Bundesnetzagentur

Beschlusskammer 8

Aktenzeichen EOG Festlegung: BK8-21-10465-1002#1

Beschluss

In dem Verwaltungsverfahren nach § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 4 Abs. 1 und 2, § 32 Abs. 1 Nr. 1 und 5 ARegV

wegen **Festlegung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen für die vierte Regulierungsperiode Strom (2024 bis 2028)**

hat die Beschlusskammer 8 der Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen, Tulpenfeld 4, 53113 Bonn,

durch den Vorsitzenden Karsten Bourwieg,
den Beisitzer Bernd Petermann
und die Beisitzerin Dr. Ursula Heimann,

gegenüber der E.DIS Netz GmbH, Langewahler Straße 60, 15517 Fürstenwalde, vertreten durch die Geschäftsführung,

- Netzbetreiber -

am 03.07.2024 beschlossen:

1. Die kalenderjährlichen Erlösobergrenzen des Netzbetreibers werden für den Zeitraum vom 01.01.2024 bis zum 31.12.2028 gemäß **Anlage 1** dieses Beschlusses festgelegt.

2. Die Beschlusskammer wird den vorliegenden Beschluss, ungeachtet einer zwischenzeitlich eintretenden Bestandskraft, hinsichtlich der zugrunde gelegten Eigenkapitalzinssätze für Alt- und Neuanlagen anpassen, wenn

   a. der Netzbetreiber Beschwerde gegen den Beschluss der Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur zur Festlegung der Eigenkapitalzinssätze für Alt- und Neuanlagen vom 12.10.2021 (BK4-21-055) eingelegt und nicht zurückgenommen hat und

   b. der Beschluss BK4-21-055 gegenüber dem Netzbetreiber entweder durch eine rechtskräftige Entscheidung oder von der Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur aufgehoben und in der Weise abgeändert wird, dass andere Zinssätze festgelegt werden, als dies im ursprünglichen Beschluss BK4-21-055 vorgesehen war.

3. Die Beschlusskammer wird den vorliegenden Beschluss, ungeachtet einer zwischenzeitlich eintretenden Bestandskraft, hinsichtlich des generellen sektoralen Produktivitätsfaktors anpassen, wenn

   a. der Netzbetreiber Beschwerde gegen den Beschluss der Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur zur Festlegung des generellen sektoralen Produktivitätsfaktors für Elektrizitätsversorgungsnetze für die vierte Regulierungsperiode einlegt und nicht zurücknimmt und

   b. der Beschluss gegenüber dem Netzbetreiber entweder durch eine rechtskräftige Entscheidung oder von der Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur aufgehoben und in der Weise abgeändert wird, dass ein anderer genereller sektoraler Produktivitätsfaktor festgelegt wird, als dies im ursprünglichen Beschluss vorgesehen war.

4. Die Beschlusskammer wird den vorliegenden Beschluss, ungeachtet einer zwischenzeitlich eintretenden Bestandskraft, hinsichtlich der Verlustenergiekosten anpassen, wenn Tenorziffer 4 der Festlegung BK8-22/003-A gegenüber dem Netzbetreiber entweder durch eine rechtskräftige Entscheidung oder von der Beschlusskammer aufgehoben wird.

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

Gründe

I.

Die Beschlusskammer hat mit Schreiben vom 29.09.2021 gemäß § 2 ARegV von Amts wegen ein Verfahren zur Bestimmung der Erlösobergrenzen nach § 4 Abs. 1 und 2 ARegV eingeleitet.

1. Adressat der Festlegung

Die Festlegung richtet sich an den Netzbetreiber E.DIS Netz GmbH, ein Unternehmen mit Sitz in Fürstenwalde/Spree. Der Netzbetreiber betreibt Stromverteilernetze in Brandenburg und Mecklenburg-Vorpommer auf einer Fläche von 35.647 km². Seine Tätigkeit bestehe insbesondere darin, Elektrizitätsnetze technisch zu betreiben, instand zu halten, auszubauen und zu vermarkten sowie den diskriminierungsfreien Netzzugang und die Netznutzung sicher zu stellen. Neben der Versorgung von Verbrauchskunden ist das System des Netzbetreibers heute und in Zukunft immer mehr ein System, welches deutlich überwiegend der Aufnahme und Weiterleitung von Strom aus erneuerbaren Energien dient. Der Netzbetreiber nimmt zudem die Rolle des grundzuständigen Messstellenbetreibers wahr. Im Jahr 2021 entfielen auf den Elektrizitätsverteilernetzbetrieb analog zu § 267 Abs. 5 HGB nach Angaben des Netzbetreibers 1.397 Mitarbeiteräquivalente.

Der Netzbetreiber ist eine 100%ige Tochtergesellschaft der E.DIS AG. Die E.DIS AG ist Teil des E.ON Konzerns, an dessen Spitze die E.ON SE mit Sitz in Essen steht. Zwischen dem Netzbetreiber und der E.DIS AG besteht ein Gewinnabführungsvertrag. Im Rahmen einer Strukturänderung bei der E.DIS AG wurde im Jahr 2017 die Trennung von Netz und Vertrieb vollzogen. Die E.DIS AG wurde zu einer übergeordneten Holding, die sämtliche Beteiligungen, darunter auch die an der neu gegründeten Netzgesellschaft, hält. Im Rahmen dieser Umstrukturierung ging das Netz auf die E.DIS Netz GmbH über.

