



Beschlusskammer 8

Aktenzeichen: BK8-12/0543-21

- für die Landesregulierungsbehörde -

Beschluss

In dem Verwaltungsverfahren nach § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr.1, § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10 ARegV

wegen Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen auf Grund eines Erweiterungsfaktoranspruches

hat die Beschlusskammer 8 der Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen, Tulpenfeld 4, 53113 Bonn, in Wahrnehmung der Aufgaben für das Land Brandenburg,

durch den Vorsitzenden Karsten Bourwieg,
den Beisitzer Wolfgang Wetzi
und den Beisitzer Bernd Petermann,

gegenüber der Elektroenergieversorgung Cottbus GmbH, Karl-Liebknecht-Straße 130,
03046 Cottbus, gesetzlich vertreten durch die Geschäftsführung,

- Antragstellerin -

am 30.06.2015 beschlossen:

Dem Antrag auf Anpassung der Erlösobergrenze gemäß Anlage 1 wird in Höhe der Anlage 4 unter Punkt 1. stattgegeben. Im Übrigen wird der Antrag abgelehnt.

Gründe

I.

Die Antragstellerin hat mit Schreiben vom 30.06.2012 und mit Übermittlung des Erhebungsbogens über das Energiedatenportal einen Antrag auf Anpassung der mit Beschluss vom 30.01.2009 (Aktenzeichen: 34 EVC-1/2008 AS) festgelegten Erlösobergrenzen gemäß § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10 ARegV gestellt. Die ursprünglich von der Antragstellerin beantragten Anpassungen ergeben sich aus Anlage 1 dieses Beschlusses.

Der am 30.06.2012 über das Energiedatenportal der Bundesnetzagentur übermittelte Erhebungsbogen liegt der Entscheidung zu Grunde.

Die Beschlusskammer 8 hat den Antrag geprüft und der Antragstellerin u.a. mit Schreiben vom 25.03.2015 Gelegenheit zur Stellungnahme gegeben. Die Antragstellerin hat insbesondere mit Schreiben vom 08.04.2015 Stellung genommen.

Die Landesregulierungsbehörde, in deren Gebiet die Antragstellerin ihren Sitz hat, wurde gemäß § 55 Abs. 1 EnWG über die Einleitung des Verfahrens informiert.

Wegen der weiteren Einzelheiten wird auf die Verfahrensakte verwiesen.

II.

Die Anpassung der Erlösobergrenzen der Antragstellerin für den Stromnetzzugang ergeht auf Grundlage des § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr. 1, § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10 ARegV. Dem Antrag war im tenorierten Umfang stattzugeben.

1. Zuständigkeit

Zuständige Regulierungsbehörde ist gemäß § 54 Abs. 1 und Abs. 2 Nr. 2 EnWG die Landesregulierungsbehörde.

Die Bundesnetzagentur handelt in Wahrnehmung ihrer Aufgaben für das Land Brandenburg gemäß dem „Verwaltungsabkommen zwischen der Bundesrepublik Deutschland und dem Land Brandenburg über die Wahrnehmung bestimmter Aufgaben nach dem Energiewirt-

schaftsgesetz“ vom 27.11./09.12.2013 (Bekanntmachung ABl. Brandenburg Nr. 16/25 vom 17.03.2014, in Kraft seit dem 18.03.2014) i.V.m. dem Gesetz zum Verwaltungsabkommen zwischen der Bundesrepublik Deutschland und dem Land Brandenburg über die Wahrnehmung bestimmter Aufgaben nach dem Energiewirtschaftsgesetz vom 14.03.2014 (Gesetz- und Verordnungsblatt für das Land Brandenburg Nr. 16/25 vom 17.03.2014).

2. Ermächtigungsgrundlage

Die beantragten Anpassungen bedürfen gemäß § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr. 1, § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 ARegV der Festlegung durch die Regulierungsbehörde. Die Anpassung ist gemäß § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10 ARegV festzulegen, soweit die beantragten Anpassungen den dort geregelten Anforderungen entsprechen.

Die Regulierungsbehörde hat für die bestehende Regulierungsperiode 01.01.2009 bis 31.12.2013 die Obergrenzen der zulässigen Gesamterlöse der Antragstellerin aus den Netzentgelten (Erlösobergrenze) für jedes Kalenderjahr der gesamten Regulierungsperiode gemäß § 4 Abs. 1 ARegV nach Maßgabe der §§ 5 bis 16, 19, 22, 24 und 25 ARegV bestimmt. Die Bestimmung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen erfolgte durch Festlegung nach § 32 Abs. 1 Nr. 1 ARegV i.V.m. § 29 Abs. 1 EnWG.

Zur Bestimmung der Höhe der Anpassungen der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen des Netzbetreibers wird der anerkennungsfähige Erweiterungsfaktor (EF) gemäß der in Anlage 2 zu § 10 ARegV enthaltenen Formel und der Festlegung der Landesregulierungsbehörde Brandenburg vom 22.09.2010 zur Verwendung anderer Parameter zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors nach § 10 Abs. 2 Satz 2 Nr. 4 ARegV für Elektrizitätsverteilernetzbetreiber vom 08.09.2010 ermittelt. Aufgrund der Änderung des § 23 ARegV, die am 22.08.2013 in Kraft getreten ist, können Investitionen in der Hochspannungsebene nunmehr nur noch im Rahmen von Investitionsmaßnahmen geltend gemacht werden. Eine Geltendmachung von Erweiterungsinvestitionen in der Hochspannung im Rahmen des Erweiterungsfaktors ist ausgeschlossen. Im Übrigen ist der Vorrang des Erweiterungsfaktors ist zu beachten.

Für die Spannungsebenen Mittelspannung und Niederspannung ist:

$$EF_{t,Ebene i} = 1 + \frac{1}{2} * \max \left[\frac{F_{t,j} - F_{0,j}}{F_{0,j}} ; 0 \right] + \frac{1}{2} * \max \left[\frac{(AP_{t,j} + z_i * EP_{t,j}) - (AP_{0,j} + z_i * EP_{0,j})}{(AP_{0,j} + z_i * EP_{0,j})} ; 0 \right]$$

$$\text{mit } z_i = \begin{cases} 1, & \text{wenn } \frac{I_{t,j+V}}{L_{t,j}^{\text{Entnahme}}} \leq 0,3 \\ \max \left[\frac{\sqrt{EP_{t,j}} - \sqrt{EP_{0,j}}}{\sqrt{AP_{t,j} + EP_{t,j}} - \sqrt{AP_{0,j} + EP_{0,j}}} ; 1 \right], & \text{wenn } \frac{I_{t,j+V}}{L_{t,j}^{\text{Entnahme}}} > 0,3 \end{cases}$$

mit $AP_{t,j} = AP_{0,j}$, wenn $AP_{t,j} < AP_{0,j}$
mit $EP_{t,j} = EP_{0,j}$, wenn $EP_{t,j} < EP_{0,j}$

Für die Umspannebenen Hochspannung/Mittelspannung und Mittelspannung/Niederspannung ist:

$$EF_{t,Ebene i} = 1 + \max \left[\frac{L_{t,j} - L_{0,j}}{L_{0,j}} ; 0 \right]$$

$$L_i = \begin{cases} L_{t,j}^{\text{Entnahme}}, & \text{wenn } \frac{I_{t,j+V}}{L_{t,j}^{\text{Entnahme}}} \leq 1,3 \\ L_{t,j}^{\text{Entnahme / Einsparungen}}, & \text{wenn } \frac{I_{t,j+V}}{L_{t,j}^{\text{Entnahme}}} > 1,3 \end{cases}$$

Der Erweiterungsfaktor für das gesamte Netz ist der gewichtete Mittelwert über alle Netz- und Umspannebenen.

