

Stadtwerke Bernau GmbH · Breitscheidstraße 45 · 16321 Bernau

Stadtwerke Bernau GmbH

Breitscheidstraße 45
16321 Bernau bei Berlin

Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas,
Telekommunikation, Post und Eisenbahnen

Tulpenfeld 4

53113 Bonn

www.stadtwerke-bernau.de

Unser Zeichen: [REDACTED]

Ihr Zeichen:

Ihre Nachricht vom:

per E-Mail: gbk@bnetza.de

Bernau, 04.02.2026

Stellungnahme zum Festlegungsentwurf der künftigen methodischen Ausgestaltung der Qualitätsregulierung für die Betreiber von Elektrizitäts- und Gasverteilernetzen (Az. GBK-24-02-1#4)

Sehr geehrten Damen und Herren,

wir beziehen uns auf den am 19.12.2025 veröffentlichten Festlegungsentwurf zur „*künftigen methodischen Ausgestaltung der Qualitätsregulierung für die Betreiber von Elektrizitäts- und Gasverteilernetzen*“ und bedanken uns für die eingeräumte Möglichkeit zur Stellungnahme, von der wir nachfolgend Gebrauch machen.

Ihre Behörde hat hinsichtlich der Einreichung der Stellungnahme um die Verwendung eines Formblattes gebeten, welches Sie ebenfalls auf der Website veröffentlicht haben. Bereits aus der Vergangenheit sind uns hierbei technische Probleme bekannt, die ein Einfügen oder Ergänzen bzw. Streichen von Textteilen erheblich erschweren. Für die vorliegende Konsultation war ein Bearbeiten der Spalte G jedoch durchgängig mit einer Fehlermeldung belegt und somit nicht möglich. Aus diesem Grund übersenden wir unsere Stellungnahme im vorliegenden Format.

1/5

Aufsichtsratsvorsitzender:
Daniel Sauer

Sitz und Gerichtsstand:
Bernau bei Berlin

Geschäftsführer:
Detlef Stöbe

Handelsregister:
AG Frankfurt (O.) HRB-Nr. 827

Steuer.Nr.:
065/126/00903
USt-IdNr.:
DE 139150312

Sparkasse Barnim
Filiale Bernau
IBAN DE61 1705 2000 3409 5800 17
BIC WELADED1GZE

Deutsche Bank AG
Filiale Bernau
IBAN DE34 1207 0000 0233 0033 00
BIC DEUTDE33 160

A. Kritik am Festlegungsverfahren

Mit der konsultierten Festlegung sollen erstmals für den Bereich der Netzleistungsfähigkeit Kennzahlen gebildet und bereits im laufenden Jahr 2026 veröffentlicht werden. Damit dieses zeitlich ambitionierte Ziel der GBK innerhalb der diesjährigen Datenerhebung zum Monitoring erreicht werden kann, hat die GBK **parallel zum hiesigen Festlegungsentwurf** bereits den Entwurf einer **Festlegung „Datenerhebung zur Weiterentwicklung der Qualitätsregulierung hinsichtlich der Netzleistungsfähigkeit im Strombereich“** (GBK-26-02-1#1) bis zum 23.01.2026 konsultiert. Die darin niedergelegte Datenerhebungssystematik nimmt die konzeptionelle Ausgestaltung der Qualitätsregulierung, wie sie im Festlegungsentwurf zur Methodik aktuell noch konsultiert wird, bereits vorweg.

Aus unserer Sicht ist der **zeitliche Druck**, mit dem die Implementierung von Mechanismen der Netzleistungsfähigkeit in die Qualitätsregulierung betrieben wird, mit Blick auf die Neuartigkeit der Thematik und den erheblichen Aufwand der betroffenen Unternehmen für die Aufbereitung der Datengrundlage **nicht angemessen**. Zudem ist festzustellen, dass auch die Systematik der Qualitätsregulierung, deren Start nicht an den Lauf der Regulierungsperioden gebunden ist, den von der GBK bisher verfolgten Zeitplan als **nicht erforderlich** erscheinen lässt.

Weiterhin ist zu beachten, dass die GBK auf Basis der Kennzahlen, deren Konzeption nun in der Methodenfestlegung geregelt werden soll, zumindest hinsichtlich der Energiewendekompetenz Prüfungen mit dem Ziel anstellen will, dass diese im nächsten Schritt monetarisiert und damit erlöswirksam werden können. Es bedarf daher einer **sehr sorgfältigen Erörterung**, inwieweit die geplanten **Kennzahlen zur Qualitätsmessung** tatsächlich **geeignet** sind.