Der Netzbetreiber ist über weitgehend selbst Eigentümer des betriebsnotwendigen Sachanlagevermögens der Stromnetzinfrastruktur. Im Rahmen des sog. Pachtmodells wird für kleine Netzteile das Netzgebiet gepachtet. Die entsprechende Netzinfrastruktur steht im Eigentum der folgenden Unternehmen:

Firma und Rechtsform des Verpächters
Netzgesellschaft Hohen Neuendorf Strom GmbH & Co. KG
Netzgesellschaft Hennigsdorf Strom mbH
Stadtwerke Ribnitz-Damgarten GmbH

Im Vergleich zur dritten Regulierungsperiode ist zunächst aufgrund einer Anlagenübertragung und Verkauf seitens der E.DIS Netz GmbH die beiden Gesellschaften Netzgesellschaft Hennigsdorf Strom mbH und Stadtwerke Ribnitz-Damgarten GmbH als neue Verpächterin hinzugekommen.

Im Rahmen der Ausübung seiner Tätigkeiten nimmt der Netzbetreiber für verschiedene Bereiche und Aufgaben Dienstleistungen von konzernverbundenen Unternehmen i.S.d. § 6b Abs. 2 S. 1 EnWG sowie von externen Dienstleistungsunternehmen in Anspruch. Bei den konzernverbundenen Dienstleistern handelt es sich um die folgenden Unternehmen:

Firma und Rechtsform des Dienstleisters
e.kundenservice Netz GmbH
E.ON Digital Technology GmbH
e.dialog Netz GmbH
e.discom Telekommunikation GmbH
E.DIS AG

Die e.kundenservice Netz GmbH (im Folgenden „EKN") ist ein zentraler Serviceanbieter im E.ON-Konzern. EKN bietet Standardleistungen an, die für die beziehenden Netzbetreiber gleichermaßen erbracht werden, zudem netzbetreiberindividuelle Leistungen sowie Dienstleistungen im Projektumfeld. Für die Marktrolle des sog. „Bestandsmessstellenbetreibers" nach Messstellenbetriebsgesetz (MsbG) ist EKN

der zentrale Servicedienstleister für energiewirtschaftliche Dienstleistungen für die Verteilnetze sowie Messstellen des E.ON-Konzerns. Dazu steuert die EKN im Auftrag eigenverantwortlich den gesamten integrierten Prozess von der Zählerbeschaffung und -logistik inkl. des Messstellenbetriebs über die korrekte Erhebung und Verwaltung der abrechnungsrelevanten Energiedaten einschließlich der Bilanzierung bis hin zur Abrechnung und zum Forderungsmanagement im Stromgeschäft des regulierten Verteilnetzgeschäfts und zeichnet sich für die Qualitätssicherung verantwortlich. Darüber hinaus erbringt die EKN weisungsgebundene Dienstleistungen für die Marktrolle des „grundzuständigen Messstellenbetreibers" in den Aufgaben Messwertermittlung, Messstellenbetrieb, Messstellenabrechnung, Wechselprozessmanagement, Wechselprozesse im Messwesen, Gateway-Administration, Gerätelogistik sowie Forderungs- und Kundenkontaktmanagement. Ergänzt wird das Leistungsportfolio der EKN durch die Erbringung von netzspezifischen IT- Dienstleistungen. Hierfür verantwortet die EKN die für die Abwicklung der beschriebenen Aufgaben notwendigen IT-Systeme einschließlich der Sicherstellung und Steuerung eines reibungslosen Gesamtprozesses.

Die E.ON Digital Technology GmbH legt die strategische Ausrichtung für die IT-Technologie und das Digitalgeschäft fest und definiert die Unternehmensarchitektur sowie das Portfolio der zentralen Digital-Technology-Bereiche. Sie stellt die technologischen Plattformen zur Unterstützung der Geschäftsaktivitäten zur Verfügung. Zudem steuert sie die externen IT-Dienstleister, derer sie sich zur Erbringung ihrer Leistungen bedient, sowie die Nutzung der IT-Infrastruktur.

Die e.dialog Netz GmbH ist ein konzerninternes Dienstleistungsunternehmen und bietet Servicedienstleistungen entlang der gesamten Meter-to-Cash Prozesskette. Das Leistungsspektrum betrifft die Bereiche Kunden- und Einspeisemanagement, Netznutzungs- sowie Messstellenmanagement und den Messstellenbetrieb.

Die e.discom Telekommunikation GmbH stellt mit modernen Technologien schnelle, breitbandige und hochverfügbare Internet-Zugänge zur Verfügung. Für den Netzbetreiber stellt die e.discom Telekommunikation GmbH digitale und analoge Übertragungswege für die Übermittlung von Informationen bereit.

Die Dienstleistungserbringung durch die E.DIS AG konzentriert sich im Wesentlichen auf kaufmännische Unterstützungsleistungen für die Bereiche Controlling, Personal und HSE, die Kommunikation mit der Öffentlichkeit und der Gesellschafterebene sowie Koordinationstätigkeiten im Krisen- und Gesundheitsmanagement. Zudem werden Leistungen zur Sicherstellung der Einhaltung von Rahmenbedingungen, wie Mitbestimmung, Gesellschaftsrecht, Arbeitssicherheit und Datenschutz erbracht.