Der Faktor für die Spannungsebene Hochspannung beträgt stets 1.

Der so ermittelte Erweiterungsfaktor wird in die in der in Anlage 1 zu § 7 ARegV enthaltenen Regulierungsformel eingesetzt. Unberücksichtigt bleibt dabei die Anpassung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten gem. § 4 Abs. 3 i.V.m. § 11 Abs. 2 ARegV, da diese vom Netzbetreiber anzupassen sind und nicht von der Regulierungsbehörde.

$$EO_t = KA_{dnb,t} + (KA_{vnb,0} + (1 - V_t) \cdot KA_{b,0}) \cdot \left(\frac{VPI_t}{VPI_0} - PF_t \right) \cdot EF_t + Q_t + (VK_t - VK_0)$$

Die Anpassung der Erlösobergrenze ergibt sich dann aus der Differenz der durch den Beschluss vom 30.01.2009 (Aktenzeichen: 34 EVC-1/2008 AS) festgelegten Erlösobergrenzen der Antragstellerin, gegebenenfalls korrigiert um Netzgebietsveränderungen und sich der nunmehr unter Berücksichtigung des Erweiterungsfaktors ergebenden Erlösobergrenzen.

Die festgelegte Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen der Antragstellerin im Jahr 2013 ergibt sich aus Anlage 4 unter Punkt 1. Die Erlösobergrenze wird im Jahr 2013 um folgenden Betrag erhöht:

Jahr 2013
[REDACTED]

3. Anspruch auf Anpassung der Erlösobergrenze

Die Antragstellerin hat dem Grunde nach einen Anspruch auf Anpassung der Erlösobergrenze gemäß § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10 ARegV. Sie hat die Anpassung frist- und formgerecht beantragt und ihre Versorgungsaufgabe hat sich nachhaltig geändert.

3.1. Frist- und formgerechte Antragstellung

Voraussetzung für die Anpassung der Erlösobergrenze aufgrund der Berücksichtigung eines Erweiterungsfaktors ist die inhaltlich bestimmte, form- und fristgerechte Antragstellung durch den antragsberechtigten Netzbetreiber.

3.1.1. Antragsberechtigung

Die Antragstellerin ist Verteilernetzbetreiber und somit gemäß § 10 Abs. 4 ARegV antragsberechtigt.

3.1.2. Antragszeitpunkt

Der Antrag auf Anpassung der Erlösobergrenze nach Maßgabe des § 10 ARegV kann gem. § 4 Abs. 4 Satz 2 ARegV zum 30.06. eines Kalenderjahres gestellt werden.

3.1.3. Antragsform

Der Antrag wurde von der Antragstellerin formgerecht, schriftlich und elektronisch bei der Bundesnetzagentur eingereicht. Der zum Antrag gehörende Erhebungsbogen wurde unter Nutzung der aktuellen Version der von der Bundesnetzagentur zum Download bereitgestellten XLS-Datei vollständig und richtig ausgefüllt übermittelt. Dem Antrag wurden die für die Prüfung des Antrages erforderlichen Unterlagen beigelegt.

3.1.4. Antragszeitraum

Die Antragstellerin hat eine Anpassung der Erlösobergrenze des Jahres 2013 beantragt.

3.1.5. Antragsgegenstand

Gegenstand des Antrages auf Anpassung der Erlösobergrenzen aufgrund eines Erweiterungsfaktor-Antrags ist die Erhöhung der bereits festgelegten Erlösobergrenzen um die Differenz der im Jahr 2009 festgelegten Erlösobergrenzen der Antragstellerin und der sich nunmehr unter Berücksichtigung des Erweiterungsfaktors ergebenden Erlösobergrenzen.

Die ursprünglich von der Antragstellerin beantragten Anpassungen und die von ihr dargelegte Ermittlung des Erweiterungsfaktors ergeben sich aus Anlage 1 dieses Beschlusses.

3.2. Nachhaltige Veränderungen der Versorgungsaufgabe

Die Antragstellerin hat nachgewiesen, dass sich ihre Versorgungsaufgabe erheblich verändert hat, da sich durch die Erweiterungsinvestitionen die jährlichen Gesamtkosten der Antragstellerin nach Abzug der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile um mindestens 0,5 Prozent erhöht haben, § 10 Abs. 2 Satz 3 ARegV.

Die Beschlusskammer hat die in Tabellenblatt E „Kosten für Erweiterungsmaßnahmen“ bezeichneten Erweiterungsinvestitionen und deren Bruttoinvestitionssumme im Rahmen einer eigenen Prüfrechnung verwendet und die jährlichen Kosten der Erweiterungsinvestitionen ermittelt.

Inwieweit der Ausweis eines Erweiterungsanteils nur für Anlagengruppen erfolgt ist, die über die gültigen Bilanzierungs- und Bewertungsrichtlinien eindeutig als Erweiterungsinvestitionen definiert und gebucht wurden oder durch Mengenzuwächse als Erweiterung der Versorgungsaufgabe zu klassifizieren sind, konnte nicht abschließend geprüft werden. Es haben sich aus den vorgelegten Unterlagen jedoch keine Anhaltspunkte für die Einbeziehung anderer Investitionen ergeben.

Mit der vorliegenden Genehmigung ist keine Anerkennung der vom Netzbetreiber angegebenen Kosten dem Grunde oder der Höhe nach verbunden; insoweit besteht auch keine Präjudizwirkung für nachfolgende Kostenprüfungen.

Eine nachhaltige Änderung der Versorgungsaufgabe liegt vor, wenn sich die in § 10 Abs. 2 Satz 2 ARegV genannten Parameter dauerhaft und in erheblichem Umfang ändern. Bei lediglich temporärer Veränderung dieser Parameter liegt keine nachhaltige Veränderung der Versorgungsaufgabe vor.

Von einer Änderung in erheblichem Umfang ist gem. § 10 Abs. 2 Satz 3 ARegV dann auszugehen, wenn sich durch die Erweiterungsinvestitionen die jährlichen Gesamtkosten des Netzbetreibers nach Abzug der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile um mindestens 0,5 Prozent erhöhen.