Außerdem sollte allen betroffenen Unternehmen durch einen Übergangszeitraum die Möglichkeit gegeben werden, sich auf die umfangreiche Datenerhebung einzustellen, um Schätzungen und das in vielen Fällen aktuell noch erforderliche „händische“ Auslesen bestimmter Prozesse zu vermeiden. Auf die Sinnhaftigkeit eines entsprechenden Übergangszeitraums, in welchem Unternehmen und Dienstleister effiziente Lösungen zur Generierung entsprechender Daten finden können, deuten insbesondere die Erfahrungen aus der letztjährigen Datenerhebung zur Weiterentwicklung des Qualitätselements, bei der umfangreiche Schätzungen unvermeidbar waren. Hieraus resultiert eine **unzureichende Belastbarkeit** der Datenbasis und damit eine bereits deshalb fehlende Eignung entsprechender Kennzahlen als Qualitätskriterium.

Wir regen daher dringend eine **Aussetzung der geplanten diesjährigen Datenabfrage**, eine **sorgfältige Auswahl** möglicher neuer Kennzahlen der Qualitätsregulierung und einen **angemessenen Übergangszeitraum** bis zur Erhebung hierfür erforderlicher Daten an.

Die bisherigen zeitlichen Abläufe in den beiden genannten Konsultationsverfahren zur Weiterentwicklung der Qualitätsregulierung lassen die Erörterung der künftigen Ausgestaltung des Qualitätselements nicht als ergebnisoffen erscheinen. Das bisherige Vorgehen Ihrer Behörde begegnet daher u.a. Zweifeln an der hinreichenden **Gewährleistung rechtlichen Gehörs** und damit an der Rechtmäßigkeit einer künftigen Festlegung.

2/5

Aufsichtsratsvorsitzender:
Daniel Sauer

Sitz und Gerichtsstand:
Bernau bei Berlin

Geschäftsführer:
Detlef Stöbe

Handelsregister:
AG Frankfurt (O.) HRB-Nr. 827

Steuer.Nr.:
065/126/00903

USt-IdNr.:
DE 139150312

Sparkasse Barnim
Filiale Bernau

IBAN DE61 1705 2000 3409 5800 17
BIC WELADED1GZE

Deutsche Bank AG
Filiale Bernau

IBAN DE34 1207 0000 0233 0033 00
BIC DEUTDE33 160

B. Einbeziehung von Netzbetreibern im vereinfachten Verfahren

Aus unserer Sicht bestehen zudem erhebliche rechtliche Zweifel gegen das Vorgehen Ihrer Behörde, Netzbetreiber im vereinfachten Verfahren nur insoweit und nur übergangsweise von der Qualitätsregulierung ausnehmen zu wollen, als dies die Erlöswirksamkeit der Netzzuverlässigkeit betrifft. Im Übrigen sollen Netzbetreiber im vereinfachten Verfahren und Kleinstnetzbetreiber nach den Tenorziffern 2, 4 und 6 in die Datenerhebungen zur Netzzuverlässigkeit und Netzleistungsfähigkeit – ohne Übergangszeitraum – einbezogen werden. Dies führt bei kleinen Netzbetreibern zu unverhältnismäßigen operativen, personellen Belastungen.

Die Teilnahme am vereinfachten Verfahren soll bei kleinen Netzbetreibern zu einem reduzierten regulatorischen Aufwand führen und diese entlasten. Kleine Netzbetreiber sind dabei nicht nur von den Anforderungen der Energiewende in Zeiten des Fachkräftemangels besonders betroffen, sondern gerade durch die Neugestaltung des Regulierungsrahmens durch die BNetzA mit erheblichen Mehrbelastungen konfrontiert. Die mit der jährlichen Datenabfrage einhergehende zusätzliche operative und wirtschaftliche Belastung konterkariert den Sinn und Zweck der Entlastung von kleinen Netzbetreibern und ist mithin nicht verhältnismäßig.