Die Edis-Netz GmbH beschafft im Rahmen einer Beschaffungsgemeinschaft die Verlustenergie für mind. vier große Konzernunternehmen, zusätzlich zum eigenen Bedarf auch für die Schleswig-Holstein Netz AG, die Bayernwerk Netz GmbH und die Avacon Netz GmbH und verrechnet diese weiter.

In den Netzebenen 3 - 7 versorgt die Gesellschaft ca. 1,4 Millionen Entnahmestellen und ca. 2,3 Millionen Einwohner.

2. Ermittlung des Ausgangsniveaus gemäß § 6 Abs. 1 ARegV

Zum Zwecke der Bestimmung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen des Netzbetreibers hat die Beschlusskammer gemäß § 6 Abs. 1 ARegV eine Kostenprüfung zur Ermittlung des Ausgangsniveaus durchgeführt. Die erforderlichen Kostendaten des Netzbetreibers wurden von der Bundesnetzagentur erhoben.

Die drei konzernverbundenen Dienstleister, e.kundenservice Netz GmbH, E.ON Digital Technology GmbH und e.dialog Netz GmbH wurden zeitlich vorab geprüft. Mit Schreiben vom 23.01.2023 hat die Beschlusskammer die drei Konzerndienstleister separat angehört. Mit Schreiben vom 15.02.2023 hat der Netzbetreiber Stellung genommen. Im Rahmen der Anhörung fand am 16.03.2023 eine mündliche Anhörung für die Dienstleister e.kundenservice Netz GmbH und e.dialog Netz GmbH statt. Die Ergebnisse der Dienstleistungsprüfung sind dann in die Prüfung der Gesamtkosten eingeflossen.

Die von der Beschlusskammer geprüften Gesamtkosten wurden dem Netzbetreiber mit Schreiben vom 27.02.2023 mitgeteilt. Der Netzbetreiber hat hierzu mit Schreiben vom 30.03.2023 gemäß § 67 Abs. 1 EnWG Stellung genommen. Im Rahmen der Anhörung fand am 28.04.2023 eine mündliche Anhörung für die Gesamtprüfung des Netzbetreibers statt. Im Rahmen des Anhörungsverfahren gab es einen Austausch von Information von Seiten des Netzbetreibers mit Schreiben/E-Mails vom 23.09.2022, 27.10.2022, 23.05.2023, 30.05.2023 und 08.06.2023 sowie von Seiten der Bundesnetzagentur mit Schreiben/E-Mails vom 01.09.2022, 30.09.2022, 24.04.2023, 25.04.2023, 11.05.2023 und 26.05.2023. Unter Berücksichtigung aller Stellungnahmen des Netzbetreibers sowie seiner Ausführungen wurde die geprüfte Überleitungsrechnung über das Energiedatenportal am 14.06.2023 zur Verfügung gestellt.

Zudem hatte der Netzbetreiber die Möglichkeit, die dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile gemäß § 11 Abs. 2 ARegV an den Gesamtkosten gemäß § 6 Abs. 1 ARegV anzugeben.

3. Ermittlung von Vergleichsparametern gemäß § 13 Abs. 3 ARegV

Um einen Effizienzvergleich gemäß § 12 Abs. 1 ARegV durchführen zu können, hat die Bundesnetzagentur Vergleichsparameter gemäß § 13 Abs. 3 ARegV ermittelt. Hierfür war eine Strukturdatenabfrage bei allen Netzbetreibern vorzunehmen, die keine Genehmigung zur Teilnahme am vereinfachten Verfahren gemäß § 24 Abs. 4 S. 3 ARegV erhalten hatten. Die erforderlichen Strukturdaten der Netzbetreiber wurden von der Bundesnetzagentur auf Grundlage der Festlegung vom 11.02.2022 (BK8-21/009-A) erhoben. Die Übermittlung der Strukturdaten hatte bis zum 30.04.2022 zu erfolgen.

Vor der förmlichen Verfahrenseröffnung zur Datenerhebung wurde insbesondere mit energiewirtschaftlichen Verbänden der Inhalt der Datenabfrage für die vierte Regulierungsperiode erörtert und die technische Qualität des Erhebungsbogens geprüft. Hier hat die Bundesnetzagentur den Datenerhebungsprozess und geplante Änderungen gegenüber der dritten Regulierungsperiode vorgestellt. Im Anschluss

wurde ein Pretest-Erhebungsbogen versendet. Zu diesem konnten bis zum 28.09.2021 Anmerkungen übermittelt werden. Die Erkenntnisse aus diesem Prozess sind in das Konsultationsdokument eingeflossen. Darüber hinaus wurden im Erhebungsbogen bereits Altdaten- und Konsistenzprüfungen implementiert. Weiterhin hat die Bundesnetzagentur am 05.04.2022 ein Webinar durchgeführt, um Fragen zur Befüllung des finalen Erhebungsbogens sowie zu Datendefinitionen zu beantworten. Die Netzbetreiber hatten sowohl im Vorfeld als auch während der Veranstaltung die Möglichkeit, Fragen zu stellen. Die Fragen und dazugehörigen Antworten wurden im Nachgang auf der Internetseite der Bundesnetzagentur veröffentlicht.