Die Erheblichkeitsgrenze ist überschritten wenn:

$$\frac{KAEW - KAEW_{dnb}}{GK_{2006} - KA_{dnb,2006}} \cdot 100[\%] \geq 0,5\%$$

KAEW bezeichnet die Summe der jährlichen Kosten der Erweiterungsinvestitionen (ohne die Netzebene Hochspannung), welche im Zeitraum zwischen dem Basisjahr (31.12.2006) und dem Antragszeitpunkt angefallen sind. Diese jährlichen Kosten sind nach den Vorgaben der StromNEV zu ermitteln. Die jährlichen Kosten der Erweiterungsinvestition werden für das Jahr der Aktivierung bestimmt. Hiervon sind die darin enthaltenen, nach § 11 Abs. 2 ARegV zu bestimmenden, dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten [KAEW dnb] sowie die Kosten der Netzebene Hochspannung abzuziehen.¹

Bei den jährlichen Gesamtkosten des Netzbetreibers [GK₂₀₀₆] i.S.d § 10 Abs. 2 Satz 3 ARegV handelt es sich um die Gesamtkosten im Basisjahr, die der Erlösobergrenze als Ausgangsniveau zu Grunde liegen. Hiervon sind die dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten [KA_{dnb}] im Basisjahr sowie die Kosten, die auf die Netzebene Hochspannung entfallen, abzuziehen. Zu beachten ist, dass sowohl im Regelverfahren als auch im vereinfachten Verfahren das Basisjahr 2006 ist.

Die im Rahmen des Erweiterungsfaktors zu berücksichtigenden Investitionsmaßnahmen umfassen lediglich Erweiterungsmaßnahmen.

Darüber hinaus geltend gemachte Investitionen, die möglicherweise auch kostenwirksam werden, sind nicht berücksichtigungsfähig. Insbesondere Ersatz- und Umstrukturierungsmaßnahmen erfüllen nicht die Anforderungen des § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10 ARegV, denn der Erweiterungsfaktor soll ausschließlich sicherstellen, dass Kosten für Erweiterungsinvestitionen, die sich bei einer nachhaltigen Änderung der Versorgungsaufgabe des Netzbetreibers im Laufe der Regulierungsperiode ergeben, bei der Bestimmung der Erlösobergrenze berücksichtigt werden.

Erweiterungsinvestitionen haben die Vergrößerung eines bestehenden oder die Schaffung eines neuen Leistungspotentials zum Ziel², d.h. sie ermöglichen eine Kapazitätsausweitung.³

¹ Hierzu sind die Definitionen aus dem Erlösobergrenzenbescheid, Gliederungspunkt 3.2.2.1.2. Ermittlung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile, heranzuziehen.

²Vgl. Zieroth, Dieter, Investitionsplanung (1993), in Chmielewicz, Klaus; Schweitzer, Marcell (Hrsg.): Handwörterbuch des Rechnungswesens, Stuttgart, 3. Aufl. 1993, Sp. 970.

Unter Erweiterungsinvestitionen sind somit Maßnahmen zu verstehen, die das bestehende Netz vergrößern. Dabei beschränkt sich die Vergrößerung nicht allein auf die physikalische Netzlänge, sondern umfasst auch die Maßnahmen zur Schaffung von größerem Kapazitätswolumen bzw. Transportmengenwolumen.

Die Einordnung der Investitionen erfolgt anhand dieser Definitionen. Die Bezeichnung der einzelnen Investitionsmaßnahmen gibt Aufschluss über deren Verwendungszweck. Alle Bezeichnungen, die z.B. Erneuerungsmaßnahmen oder Ersatz störanfälliger Kabel und Leitungen betreffen, sind aus dem Kostenblock auszusondern.

Bei den von der Antragstellerin angesetzten Kosten handelt sich nach Aussage der Antragstellerin um Kosten aus Erweiterungsinvestitionen, sie werden somit von der Beschlusskammer im Rahmen der Erheblichkeitsprüfung vollumfänglich berücksichtigt.

Im Rahmen der Ermittlung der Kosten für die Erweiterungsmaßnahmen kann die Antragstellerin OPEX und CAPEX ansetzen.

Für die Betriebskosten (OPEX) gilt, dass pauschale Zuschläge anhand der Investitionssumme nicht zulässig sind. Vielmehr können nur nachweisbare Betriebskosten berücksichtigt werden.

Die kalkulatorischen Kapitalkosten (CAPEX) der Erweiterungsmaßnahmen beinhalten Abschreibungen, Eigen- und Fremdkapitalverzinsung für Anlagen im Bau und Sachanlagevermögen, die bis zum Antragszeitpunkt anfallen.

Sofern eine Anlage im Bau bis zum Antragszeitpunkt noch nicht in Betrieb genommen wurde kann nur die Verzinsung angesetzt werden. Aktiviertes Sachanlagevermögen wird mit den Kosten des auf die Aktivierung folgenden Jahres angesetzt.

Zur vereinfachten Berechnung der Kapitalkosten der Erweiterungsinvestitionen ist es nach Auffassung der Beschlusskammer sachgerecht, einen wie folgt zu ermittelnden Mischzinssatz anzusetzen:

$$\text{Zins gewichtet} = \text{Anteil EK [\%]} * \text{EK-Zins [\%]} + (\text{Anteil FK [\%]} - \text{Anteil unverzinsliches FK [\%]}) * \text{FK-Zins [\%]} + \text{Anteil unverzinsliches FK [\%]} * 0\%$$

Die Zinssätze und die prozentualen Anteile von Eigenkapital, Fremdkapital und Abzugskapital am betriebsnotwendigen Kapital ergeben sich hierbei aus dem Ausgangsniveau nach § 6 ARegV.

³Vgl. Ebisch, Hellmuth; Gottschalk, Joachim (2001): Preise und Preisprüfungen bei öffentlichen Aufträgen, München, 7. Aufl., 2001, S. 479.

Der Eigenkapitalzinssatz des Ausgangsniveaus beträgt 9,29% für Neuanlagen und der Fremdkapitalzinssatz des Ausgangsniveaus beträgt 4,31% für Gas und Strom.

Die Verwendung der Zinssätze des Ausgangsniveaus ist vorliegend geboten, um den Aufwand der Ermittlung der Kosten zur Bestimmung der Erheblichkeitsgrenze im Rahmen des Erweiterungsfaktors zu reduzieren und ein einheitliches Vorgehen der Netzbetreiber zu gewährleisten.

4. Höhe der Anpassungen der Erlösbergrenzen

Die Höhe der Anpassung der Erlösbergrenze ergibt sich aus Anlage 4 unter Punkt 1. Der anerkennungsfähige Erweiterungsfaktor ergibt sich aus Anlage 5.

4.1. Ermittlung des Erweiterungsfaktors

Die Beschlusskammer hält auf Grund des Antrages der Antragstellerin einen Erweiterungsfaktor in Höhe von 1,0242 für begründet.