Das Ziel der Beschlusskammer, mithilfe des Aspekts der Netzleistungsfähigkeit die Transformation der Netzinfrastruktur aufgrund der Energiewende zu fördern, ist außerdem angesichts der sehr geringeren Anzahl der von Netzbetreibern im vereinfachten Verfahren belieferten Letztverbrauchern kritisch zu sehen: In Anbetracht dessen, dass nach Angabe der GBK 85 % der Letztverbraucher von Netzbetreibern des regulären Verfahrens versorgt werden und perspektivisch aufgrund des veränderten Regulierungsrahmens noch weniger Netzbetreiber an dem vereinfachten Verfahren teilnehmen dürfen, erscheint der geplante Mehraufwand für kleine Netzbetreiber, die letztlich eine deutlich geringere Anzahl an Letztverbrauchern versorgen, als unverhältnismäßig.

Im Ergebnis werden aus unserer Sicht bei der geplanten Vorgehensweise der Beschlusskammer auch wesentliche Aspekte des Vertrauensschutzes unzureichend berücksichtigt. So durfte unser Unternehmen bei Beantragung der Teilnahme am vereinfachten Verfahren für die 4. Regulierungsperiode darauf vertrauen, dass hinsichtlich des zum damaligen Zeitpunkt gemäß § 24 Abs. 3 ARegV vorgesehenen gänzlichen Ausschlusses der Qualitätsregulierung für Unternehmen im vereinfachten Verfahren, keine demgegenüber erhebliche Änderung der Regulierungsanforderungen in der laufenden 4. Regulierungsperiode eintritt. Dies gilt auch vor dem Hintergrund, dass gerade Unternehmen im vereinfachten Verfahren mit ausreichendem zeitlichem Vorlauf über wesentliche Veränderungen des regulatorischen Arbeitsaufwands informiert sein müssen, um rechtzeitig einen Personal- bzw. Ressourcenaufbau betreiben zu können.

Hilfsweise regen wir an, zumindest einen angemessenen Übergangszeitraum bis zur Anordnung einer verpflichtenden Datenerhebung vorzusehen, damit kleine Unternehmen eine ausreichende Vorlaufzeit zur Planung personeller Ressourcen und zur Implementierung von Prozessen zur Datenaufbereitung verbleibt.

C. Netzzuverlässigkeit – Höhere Gewalt

Kritisch bewerten wir zudem die Verschärfung der Zuordnung von Versorgungsunterbrechungen zum Störungsanlass der „höheren Gewalt“. Die hierunter zählenden seismografischen und klimatischen Ereignisse sollen nur noch dann bei der Bildung der Kennzahlenwerte nicht berücksichtigt werden, wenn sie lediglich einmal innerhalb von 50 auftreten (Tenorziffer 5.2.3 Satz 2). Bezugsgröße für die Bestimmung der 50-jährigen Zeitspanne soll das Netzgebiet des betroffenen Netzbetreibers sein (Festlegungsentwurf Rn. 195.)

Diese Regelung steht im Widerspruch zu zentralen Vorgaben der Anreizregulierung, nämlich zu dem Gebot der Erreichbarkeit und Übertreffbarkeit der Erlösbergrenzen sowie zu der Maßgabe einer angemessenen Berücksichtigung gebietsstruktureller Unterschiede (vgl. § 21a Abs. 1, 3 EnWG). Stromnetzbetreiber sind je nach Belegenheit des Versorgungsgebiets von extremen Naturereignissen in unterschiedlichem Ausmaß betroffen. Es ist nicht ersichtlich, weshalb künftig die Bewertung der Beeinflussbarkeit von Versorgungsunterbrechungen durch den Netzbetreiber im Falle von Naturereignissen anders ausfallen sollte als bisher. Ausführungen hinsichtlich verbesserter technischer Vorsorgemöglichkeiten oder andere energierechtlicher Gründe, die eine Verschärfung erfordern, werden weiterhin nicht vorgebracht. Die geplante Änderung würde dazu führen, dass klimatische oder seismische Ereignisse derselben Stärke bei betroffenen Netzbetreibern zu einer unterschiedlichen Einordnung hieraus resultierender Versorgungsunterbrechungen und damit zu unterschiedlichen Rechtsfolgen führen könnten.

Zudem begründet Ihre Behörde die Verschärfung auch weiterhin maßgeblich mit der von ihr beabsichtigten Verfahrensvereinfachung. Dass sich diese zu Lasten der betroffenen Netzbetreiber auswirkt, wird zwar erkannt, jedoch unseres Erachtens fehlgewichtet. Das Resultat der Verfahrensvereinfachung darf nicht in der weitestgehenden Abschaffung bzw. Einschränkung des Verfahrens selbst begründet sein, wenn hierdurch Rechte des Betroffenen geschützt werden sollen. Dies gilt insbesondere dann, wenn – wie vorliegend – die Regelung zur Abmilderung unzumutbarer Härtefälle dient.