Die Bundesnetzagentur hat die von den Netzbetreibern übermittelten Daten einer umfassenden Konsistenz- und Plausibilitätskontrolle unterzogen. Netzbetreiber wurden im Falle beobachteter Inkonsistenzen oder unplausibler Datenübermittlungen aufgefordert, diese zu erläutern und ggf. korrigierte Daten zu übermitteln. Schließlich wurden die Daten an ein externes Beraterkonsortium, unter Federführung von Swiss Economics, SUMICSID und der RWTH Aachen zwecks weiterer Prüfungen und Parameterermittlung gesendet.

Im Rahmen des Verfahrens wurden die nicht anonymisierten Daten aller Netzbetreiber am 19.10.2022, 30.01.2023, 04.09.2023 sowie 08.12.2023 auf der Internetseite der Bundesnetzagentur gemäß § 23b Abs. 1 S. 1 Nr. 7 EnWG veröffentlicht. Hierüber wurden die Netzbetreiber vorab informiert. Zum 19.10.2022 erfolgte die Veröffentlichung der reinen Strukturparameter. Zum 30.01.2023 wurden zusätzlich die gebietsstrukturellen Daten berücksichtigt und zum 04.09.2023 wurden ebenfalls die Aufwandsparameter veröffentlicht. Am 08.12.2023 erfolgte eine erneute Veröffentlichung der aktualisierten Struktur- und Aufwandsparameter sowie der gebietsstrukturellen Daten mit dem Stand vom 13.11.2023. Die Datenveröffentlichungen erfolgten, um den Netzbetreibern die Möglichkeit zu geben, die Datenqualität des gesamten Datensatzes zu prüfen und die Bundesnetzagentur über eventuelle Auffälligkeiten, auch im Quervergleich, im Datensatz zu informieren. Im Zeitraum vom März 2023 bis Juli 2023 wurden den Netzbetreibern individuelle Datenquittungen

zur Ermittlung der Parameter zur Bestimmung der Versorgungsaufgabe und Gebietseigenschaften gemäß § 13 Abs. 3 ARegV übersandt. Den Netzbetreibern wurde nach Übersendung der Datenquittungen Gelegenheit zur Stellungnahme gegeben. Im Rahmen der Plausibilisierung wurden eventuelle Datenunstimmigkeiten mit den Netzbetreibern geklärt und gegebenenfalls durch den Netzbetreiber korrigiert. In einem Fall hat die Bundesnetzagentur die übermittelten Daten von Amts wegen angepasst. Bei den Schreiben zur Datenquittung wurde jeweils darauf hingewiesen, dass die Bundesnetzagentur im Falle einer unterbleibenden Äußerung die in den Datenquittungen enthaltenen Strukturdaten der Ermittlung der Parameter zur Bestimmung der Effizienzwerte zugrunde legen wird.

Am 21.09.2023 fand eine Konsultationsveranstaltung für die Netzbetreiber und die berührten Wirtschaftskreise statt, die das methodische Vorgehen und eine Auswahl von aus Sicht des Gutachterkonsortiums geeigneten Modellvorschlägen zum Gegenstand hatte. Es wurden keine individuellen Effizienzwerte vorgestellt. Die Netzbetreiber und berührten Wirtschaftskreise erhielten die Gelegenheit, zu dem methodischen Vorgehen und den vorgestellten Modellvorschlägen Stellung zu nehmen.

Im Nachgang zur Konsultationsveranstaltung vom 21.09.2023 erfolgte eine weitere Plausibilitätskontrolle eines Strukturparameters. Im Rahmen dieser Überprüfung wurden 126 Netzbetreiber kontaktiert, bei denen auffällige Werte vorlagen. Hierbei kam es zu zahlreichen Veränderungen innerhalb eines Vergleichsparameters (Parameter „yInstalled.Power.solar.APFI"). Die Bundesnetzagentur hat am 08.12.2023 eine erneute Datenveröffentlichung vorgenommen. Diese Daten bilden die Grundlage für die Bestimmung des Effizienzvergleichsmodells und das begleitende Gutachten und die Datenveröffentlichung umfasste 198 Netzbetreiber.

4. Effizienzvergleichsmodell und Ausgestaltung der Methoden gemäß Anlage 3 ARegV

Das Gutachterkonsortium Swiss Economics SE AG, SUMICSID Group SPRL und das Institut für elektrische Anlagen und Energiewirtschaft (IAEW) der RWTH Aachen hat auf Grundlage der erhobenen Daten ein Effizienzvergleichsmodell ent-

wickelt. In der Konsultationsveranstaltung gemäß § 12 Abs. 1 S. 2 ARegV zur Ausgestaltung der in Anlage 3 zu § 12 ARegV aufgeführten Methoden zur Effizienzwertermittlung vom 21.09.2023 wurde das methodische Vorgehen und eine Auswahl von aus Sicht des Gutachterkonsortiums geeigneten Modellvorschlägen vorgestellt, ohne dass individuelle Effizienzwerte genannt wurden. Den Wirtschafts- und Verbrauchervertretern wurde die Möglichkeit zur schriftlichen Stellungnahme eingeräumt. Bei der Bundesnetzagentur sind insgesamt 15 Stellungnahmen eingegangen.