Der anerkennungsfähige Erweiterungsfaktor (EF_t) wurde nach der in Anlage 2 zu § 10 ARegV enthaltenen Formel und der Festlegung zur Verwendung anderer Parameter zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors nach § 10 Abs. 2 S. 2 Nr. 4 ARegV für Elektrizitätsverteilernetzbetreiber vom 08.09.2010 ermittelt.

Zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors hat die Antragstellerin die Parameter Fläche, Anschlusspunkte, Einspeisepunkte und Jahreshöchstlast und die Gewichtung gemäß Anlage 5 angegeben. Die Beschlusskammer hat der Entscheidung die Parameter und die Gewichtung gemäß Anlage 5 zu Grunde gelegt. Dieser Entscheidung liegen folgende Erwägungen zu Grunde.

4.1.1. Parameter

Zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors sind die Parameter Fläche des versorgten Gebietes (F), Anzahl der Anschlusspunkte (AP), Anzahl der Einspeisepunkte (EP) nach der Festlegung der Landesregulierungsbehörde Brandenburg vom 22.09.2010 zur Verwendung anderer Parameter zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors nach § 10 Abs. 2 Satz 2 Nr. 4 ARegV für Elektrizitätsverteilernetzbetreiber vom 08.09.2010 sowie die Höhe der Last (L) im Basisjahr und im Jahr t der Regulierungsperiode heranzuziehen.

Versorgte Fläche bezeichnet diejenige Fläche innerhalb des erschlossenen Gebiets, die über das Stromversorgungsnetz versorgt wird und auf der amtlichen Statistik zur Bodenfläche nach Art der tatsächlichen Nutzung der Statistischen Landesämter beruht. Als versorgte Flä-

che in der Niederspannung wird insoweit die bebaute Fläche („Gebäude und Freiflächen (nur bebaute Fläche)“; Flächenschlüssel 100/200) sowie Straßen, Wege und Plätze (Flächenschlüssel 510/520/530) verstanden. Wird eine Gemeinde von mehreren Netzbetreibern versorgt, sind lediglich die entsprechenden Flächenanteile zu berücksichtigen und anzugeben. Die versorgte Fläche entspricht somit dem Konzessionsgebiet abzüglich nicht versorgter Flächen wie bspw. Wälder, Seen, Flüsse und nicht erschlossenen Gebiete. Die versorgte Fläche in der Mittelspannung entspricht dagegen der geografischen Fläche des Versorgungsgebiets.

Ein Anschlusspunkt ist ein Punkt, an dem Strom aus einem Netz eines Netzbetreibers an Letztverbraucher, nachgelagerte Netze (eigene und fremde) oder Weiterverteiler übergeben werden kann.

Hierbei sind wie im Effizienzvergleich nur die aktiven Anschlusspunkte zu berücksichtigen.

Ein Einspeisepunkt ist ein Punkt, an dem Strom von dezentralen Erzeugungsanlagen in das eigene Netz eingespeist wird. Anlagen, die als in Betrieb genommen gelten, aber noch keinen Strom in das Elektrizitätsnetz einspeisen werden nicht berücksichtigt. Hierzu gehören nicht, soweit die Belastungsgrenze nicht überschritten ist, in der Niederspannung Einspeisepunkte der EEG-Anlagen, die zugleich Anschlusspunkte sind.

Dezentrale Erzeugungsanlagen sind nicht ausschließlich innerhalb der Netzebene, sondern auch in die Umspannebene (beispielsweise über die Sammelschiene) integriert. In einer solchen Anschlusssituation sind die Einspeisepunkte der Umspannebene zuzuordnen und werden nicht als Einspeisepunkte in der Netzebene berücksichtigt.

Nach § 19 EEG sind bei Photovoltaikanlagen einzelne Module dann zu einer Anlage zusammenzufassen, wenn sie sich auf demselben Grundstück oder sonst in unmittelbarer räumlicher Nähe befinden und sie Strom aus gleichartigen erneuerbaren Energien erzeugen.

Die zeitgleiche Jahreshöchstlast ist die höchste zeitgleiche Summe der viertelstündlichen Leistungswerte aller Entnahmen aus der Umspannstufe. Zur Ermittlung sind, soweit vorhanden, Messwerte heranzuziehen. Verfahren zur Bildung von Ersatzwerten sind zu dokumentieren. Die zeitgleiche Jahreshöchstlast ist die höchste zeitgleiche Summe der viertelstündlichen Leistungswerte aller Entnahmen aus der Umspannstufe. Zur Ermittlung sind, soweit vorhanden, Messwerte heranzuziehen. Verfahren zur Bildung von Ersatzwerten sind zu dokumentieren.

4.1.1.1. Parameter im Basisjahr

Das Kalenderjahr, in dem das der Kostenprüfung zugrunde liegende Geschäftsjahr endet, gilt gemäß § 6 Abs. 1 S. 4 ARegV als Basisjahr im Sinne dieser Verordnung. Als Basisjahr für die erste Regulierungsperiode gilt gemäß § 6 Abs. 1 Satz 5 ARegV 2006. Für die Parameter im Basisjahr hat die Antragstellerin die Parameterwerte zum Stand 31.12.2006 angegeben. Da diese Parameter bereits im Rahmen des Effizienzvergleichs vorgelegt wurden, waren keine weiteren Nachweise erforderlich. Die Beschlusskammer hat die angegebenen Parameter in dem aus Anlage 5 ersichtlichen Umfang der Entscheidung zu Grunde gelegt.

4.1.1.2. Parameter im Jahr t der Regulierungsperiode

Für die Parameter im Jahr t der jeweiligen Regulierungsperiode können nur Ist-Werte bis zum Zeitpunkt der Antragstellung (max. 30.06. des Antragsjahres) in Ansatz gebracht werden.

Die Antragstellerin hat ihrem Antrag nur Ist-Werte bis zum Antragszeitpunkt vorgelegt und diese durch Vorlage von entsprechenden Unterlagen nachgewiesen. Die Beschlusskammer hat die Parameter in der aus Anlage 5 ersichtlichen Höhe der Berechnung des Erweiterungsfaktors zu Grunde gelegt.

§ 10 Abs. 2 Satz 2 ARegV bestimmt, dass eine nachhaltige Veränderung der Versorgungsaufgabe vorliegt, wenn sich die dort genannten Parameter im Antragszeitpunkt dauerhaft und in erheblichem Umfang geändert haben. Für die Frage, ob eine nachhaltige Änderung der Versorgungsaufgabe vorliegt, ist damit auf den Zeitpunkt des Antrages nach § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 ARegV abzustellen. Die nachhaltigen Änderungen müssen zum 30.06.2012 bereits tatsächlich eingetreten sein. Der Ansatz von Planwerten ist für die Beurteilung von Änderungen ausgeschlossen.