D. Netzleistungsfähigkeit

Hinsichtlich der Qualitätskriterien im Bereich der Energiewendekompetenz hält die GBK an dem bereits im Eckpunktepapier aus dem Jahr 2024 skizzierten Vorgehen fest, wonach mit den Prozessen zum Netzananschluss erneuerbarer Erzeugungsanlagen, Verbrauchseinrichtungen und Speicher Prozesse für die Qualitätsmessung herangezogen werden, die immanent Handlungen eines Dritten, nämlich des Netzanlassspetenten, erfordern und deren Dauer dadurch nicht allein durch den Netzbetreiber beeinflussbar sind. Dies gilt insbesondere für den **zweiten Teilprozess gemäß Tenorziffern 6.2.4. und 6.2.5.** von der Annahme der Netzanlasszusage bis zur Inbetriebnahme des Netzanlasses oder der Bereitstellung von Netzanlasskapazität. Fraglich ist daher nach wie vor, wie insoweit von einer hinreichenden Vergleichbarkeit entsprechend generierter Kennzahlen ausgegangen werden kann. Der Netzbetreiber bewegt sich in diesem Prozess innerhalb der hierzu bestehenden gesetzlichen Vorgaben und Fristen. Darüber hinaus stehen ihm keine durchsetzbaren Möglichkeiten zur Qualitätsförderung

4/5

Aufsichtsratsvorsitzender:
Daniel Sauer

Sitz und Gerichtsstand:
Bernau bei Berlin

Geschäftsführer:
Detlef Stöbe

Handelsregister:
AG Frankfurt (O.) HRB-Nr. 827

Steuer.Nr.:
065/126/00903
USt-IdNr.:
DE 139150312

Sparkasse Barnim
Filiale Bernau
IBAN DE61 1705 2000 3409 5800 17
BIC WELADED1GZE

Deutsche Bank AG
Filiale Bernau
IBAN DE34 1207 0000 0233 0033 00
BIC DEUTDE33 160

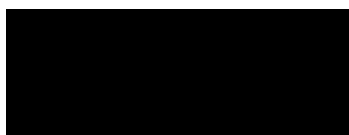
gegenüber dem Netzanschlusspetenten zur Verfügung. Nicht vergleichbar sind insoweit insbesondere die Überlegungen der GBK zur Behandlung von Versorgungsunterbrechungen, die durch Einwirkungen Dritter verursacht werden, und in die Bewertung der Netzzuverlässigkeit einfließen. In diesen Fällen können Netzbetreiber in gewissem Umfang vorbeugende Maßnahmen treffen und haben, bei Kenntnis des Dritten, gegebenenfalls die Möglichkeit, Schadenersatzansprüche gegen diesen durchzusetzen und erlösmindernde Effekte innerhalb der Qualitätsregulierung damit zu kompensieren (vgl. Festlegungsentwurf, Rz. 189). Dies gilt für die Netzanschlussprozesse mit (prozessimmanenten) Dritten nicht.

Hinsichtlich des **ersten Teilprozesses gemäß Tenorziffer 6.2.4. und 6.2.5** des Festlegungsentwurfs muss zudem kritisch hinterfragt werden, inwieweit Anreize zur Beschleunigung von Netzanschlusszusagen der Versorgungssicherheit und Qualität des Prozesses tatsächlich zuträglich sein können.

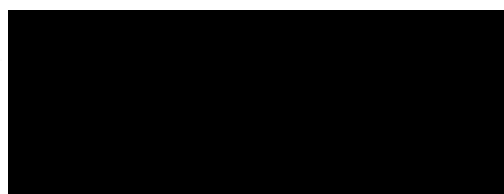
Schließlich ist zu beachten, dass die **Aufbereitung** der für den zweiten Teilprozess gemäß Tenorziffer 6.2.4. und 6.2.5 des Festlegungsentwurfs **benötigten Daten** bei den betroffenen Unternehmen ganz erheblichen Aufwand verursacht, der sich auch angesichts der aufgezeigten geringen Aussagekraft der genannten Kennzahlen als unverhältnismäßig darstellt.

Für Rückfragen stehen wir Ihnen gern zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen
Stadtwerke Bernau GmbH



Teamleitung Controlling



Kaufmännischer Mitarbeiter CO/RM