In den Stellungnahmen wurde insbesondere vorgetragen, dass das zu wählende Effizienzvergleichsmodell die Heterogenität der Netzbetreiber berücksichtigen müsse. Dies könnten kompakte Effizienzvergleichsmodelle mit relativ wenigen Parametern nicht gewährleisten. Auch spiegle das zunehmende Ausmaß dezentraler Erzeugung die gestiegene Heterogenität der Versorgungsaufgaben wider. Die ausreichende Berücksichtigung der Heterogenität könne nur durch entsprechende Vergleichsparameter und eine sachgerechte Ausgestaltung der Ausreißeranalyse gewährleistet werden.

Hinsichtlich der Ausreißeranalyse wurde vorgetragen, dass die Anwendung der Dominanzanalyse im Rahmen der Dateneinhüllungsanalyse (Data Envelopment Analysis – DEA) aus methodischer Sicht nicht vertretbar sei. Weiterhin müsse die Supereffizienzanalyse mehrfach durchgeführt werden, damit verdeckte Ausreißer oder „Masking"-Effekte wirkungsvoll eliminiert werden könnten und keine übermäßigen Effizienzvorgaben resultierten. Außerdem solle eine vorgelagerte Ausreißeranalyse durchgeführt werden, so dass sichergestellt sei, dass nur strukturell vergleichbare Netzbetreiber miteinander verglichen würden. Insbesondere die Gruppe der Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet sei strukturell nicht vergleichbar, da diese ein erheblich größeres Verhältnis von Output zu Kosten aufweisen. Ferner wurde vorgetragen, dass auch Ausreißer nach unten vom Datensatz ausgeschlossen werden sollten, da diese ebenfalls einen erheblichen Einfluss auf die Effizienzgrenze hätten.

Hinsichtlich der Auswahl geeigneter Vergleichsparameter wurde vorgetragen, dass bei der Berücksichtigung der dezentralen Erzeugung nicht nur auf Wind und Solaranlagen abgestellt werden dürfe, sondern auch Fernwärme und KWKG-Anlagen berücksichtigt werden müssten, um alle Facetten der dezentralen Erzeugung zu berücksichtigen. Vereinzelt wurde auch vorgetragen, dass die Strukturparameter der dezentralen Erzeugungsleistung nicht nach Netzebene differenziert werden sollten, sondern vielmehr nach Energieträger, da die unterschiedlichen Energieträger unterschiedliche Wachstumsdynamiken aufwiesen.

Auch müssten die unterschiedlichen Kosten beim Bau und Betrieb von Leitungen adäquat berücksichtigt werden. Aus diesem Grund wäre eine Aggregation der Leitungslängen über mehrere Spannungsebenen hinweg nicht sachgerecht. Es sollte bei der Auswahl der Vergleichsparameter auch berücksichtigt werden, dass die Kosten beim Bau und Betrieb von Leitungen im städtischen Raum erheblich höher seien.

Auch wurde vermehrt gefordert, dass in der DEA und der Stochastische Effizienzgrenzenanalyse (Stochastic Frontier Analysis – SFA) andere Vergleichsparameter verwendet werden könnten, da dies zu einer sachgerechteren Umsetzung des Effizienzvergleichs führe. Es sei grundsätzlich kritisch zu sehen, dass die Anzahl der Netzbetreiber, die ihren best-of-four-Wert aus der DEA-Methode erhalten, mit jeder weiteren Regulierungsperiode abnehme. Die zunehmende Bedeutungslosigkeit der DEA führe gerade bei Netzbetreibern mit klassischer Verteilungsaufgabe dazu, dass ein Effizienzwert von 100 % nicht mehr erreichbar sei. Es dürfe jedoch keine Marginalisierung bzw. Entwertung der DEA stattfinden. Bei der Modellwahl müssten daher auch die Anforderungen der DEA an ein Effizienzmodell berücksichtigt werden.

Eine Effizienzwertbestimmung mittels SFA führe dazu, dass methodenimmanent kein Netzbetreiber einen Effizienzwert von 100 % erreichen könne, da niedrige Ineffizienzen systematisch überschätzt würden. Diesem Problem müsse mit einer Hochskalierung der Effizienzwerte begegnet werden, um so auch den Anforderungen der ARegV an den Effizienzvergleich zu genügen.

Im Hinblick auf allgemeine methodische Fragestellungen wurde vorgetragen, dass die Bundesnetzagentur und das Beraterkonsortium bei der Auswahl der Vergleichsparameter die statistischen Ergebnisse nicht zu stark in den Vordergrund rücken sollten. Vergleichsparameter könnten auch dann in Effizienzvergleichsmodell aufgenommen werden, wenn sie keine statistische Signifikanz aufweisen, solange sie aus ingenieurwissenschaftlichen Überlegungen plausibel erscheinen. Auch solle das Problem der Multikollinearität oder die Signifikanz des Ineffizienz-Terms nicht überbewertet werden.