Anzahl Anschlusspunkte von Letztverbrauchern: Die Antragstellerin hat im Antragsjahr (Datenbasis 30.06.2012) eine Anzahl von [REDACTED] Anschlusspunkten von Letztverbrauchern in der Niederspannung angegeben. Bei der Datenabfrage zum Effizienzvergleich der 2. Regulierungsperiode (Datenbasis 31.12.2011) hat die Antragstellerin hingegen einen Wert von [REDACTED] Anschlusspunkten von Letztverbrauchern in der Niederspannung angegeben. Mit E-Mail vom 16.06.2015 hat die Antragstellerin bestätigt, dass im Antragsjahr ein zu hoher Wert für diesen Parameter angesetzt wurde.

Bei dem oben genannten Parameter wird somit der Wert aus dem Effizienzvergleich der 2. Regulierungsperiode in Höhe von [REDACTED] Anschlusspunkten angesetzt.

4.1.2. Belastungsgrenze in den Umspannebenen

Der Anschluss dezentraler Erzeugungsanlagen kann zu einem erhöhten Ausbaubedarf in den Umspannebenen führen. Als Umspannebene sind Bereiche von Elektrizitätsversorgungsnetzen definiert, in denen eine Transformation elektrischer Energie von Hoch- zu Mittelspannung oder Mittel- zu Niederspannung erfolgt (§ 2 Nr. 7 StromNEV). Transformatoren sind dabei als wesentliche Bindeglieder zwischen Netzebenen anzusehen. Mit der Übertragung elektrischer Energie zwischen verschiedenen Spannungsebenen wird die entscheidende Funktion der Umspannebene erfüllt. Transformatoren sind in der Umspannebene die wichtigste Komponente. Die Nutzung nachrangiger Betriebsmittel, wie etwa Sammelschienen, ist insoweit nicht ausreichend, um die Umspannebene zu betreiben.

Wird die Höchstbelastung der Transformatoren vom „Abtransport“ der Erzeugungsleistung bestimmt, so kann der Zubau dezentraler Erzeugungsanlagen zu einer steigenden Zahl von Ortsnetzstationen bzw. zusätzlicher Umspannkapazität führen. Nach der Festlegung der Landesregulierungsbehörde Brandenburg vom 22.09.2010 zur Verwendung anderer Parameter zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors nach § 10 Abs. 2 Satz 2 Nr. 4 ARegV für Elektrizitätsverteilernetzbetreiber ist dies der Fall, wenn das Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast den Wert $\geq 1,3$ übersteigt. Der zusätzliche Erweiterungsbedarf steigt dann annähernd linear mit der Höhe der installierten dezentralen Erzeugungsleistung und wird durch die Veränderung der Definition der Jahreshöchstlast berücksichtigt.

Übersteigt das Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast in den Umspannebenen den Wert 1,3, so ändert sich die Definition der Jahreshöchstlast von der zeitgleichen lastseitigen Höchstlast hin zu der zeitungleichen und vorzeichenunabhängigen (flussrichtungsunabhängigen) Höchstbelastung aller Stationen einer Umspannebene.

4.1.2.1. Schwellenwert in der Umspannebene MS/NS nicht überschritten

Das Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast in der Umspannebene Mittelspannung/Niederspannung beträgt $\leq 1,3$ und liegt somit nicht über der Belastungsgrenze von $\leq 1,3$. Der Parameter „Höhe der Last“ wird somit in der Umspannebene Mittelspannung/Niederspannung nach wie vor als Entnahmelast definiert.

4.1.2.2. Schwellenwert in der Umspannebene HS/MS überschritten

Das Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast in der Umspannebene Hochspannung/Mittelspannung beträgt [REDACTED] und liegt somit über der Belastungsgrenze von 1,3.

Die Definition des Parameters „Höhe der Last“ von der zeitgleichen lastseitigen Höchstlast ändert sich in der Umspannebene Hochspannung/Mittelspannung hin zu der zeitungleichen vorzeichenunabhängigen (flussrichtungsunabhängigen) Höchstbelastung aller Stationen einer Umspannebene.

4.1.3. Belastungsgrenze in den Netzebenen

Der Parameter „Anzahl der Einspeisepunkte dezentraler Erzeugungsanlagen“ wird mit einem Äquivalenzfaktor (z) gewichtet. Die Bestimmung des Äquivalenzfaktors ist abhängig von dem Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast. Übersteigt dieses Verhältnis in den Spannungsebenen Mittelspannung und Niederspannung den Schwellenwert von 30%, wird der Äquivalenzfaktor individuell bestimmt. Pro Netzebene wird ein individueller Äquivalenzfaktor ermittelt, der von der relativen Zunahme der Einspeisepunkte in der jeweiligen Spannungsebene beeinflusst wird. Ein etwaiger Rückgang der Anschlusspunkte bzw. Einspeisepunkte bleibt hierbei zugunsten des Netzbetreibers unberücksichtigt.

4.1.3.1. Schwellenwert in der Spannungsebene NS nicht überschritten

Das Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast in der Spannungsebene Niederspannung beträgt [REDACTED] und liegt somit nicht über der Belastungsgrenze von 0,3. Der Äquivalenzfaktor in der Spannungsebene Niederspannung beträgt somit 1.

4.1.3.2. Schwellenwert in der Spannungsebene MS überschritten

Das Verhältnis der installierten dezentralen Erzeugungsleistung zur Jahreshöchstlast in der Spannungsebene Mittelspannung beträgt [REDACTED] und liegt somit über der Belastungsgrenze von 0,3. Der Äquivalenzfaktor in der Spannungsebene Mittelspannung beträgt [REDACTED]

4.1.4. Gewichtung

Anlage 2 zu § 10 ARegV sieht vor, dass sich der bei der Bestimmung der Erlösbergrenze zu berücksichtigende Erweiterungsfaktor für das gesamte Netz als gewichteter Mittelwert über alle Netzebenen, für die vorab jeweils ein eigener Faktor errechnet wird, ergibt.

Die Netzebenen bestehen aus den Spannungsebenen Hochspannung, Mittelspannung und Niederspannung und den Umspannebenen Hochspannung/Mittelspannung und Mittelspannung/Niederspannung.

Die Beschlusskammer sieht es als sachgerecht an, einen Kostenstellenschlüssel zur Gewichtung heranzuziehen. Die Schlüssel für die Gewichtung der Formelergebnisse sind aus den Antragsdaten des Basisjahres 2006 zu ermitteln.

Die von der Beschlusskammer zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors als sachgerecht angesehene Gewichtung ergibt sich, sofern diese von der von der Antragstellerin angegebenen Gewichtung abweicht, aus Anlage 6.

4.2. Ermittlung der Anpassung

Zur Bestimmung der Höhe der Anpassungen der kalenderjährlichen Erlösbergrenzen der Antragstellerin hat die Beschlusskammer im ersten Schritt den anererkennungsfähigen Erweiterungsfaktor (EF) gemäß der in Anlage 2 zu § 10 ARegV enthaltenen Formel und der Festlegung der Landesregulierungsbehörde Brandenburg zur Verwendung anderer Parameter zur Ermittlung des Erweiterungsfaktors nach § 10 Abs. 2 Satz 2 Nr. 4 ARegV für Elektrizitätsverteilernetzbetreiber vom 22.09.2010 ermittelt.

