | VNB Strom (MS, NS) | Einheitliche Vorgaben zur Errichtung des Netzanschlussportals zu <ul style="list-style-type: none"> - Schritten des Netzanschlussprozesses, - Formaten und Inhalten der auszutauschenden Daten, - der rollenspezifischen Zugänge der Beteiligten, - den Formaten und Inhalten einer Programmierschnittstelle: <ul style="list-style-type: none"> - über die der vollständige Kommunikationsprozess des Netzanschlusses für EE-Anlagen durchgeführt wird - zum automatisierten Abruf der Informationen zum Bearbeitungsstatus des Netzanschlussprozesses, einschließlich der voraussichtlichen verbleibenden Bearbeitungszeit bis zum nächsten Prozessschritt | AWH? (mit angemessener Beteiligung der Verbände der Netznutzer) | Vor Pflicht der VNB VNB-Netzanschlussportal muss können: <ol style="list-style-type: none"> 1a. 1.1.2024 (nur NS) Netzanschlussbegehren übermitteln 1b. 1.1.2025 (nur MS) Übermittlung von EE-Netzanschlussbegehren § 8 (1)S.3 u. § 8b EEG – weitgehend abgestimmt 2. 1 Jahr nach IK Abwicklung des vollständigen Kommunikationsprozesses ab 3. 2 Jahre nach IK Programmierstelle 4. 3 Jahre nach IK Abwicklung aller Netzanschlussbegehren |

Gemeinsame Aufgaben Stromnetzbetreiber

| §§ | Adressat | Thema | Format | Umsetzungsfrist |
|--------------|----------|---|--------|-----------------|
| § 8a (6) EEG | NB | <p>Einheitliche Formate und Anforderungen an Inhalte</p> <ul style="list-style-type: none">- Zur Verfügung zur stellende Infos nach Absatz 5 S.2:<ul style="list-style-type: none">- Arbeitsschritte,- Informationen zur jeweiligen Anlagenart, Informationen über Ausstattung nach § 9 (1-2): > 2kW, Fernsteuerung (max. Wirkleistung für 2-25 kW;- Mitteilung nach Absatz 6 S.7: Zeitplan, Infos für NVP, , Anwesenheit des NB erforderlich, detaillierter Kostenvoranschlag für Netzanschluss, Informationspflichten nach § 9 (1-2) | AWH? | 1.1.2026 |

Gemeinsame Aufgaben Stromnetzbetreiber (8)

| §§ | Adressat | Thema | Format | Umsetzungsfrist |
|--------------|----------|--|---|--|
| § 8d EEG | NB | Regelungen §§ 8a und b gelten auch auf Stromspeicher | AWH? | 1.1.2025/2026 |
| § 8e (2) EEG | VNB | Gemeinsame, objektive, transparente und diskriminierungsfreie Vorgaben für die Reservierung von Netzanschlusskapazität (angemessener Berücksichtigung der Belange von Netzanschlussbegehrenden) <ul style="list-style-type: none">• Dauer der Reservierungsabschnitte• Geeignete Nachweise• Besonderheiten der Anlagen• Erneuerung der Reservierung | AWH (S. 3: Verbände der Netzanschlussbegehrenden sind angemessen zu beteiligen) | 9 Monate nach IK der BNetzA vorzulegen. Änderungen innerhalb von 2 Monaten umzusetzen. Bestätigung BNetzA spätestens 18 Monate nach IK 2 Jahre nach IK: Umsetzung durch VNB |

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Jaromir Simon · Fachgebietsleiter
Energienetze und europäisches Regulierungsmanagement
T +49 30 300199-1113
jaromir.simon@bdew.de

www.bdew.de

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.
Reinhardtstraße 32 · 10117 Berlin