Am 28.03.2024 hat die Bundesnetzagentur den Gutachtenentwurf zum Effizienzvergleich veröffentlicht. Bei der Bundesnetzagentur sind insgesamt 39 Stellungnahmen zum Gutachtenentwurf eingegangen. Hinsichtlich der Einzelheiten wird auf die separate Verfahrensakte beziehungsweise die Veröffentlichungen der Stellungnahmen verwiesen.

In den Stellungnahmen wurde vereinzelt vorgetragen, dass die Signifikanz des Ineffizienzterms im Rahmen der parametrischen Methode (SFA) als Auswahl- und Ausschlusskriterium von Modellen ungeeignet sei. Durch die Auswahl von Modellen, welche dieses Kriterium erfüllen, würden tendenziell eher Modelle mit höherer geschätzter Ineffizienz ausgewählt.

Die seitens der Bundesnetzagentur und des Gutachterkonsortiums vorgenommene prozentuale Hochskalierung im Rahmen der parametrischen Methode verzerre die absolute Verteilung der Effizienzwerte systematisch. Effizientere Netzbetreiber erhielten eine höhere absolute Korrektur und dies führe zu höheren absoluten Abständen. Es sei vielmehr der absolute Korrekturfaktor des besten Netzbetreibers für alle weiteren Netzbetreibers anzusetzen. Nach Ansicht der Konsultationsteil-nehmer ergebe sich dies aus der Formulierung eines „entsprechend niedrigeren Effizienzwertes“ und dem systematischen Zusammenhang.

Bei der nicht-parametrischen Methode entstehe durch die strukturell unterschiedlichen Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet ein Masking-Problem, wodurch ande-

re relevante bzw. auffällige Netzbetreiber nicht mehr als Ausreißer identifiziert würden. Der Gutachter habe keine ausreichenden Analysen zur Verteilung von Output und Kosten durchgeführt.

Im Hinblick auf die gewählten Strukturparameter wurde vorgetragen, dass die Aggregation der Netzlängen der Netzebenen Mittelspannung und Niederspannung nicht nachvollziehbar sei. Zum einen seien die Kostensätze in den beiden Netzebenen nicht vergleichbar. Zum anderen wurde die disaggregierte Betrachtung auch in den vergangenen Regulierungsperioden angewendet. Vereinzelt wurde ferner vorgetragen, dass die gewählten Strukturparameter die vorausschauende Netzplanung sowie den Betrieb der HöS-Ebene nicht genügend abbilden und städtische Netzbetreiber benachteiligt seien. Zudem wurde im Einzelfall angemerkt, dass die Berechnung des Bonus zu überprüfen sei.

5. Anhörung

Die Beschlusskammer hat mit Schreiben vom 08.03.2024 dem Netzbetreiber die Gelegenheit gegeben, zum Gutachten zum Effizienzvergleich Stellung zu nehmen, wobei eine einheitliche Frist zur Stellungnahme bis zum Ablauf von drei Wochen nach Veröffentlichung des Gutachtens eingeräumt wurde. Die Veröffentlichung des Gutachtens erfolgte am 07.03.2024. Mit Veröffentlichung des Gutachtens wurde die Frist zur Stellungnahme daher einheitlich auf den 28.03.2024 gesetzt. Aufgrund der Durchführung des Effizienzvergleichs auch für Netzbetreiber in Landeszuständigkeit handelt es sich hierbei um eine einheitliche Frist für Stellungnahmen bezüglich des Effizienzvergleichs. Individuelle Anhörungen der Erlösobergrenzen (etwa von Netzbetreibern in Landeszuständigkeit zu Gesichtspunkten außerhalb des Effizienzvergleichs) können mit anderen Anhörungsfristen versehen worden sein.

Dazu hat die Beschlusskammer dem Netzbetreiber mit Schreiben vom 15.03.2024 gemäß § 67 Abs. 1 EnWG Gelegenheit gegeben, sich zu der beabsichtigen Entscheidung der Beschlusskammer, die auch die Entscheidung zum Kapitalkostenabzug nach § 6 Abs. 3 ARegV beinhaltet, zu äußern.

Der Netzbetreiber hat mit Schreiben vom 06.05.2024 Stellung genommen. Nach Anpassung der Anlagen des Kapitalkostenabzuges durch die Beschlusskammer und Übermittlung im Energiedatenportal vom 07.05.2024, hat der Netzbetreiber mit E-Mail vom 11.06.2024 zum Kapitalkostenabzug Stellung genommen.

Die Landesregulierungsbehörde, in deren Gebiet der Netzbetreiber seinen Sitz hat, wurde gemäß § 55 Abs. 1 EnWG über die Einleitung des Verfahrens informiert. Das Bundeskartellamt und die Landesregulierungsbehörde wurden gemäß § 58 Abs.1 S. 2 EnWG beteiligt.

Wegen der weiteren Einzelheiten wird auf die Verfahrensakte verwiesen.

II.

Mit Inkrafttreten des Gesetzes zur Anpassung des Energiewirtschaftsrechts an unionsrechtliche Vorgaben und zur Änderung weiterer energierechtlicher Vorschriften vom 22.12.2023 (BGBl. 2023 I Nr. 405) besteht eine unionsrechtskonforme Kompetenzverteilung zwischen Gesetz- bzw. Verordnungsgeber und der Regulierungsbehörde. Der Beschluss beruht daher auf einer rechtmäßigen Anwendung des nationalen Rechts auch vor dem Hintergrund der Entscheidung des Europäischen Gerichtshofs (EuGH) vom 02.09.2021, C-718/18.