Der so ermittelte Erweiterungsfaktor wurde von der Beschlusskammer in einem zweiten Schritt in die in der in Anlage 1 zu § 7 ARegV enthaltenen Regulierungsformel eingesetzt. Dabei hat die Beschlusskammer die Anpassungen der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten gem. § 4 Abs. 3 i.V.m. § 11 Abs. 2 ARegV nicht mit berücksichtigt, da diese von der Antragstellerin selbst anzupassen sind. Zwar obliegt die Anpassung des VPI ebenfalls der Antragstellerin, die Beschlusskammer hat jedoch informationshalber den für das Jahr 2013 anzuwendenden VPI auf Basis des tatsächlichen Wertes (110,70 = VPI des Jahres 2011 gemäß Statistischem Bundesamt, Verbraucherpreisindex für Deutschland⁴ = anzusetzender VPI für das Jahr 2013) den Berechnungen zu Grunde gelegt. In einem dritten Schritt hat die Beschlusskammer die Anpassung der Erlösbergrenze aus der Differenz der im Jahr 2009 festgelegten kalenderjährlichen Erlösbergrenzen der Antragstellerin (gegebenenfalls nach Korrektur um Netzgebietsveränderungen) und der sich nunmehr unter Berücksichtigung des anererkennungsfähigen Erweiterungsfaktors ergebenden Erlösbergrenze errechnet. Um diese Differenz wurde abschließend die verbleibende Erlösbergrenze des letzten Jahres der Regulierungsperiode erhöht.

⁴ Siehe www.destatis.de → Preise → Verbraucherpreisindizes → Tabellen → Verbraucherpreisindex insgesamt und nach 12 Abteilungen → Verbraucherpreise → Jahresdurchschnitte → Indizes → Abteilungen 01 bis 04 → Verbraucherpreisindex für Deutschland, 2005 = 100, Spalte „Verbraucherpreisindex insgesamt“.

Die Beschlusskammer behält sich vor, etwaige vom Netzbetreiber bei der Beantragung des Erweiterungsfaktors zu Grunde gelegten Anpassungen der Erlösobergrenze nach § 4 Abs. 3 und § 26 Abs. 2 ARegV nachträglich zu überprüfen.

III.

Hinsichtlich der Kosten nach § 91 EnWG ergeht ein gesonderter Bescheid.

IV.

Die beigefügten Anlagen sind Bestandteil dieses Beschlusses.

Rechtsmittelbelehrung

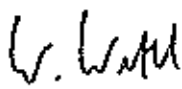
Gegen diesen Beschluss kann binnen einer Frist von einem Monat nach Zustellung Beschwerde erhoben werden. Die Beschwerde ist schriftlich bei der Bundesnetzagentur (Hausanschrift: Tulpenfeld 4, 53113 Bonn) einzureichen. Es genügt, wenn die Beschwerde innerhalb der Frist bei dem Brandenburgischen Oberlandesgericht (Hausanschrift: Gertrud-Piter-Platz 11, 14770 Brandenburg an der Havel) eingeht. Die Beschwerde ist zu begründen. Die Frist für die Beschwerdebegründung beträgt einen Monat. Sie beginnt mit der Einlegung der Beschwerde und kann auf Antrag von dem oder der Vorsitzenden des Beschwerdegerichts verlängert werden. Die Beschwerdebegründung muss die Erklärung, inwieweit der Beschluss angefochten und seine Abänderung oder Aufhebung beantragt wird, und die Angabe der Tatsachen und Beweismittel, auf die sich die Beschwerde stützt, enthalten. Die Beschwerdeschrift und Beschwerdebegründung müssen durch einen Rechtsanwalt unterzeichnet sein. Die Beschwerde hat keine aufschiebende Wirkung (§ 76 Abs. 1 EnWG).

Bonn, den 30.06.2015

Vorsitzender


Karsten Bourweg

Beisitzer


Wolfgang Wetzl

Beisitzer


Bernd Petermann

Anlagenübersicht:

Anlage 1:	Beantragter Erweiterungsfaktor
Anlage 4:	Anpassung der Erlösbergrenze
Anlage 5:	Bestimmung des Erweiterungsfaktors

Beantragter Erweiterungsfaktor

	HS	MS	NS	HS/MS	MS/NS
Gewichtung in Prozent					
Erweiterungsfaktor für die Parameter "Fläche" und "Anschlusspunkte" :					
Erweiterungsfaktor für den Parameter "Jahreshöchstlast" :					
Gewichteter Erweiterungsfaktor für das Netz:					
Anpassung der Erlösobergrenze im Jahr 2013 [€]					

Anpassung der Erlösobergrenze

1. Anpassung der Erlösobergrenze												
Jahr	Genehmigte Anpassung der Erlösobergrenze nach § 4 Abs. 4 Satz 1 ARegV	Beantragte Anpassung der Erlösobergrenze unter Berücksichtigung des im Antrag angegebenen Erweiterungsfaktors	Durch BEStG/A veränderte Anpassung der Erlösobergrenze unter Berücksichtigung des im Antrag angegebenen Parafaktors und dem Faktor									
2013	NEO1	NEO1	NEO1									
2. Erlösobergrenze vor erstmaligem Antrag auf Erweiterungsfaktor												
Berechnung der Erlösobergrenze												
Jahr	Erlösobergrenze nach § 4 ARegV	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV	Vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 3 ARegV	Verlängerungsfaktor für den Abbau der Ineffizienzen nach § 10 Abs. 1 i.V.m. § 34 Abs. 15 ARegV	Beinflussbarer Kostenteil nach § 11 Abs. 4 ARegV	Verträglichkeitskoeffizient nach § 9 Satz 2 ARegV	Verbrauchspreisesindex des Stabilisierens Bundesamtes für das Basisjahr nach § 9 Abs. 1 ARegV	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	Erweiterungsfaktor nach § 10 ARegV	Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze Qualitätssektor nach § 13 ARegV	Nicht zumutbare Härte nach § 4 Abs. 4 Nr. 2 ARegV	Saisonperiodenbegrenzung Sektoren nach § 34 Abs. 1a ARegV
2013	EO	KA	+KA _{vor}	*(1 - V)	*KA ₁	*VPL	VPL	PF	EF	+D	+NH	+PS
3. Erlösobergrenze inkl. beschiedenen Erweiterungsfaktor (ohne Berücksichtigung von Sondersachverhalten wie bspw. Mehrerlösschöpfung)												
Berechnung der Erlösobergrenze												
Jahr	Erlösobergrenze nach § 4 ARegV	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV	Vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 3 ARegV	Verlängerungsfaktor für den Abbau der Ineffizienzen nach § 10 Abs. 1 i.V.m. § 34 Abs. 15 ARegV	Beinflussbarer Kostenteil nach § 11 Abs. 4 ARegV	Verträglichkeitskoeffizient nach § 9 Satz 2 ARegV	Verbrauchspreisesindex des Stabilisierens Bundesamtes für das Basisjahr nach § 9 Abs. 1 ARegV	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	Erweiterungsfaktor nach § 10 ARegV	Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze Qualitätssektor nach § 13 ARegV	Nicht zumutbare Härte nach § 4 Abs. 4 Nr. 2 ARegV	Saisonperiodenbegrenzung Sektoren nach § 34 Abs. 1a ARegV
2013	EO	KA	+KA _{vor}	*(1 - V)	*KA ₁	*VPL	VPL	PF	EF	+D	+NH	+PS

Bestimmung des Erweiterungsfaktors

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beantragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten	
Daten im Basisjahr (Stand: 31.12.2006)				
$F_{0,HS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der HS-Ebene [km ²]	0,00	0,00	0,00	
$F_{0,MS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der MS-Ebene [km ²]				
$F_{0,NS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene [km ²]				
$AP_{0,HS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der HS-Ebene	0	0		
$AP_{0,MS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene				
$AP_{0,NS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene im Basisjahr				
$EP_{0,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte von EEG-Anlagen + Anzahl der EEG-Anlagen	0	0		
$EP_{0,MS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$EP_{0,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte der EEG-Anlagen, die auch Anschlusspunkte sind				
$EP_{0,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$L_{0,HS/MS}$ - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene [kW]	0	0	0	
$L_{0,MS/NS}$ - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene [kW]				

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beartragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten	
Daten im Jahr t (Antragsdatum: 30.06.2012)				
$F_{t,HS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der HS-Ebene [km ²]				
$F_{t,MS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der MS-Ebene [km ²]				
$F_{t,NS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene [km ²]				
$AP_{t,HS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der HS-Ebene		0	0	0
$AP_{t,MS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene				
$AP_{t,NS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene				
$EP_{t,HS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte von EEG Anlagen + Anzahl der EEG-Anlagen		0	0	0
$EP_{t,MS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$EP_{t,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte der EEG-Anlagen, die auch Anschlusspunkte sind		0	0	0
$EP_{t,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$L_{t,HS/MS}$ - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene [kW]		0	0	0
$L_{t,MS}$ - Höhe der Last in der MS-Ebene [kW]				
$L_{t,MS/NS}$ - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene [kW]				
$L_{t,NS}$ - Höhe der Last in der NS-Ebene [kW]				

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beantragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten	
$I_{t, HSMS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der HSMS-Ebene [kW]				
$I_{t, MS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der MS-Ebene [kW]				
$I_{t, MSNS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der MSNS-Ebene [kW]				
$I_{t, NS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der NS-Ebene [kW]				

Beantragter Erweiterungsfaktor

	HS	MS	NS	HS/MS	MS/NS
Gewichtung in Prozent	[REDACTED]				
Erweiterungsfaktor für die Parameter "Fläche" und "Anschlusspunkte" :	[REDACTED]			[REDACTED]	[REDACTED]
Erweiterungsfaktor für den Parameter "Jahreshöchstlast" :	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Gewichteter Erweiterungsfaktor für das Netz:	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Anpassung der Erlösobergrenze im Jahr 2013 [€]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Anpassung der Erlösobergrenze

1. Anpassung der Erlösobergrenze												
Jahr	Gemäßigte Anpassung der Erlösobergrenze nach § 4 Abs. 4 Satz. 1 1. RegV	Beantragte Anpassung der Erlösobergrenze oder Senkung des im Antrag angegebenen Erweiterungsfaktors	Durch ENEC/A beschlossene Anpassung der Erlösobergrenze unter Berücksichtigung der im Antrag angegebenen Parameter und Gewichtung									
2013												
2. Erlösobergrenze vor erstmaligem Antrag auf Erweiterungsfaktor												
Berechnung der Erlösobergrenze												
Jahr	Erlösobergrenze nach § 4 Abs. 1 1. RegV	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 1. RegV	Vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 3 1. RegV	Verhaltensfaktor für den Abbau der Ineffizienz nach § 11 Abs. 1 i. V. m. § 34 Abs. 1a 1. RegV	Bedingungsloser Kostenanteil nach § 11 Abs. 4 1. RegV	Verbraucherpreisindex nach § 5 Satz. 2 1. RegV	Verbraucherpreisindex des Statistischen Bundesamtes für das Basisjahr nach § 9 Abs. 1 1. RegV	Genereller sektoraler Produktivitätsindex nach § 9 1. RegV	Erweiterungsfaktor nach § 10 1. RegV	Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze Qualitätsindex nach § 13 Abs. 1 1. RegV	Nicht zumutbare Härte nach § 4 Abs. 4 Nr. 2 1. RegV	Saison-Periodenobergrenze Sektorenobergrenze Zinsen nach § 34 Abs. 1a 1. RegV
2013	EG ₀	KK ₀	+KA ₀	*(1 - V ₀)	+KA ₀	*(VPE)	(VPE ₀)	(PI)	*EF ₀	+Q	+NH	+PS
3. Erlösobergrenze inkl. beschiedenen Erweiterungsfaktor (ohne Berücksichtigung von Sondersachverhalten wie bspw. Mehrerlösschöpfung)												
Berechnung der Erlösobergrenze												
Jahr	Erlösobergrenze nach § 4 Abs. 1 1. RegV	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 1. RegV	Vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 3 1. RegV	Verhaltensfaktor für den Abbau der Ineffizienz nach § 11 Abs. 1 i. V. m. § 34 Abs. 1a 1. RegV	Bedingungsloser Kostenanteil nach § 11 Abs. 4 1. RegV	Verbraucherpreisindex nach § 5 Satz. 2 1. RegV	Verbraucherpreisindex des Statistischen Bundesamtes für das Basisjahr nach § 9 Abs. 1 1. RegV	Genereller sektoraler Produktivitätsindex nach § 9 1. RegV	Erweiterungsfaktor nach § 10 1. RegV	Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze Qualitätsindex nach § 13 Abs. 1 1. RegV	Nicht zumutbare Härte nach § 4 Abs. 4 Nr. 2 1. RegV	Saison-Periodenobergrenze Sektorenobergrenze Zinsen nach § 34 Abs. 1a 1. RegV
2013	EG ₁	KA ₁	+KA ₁	*(1 - V ₁)	+KA ₁	*(VPE)	(VPE ₁)	(PI)	*EF ₁	+Q	+NH	+PS