1. Entscheidung des Europäischen Gerichtshofs

Der Europäische Gerichtshof hat in seiner Entscheidung festgestellt, dass die normative Regulierung in Deutschland insgesamt mit der in Art. 37 Richtlinie 2009/72/EG (heute Art. 59 Richtlinie (EU) 2019/944) sowie in Art. 41 Richtlinie 2009/73/EG geregelten ausschließlichen Zuständigkeit der nationalen Regulierungsbehörde unvereinbar ist und die Richtlinien insoweit durch die Bundesrepublik Deutschland nicht bzw. fehlerhaft umgesetzt wurden. Insoweit hat der Europäische Gerichtshof der vierten Rüge stattgegeben, mit der die Kommission Deutschland vorgeworfen hatte, es habe die in den Richtlinien vorgesehenen ausschließlichen Zuständigkeiten der nationalen Regulierungsbehörde verletzt, indem es im deutschen Recht die Bestimmung der Methoden zur Berechnung oder Festlegung der Bedingungen für den Anschluss an und den Zugang zu den nationalen Netzen, einschließlich der anwendbaren Tarife, der Bundesregierung und nicht der nationalen Regulierungsbehörde zugewiesen habe.

1.1 Gesetzesreform und Übergangsregelung

Mit Inkrafttreten der EnWG-Novelle am 29.12.2023 hat der Gesetzgeber das Urteil des EuGH vom 2. September 2021 nunmehr auch hinsichtlich dieses vierten Klagegrundes umgesetzt und insbesondere die Zuständigkeiten bei der Ausgestaltung der Netzzugangs- und Netzentgeltregulierung an die unionsrechtlichen Vorgaben angepasst. Damit hat die Regulierungsbehörde mit Zuweisung der ausschließlichen Kompetenz für die Bestimmung der Methoden zur Berechnung oder Festlegung der

Bedingungen für den Anschluss an und den Zugang zu den nationalen Netzen die nach den unionsrechtlichen Bestimmungen erforderliche Unabhängigkeit erlangt.

Die Verordnungsermächtigung des § 24 EnWG a.F. wurde aufgehoben, ebenso wie § 21a EnWG a.F. Beide Regelungen wurden durch Festlegungskompetenzen der Regulierungsbehörde ersetzt. Dabei wurden die bisher in den betroffenen Rechtsverordnungen enthaltenen Festlegungskompetenzen in das EnWG überführt und ergänzt.

Die nach § 21a und § 24 EnWG a.F. erlassenen Rechtsverordnungen treten nach Ablauf einer Übergangszeit außer Kraft, vgl. Art. 15 Abs. 2 bis 6 des Gesetzes zur Anpassung des Energiewirtschaftsrechts an unionsrechtliche Vorgaben. Der Zeitpunkt des Außerkrafttretens entspricht dem Ablauf der vierten Regulierungsperiode im Gassektor (31.12.2027) und Stromsektor (31.12.2028).

In der Übergangszeit wurde der Regulierungsbehörde u.a. gemäß § 21 Abs. 3 S. 5 und § 21a Abs. 3 S. 4 EnWG n.F. einerseits eine Abweichungskompetenz übertragen. Andererseits ermöglicht die Übergangszeit, ein über fast 20 Jahre schrittweise entstandenes normatives Regulierungsrecht, inklusive der dazugehörigen Anwendungs- und Auslegungspraxis, jedenfalls für die Zeit bis zum Außerkrafttreten der Verordnungsregelungen zum Ablauf der vierten Regulierungsperiode fortzuführen. Laut Gesetzgeber sollen hierdurch die für ausreichende Rechts-, Planungs- und Investitionssicherheit wichtige materielle Stabilität des Regulierungsrahmens gewährleistet und bruchartige Entwicklungen in der Rechtsanwendung vermieden werden (vgl. BT-Drs. 20/7310, S. 52).

1.2 Interessenabwägung

Nach Art. 15 des Gesetzes zur Anpassung des Energiewirtschaftsrechts an unionsrechtliche Vorgaben bleiben die auf Basis der bisher in § 21a und § 24 EnWG a.F. erlassenen Verordnungen für eine Übergangszeit weiterhin in Kraft. An diesem Regelwerk zur Entgeltregulierung hält die Bundesnetzagentur zur Aufrechterhaltung eines transparenten, vorhersehbaren und verlässlichen Regulierungsrahmens

grundsätzlich fest. Sie sieht vorliegend insbesondere von einer Anwendung der Abweichungskompetenz nach § 21 Abs. 3 S. 5 und § 21a Abs. 3 S. 4 EnWG ab. Einen materiellen Widerspruch zu maßgeblichen Vorgaben des Europäischen Rechts hat der EuGH in seiner Entscheidung vom 02.09.2021 nicht festgestellt und erkennt auch die Beschlusskammer nicht.