Bestimmung des Erweiterungsfaktors

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beantragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten	
Daten im Basisjahr (Stand: 31.12.2006)				
$F_{0,HS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der HS-Ebene [km ²]	0,00	0,00	0,00	
$F_{0,MS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der MS-Ebene [km ²]				
$F_{0,NS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene [km ²]				
$AP_{0,HS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der HS-Ebene	0	0		
$AP_{0,MS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene				
$AP_{0,NS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene im Basisjahr				
$EP_{0,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte von EEG-Anlagen + Anzahl der EEG-Anlagen	0	0		
$EP_{0,MS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$EP_{0,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte der EEG-Anlagen, die auch Anschlusspunkte sind				
$EP_{0,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$L_{0,HS/MS}$ - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene [kW]	0	0	0	
$L_{0,MS/NS}$ - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene [kW]				

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beartragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten	
Daten im Jahr t (Antragsdatum: 30.06.2012)				
$F_{t,HS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der HS-Ebene [km ²]				
$F_{t,MS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der MS-Ebene [km ²]				
$F_{t,NS}$ - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene [km ²]				
$AP_{t,HS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der HS-Ebene		0	0	0
$AP_{t,MS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene				
$AP_{t,NS}$ - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene				
$EP_{t,HS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte von EEG Anlagen + Anzahl der EEG-Anlagen		0	0	0
$EP_{t,MS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$EP_{t,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen exkl. Einspeisepunkte der EEG-Anlagen, die auch Anschlusspunkte sind		0	0	0
$EP_{t,NS}$ - Anzahl der Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen				
$L_{t,HS/MS}$ - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene [kW]		0	0	0
$L_{t,MS}$ - Höhe der Last in der MS-Ebene [kW]				
$L_{t,MS/NS}$ - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene [kW]				
$L_{t,NS}$ - Höhe der Last in der NS-Ebene [kW]				

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beantragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten	
$I_{t, HSMS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der HSMS-Ebene [kW]				
$I_{t, MS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der MS-Ebene [kW]				
$I_{t, MS/NS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der MS/NS-Ebene [kW]				
$I_{t, NS}$ - installierte dezentrale Erzeugungsleistung der NS-Ebene [kW]				

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin gem. Antrag	Ergebnis der Prüfung	
	Beantragte Werte Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten
Gewichtung auf Grundlage der Kostenstellen im beantragten Betriebsabrechnungsbogen mit Basisjahr 0			
<i>Gew_{HS} - Gewichtung auf Grundlage der Kosten der Kostenstelle Hochspannung inklusive Messung und Abrechnung exklusive vorgelegerte Netzkosten und vermiedene Netzentgelte [%]</i>			Prozentpunkte
<i>Gew_{HS/MS} - Gewichtung auf Grundlage der Kosten der Kostenstelle Hochspannung/Mittelspannung inklusive Messung und Abrechnung exklusive vorgelegerte Netzkosten und vermiedene Netzentgelte [%]</i>			Prozentpunkte
<i>Gew_{MS} - Gewichtung auf Grundlage der Kosten der Kostenstelle Mittelspannung inklusive Messung und Abrechnung exklusive vorgelegerte Netzkosten und vermiedene Netzentgelte [%]</i>			Prozentpunkte
<i>Gew_{MS/NS} - Gewichtung auf Grundlage der Kosten der Kostenstelle Mittelspannung/Niederspannung inklusive Messung und Abrechnung exklusive vorgelegerte Netzkosten und vermiedene Netzentgelte [%]</i>			Prozentpunkte
<i>Gew_{NS} - Gewichtung auf Grundlage der Kosten der Kostenstelle Niederspannung inklusive Messung und Abrechnung exklusive vorgelegerte Netzkosten und vermiedene Netzentgelte [%]</i>			Prozentpunkte
Äquivalenzfaktor z			
$z_{MS} = \max \left(\frac{\text{WURZEL } EP_{1,MS} - \text{WURZEL } EP_{0,MS}}{\left(\text{WURZEL } (AP_{1,NS} + EP_{1,NS}) - \text{WURZEL } (AP_{0,MS} + EP_{0,NS}) \right)}; 1 \right), \text{ wenn } I_{1,MS} / L_{1,MS} > 0,3$			
$z_{NS} = \max \left(\frac{\text{WURZEL } EP_{1,NS} - \text{WURZEL } EP_{0,NS}}{\left(\text{WURZEL } (AP_{1,NS} + EP_{1,NS}) - \text{WURZEL } (AP_{0,NS} + EP_{0,NS}) \right)}; 1 \right), \text{ wenn } I_{1,NS} / L_{1,NS} > 0,3$			
$AP_{1,i} = AP_{0,i}, \text{ wenn } AP_{1,i} < AP_{0,i}$			
$EP_{1,i} = EP_{0,i}, \text{ wenn } EP_{1,i} < EP_{0,i}$			
Erweiterungsfaktor für die Parameter Fläche und Anschlußpunkte			
$EF_{1,HS} = 1 + 1/2 \cdot \max \left(\left(\frac{F_{1,NS} - F_{0,HS}}{F_{0,HS}} \right); 0 \right) + 1/2 \cdot \max \left(\left(\frac{AP_{1,NS} \cdot EP_{1,NS} - (AP_{0,HS} + EP_{0,NS})}{(AP_{0,NS} + EP_{0,NS})} \right); 0 \right)$			
$EF_{1,MS} = 1 + 1/2 \cdot \max \left(\left(\frac{F_{1,MS} - F_{0,MS}}{F_{0,MS}} \right); 0 \right) + 1/2 \cdot \max \left(\left(\frac{AP_{1,MS} + z_{MS} \cdot EP_{1,MS} - (AP_{0,MS} + z_{MS} \cdot EP_{0,MS})}{(AP_{0,MS} + z_{MS} \cdot EP_{0,MS})} \right); 0 \right)$			
$EF_{1,NS} = 1 + 1/2 \cdot \max \left(\left(\frac{F_{1,NS} - F_{0,NS}}{F_{0,NS}} \right); 0 \right) + 1/2 \cdot \max \left(\left(\frac{AP_{1,NS} + z_{NS} \cdot EP_{1,NS} - (AP_{0,NS} + z_{NS} \cdot EP_{0,NS})}{(AP_{0,NS} + z_{NS} \cdot EP_{0,NS})} \right); 0 \right)$			

Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Angaben der Antragstellerin: gen. Antrag		Ergebnis der Prüfung	
	Beantragte Werte	Antragstellerin	Anerkannte Werte Bundesnetzagentur	Abweichungen zu anerkannten Werten
Erweiterungsfaktor für den Parameter Jahreshöchstlast				
$EF_{L,HSMS} = 1 + \max((L_{L,HSMS} - L_{L,HSMS}) / L_{L,HSMS}; 0)$				
$EF_{L,MSMS} = 1 + \max((L_{L,MSMS} - L_{L,MSMS}) / L_{L,MSMS}; 0)$				
Gewichteter Erweiterungsfaktor für das Netz				
$EF_I = EF_{L,HS} * Gew_{HS} + EF_{L,HSMS} * Gew_{HSMS} + EF_{L,MS} * Gew_{MS} + EF_{L,MSMS} * Gew_{MSMS} + EF_{L,NS} * Gew_{NS}$				