Ein Kernstück des national etablierten Regulierungssystems sind die fünfjährigen Regulierungsperioden im Anreizregulierungs- und Netzentgeltbereich. Für die Dauer einer bereits laufenden Regulierungsperiode ist es essentiell, dass der Rechtsrahmen für die gesamte Periode möglichst stabil bleibt. Rechtsänderungen während einer laufenden Regulierungsperiode sind mit Diskontinuität und Rechtsunsicherheit verbunden, die gerade durch Übergangsregelungen zur Weitergeltung der materiell europarechtskonformen Vorgaben vermieden werden können. Darüber hinaus erschwert eine unklare Rechtslage im Übergangszeitraum die notwendigen Investitionen in die Energieversorgungsnetze und führt zu Unsicherheiten nicht nur für die regulierten Unternehmen, sondern auch für die sonstigen Marktteilnehmer.

Des Weiteren verlangen die Richtlinien, dass zumindest die Methoden zur Berechnung oder Festlegung der Bedingungen u.a. für den Netzanschluss und den Netzzugang „mit ausreichendem Vorlauf vor deren Inkrafttreten" festgelegt oder genehmigt werden, vgl. Art. 41 Abs. 6 der Richtlinie 2009/73/EG und Art. 59 Abs. 7 der Richtlinie (EU) 2019/944. Auch würden substantielle Abweichungen vom etablierten Regulierungsrahmen zu starken Verzögerungen der laufenden, an die Erlösobergrenze anknüpfenden und weiterer nach den Rechtsverordnungen vorgesehenen Verfahren führen. Die Festsetzung neuer Regelungen durch die Regulierungsbehörde in einem transparenten und möglichst umfassenden Konsultationsprozess dürfte einige Zeit in Anspruch nehmen. Laufende Verfahren bspw. zur Festlegung der Erlösobergrenze für die vierte Regulierungsperiode könnten sich um Jahre verzögern. Diese Gesichtspunkte wären mit den Richtlinienvorgaben, den Zielsetzungen des Energiebinnenmarkts und mit rechtsstaatlichen Grundsätzen schwerlich vereinbar.

2. Zuständigkeit

Die Bundesnetzagentur ist gemäß § 54 Abs. 1 und 3 EnWG die zuständige Regulierungsbehörde.

Die Zuständigkeit der Beschlusskammer ergibt sich aus § 59 Abs. 1 S. 1 EnWG.

3. Ermittlung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 ARegV

Die Festlegung der Erlösobergrenzen des Netzbetreibers für die vierte Regulierungsperiode Strom erfolgt auf Grundlage des § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 4 Abs. 1 und 2 und § 32 Abs. 1 Nr. 1 ARegV.

Die Regulierungsbehörde bestimmt die Obergrenzen der zulässigen Gesamterlöse eines Netzbetreibers aus den Netzentgelten (Erlösobergrenze) gemäß § 4 Abs. 1 ARegV nach Maßgabe der §§ 5 bis 16 ARegV. Die Bestimmung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen erfolgt durch Festlegung nach § 4 Abs. 2 S. 1, § 32 Abs. 1 Nr. 1 ARegV i.V.m. § 29 Abs. 1 EnWG.

Die vierte Regulierungsperiode der Anreizregulierung dauert fünf Jahre (§ 3 Abs. 2 ARegV). Die kalenderjährlichen Erlösobergrenzen des Netzbetreibers in der vierten Regulierungsperiode Strom (2024 bis 2028) ergeben sich aus Anlage 1.

Die Bestimmung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen des Netzbetreibers erfolgte für die vierte Regulierungsperiode gemäß § 7 ARegV in Anwendung der in Anlage 1 zu § 7 ARegV enthaltenen Regulierungsformel:

$$EO_t = KA_{dnb,t} + \left(KA_{vnb,t} + (1-V_t)*KA_{b,t} + \frac{B_0}{T}\right) * \left(\frac{VPI_t}{VPI_0} - PF_t\right) + KKA_t + Q_t + (VK_t - VK_0) + S_t$$

Zur Bestimmung der Erlösobergrenzen wurde das Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV bestimmt. Darauf basierend wurden in die dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile ($K_{dnb,t}$) nach § 11 Abs. 2 ARegV, die vorübergehend nicht beeinflussbaren ($KA_{vnb,0}$) nach § 11 Abs. 3 ARegV und die beeinflussbaren Kosten-

anteile ($KA_{b,0}$) nach § 11 Abs. 4 ARegV ermittelt. Zur Gewährleistung des gleichmäßigen Abbaus der beeinflussbaren Kostenanteile über die vierte Regulierungsperiode ist sodann der Verteilungsfaktor (V_t) gemäß § 16 Abs. 1 ARegV bestimmt worden. Zudem sind der Effizienzbonus (B_0 / T) nach § 12a ARegV und der Wert für die um den sektoralen Produktivitätsfortschritt (PF_t) bereinigte allgemeine Geldwertentwicklung (VPI_t / VPI_0) nach §§ 8 und 9 ARegV ermittelt worden. Nach § 6 Abs. 3 ARegV wurde überdies der Kapitalkostenabschlag ermittelt (KK_{ab}).

Die weiteren Bestandteile der sog. Regulierungsformel, also der Kapitalkostenaufschlag (KKA_t) nach § 10a ARegV, die volatilen Kostenanteile ($VK_t - VK_0$) nach § 11 Abs. 5 ARegV sowie die Zu- oder Abschläge aus dem Regulierungskonto (S_t) nach § 5 Abs. 3 ARegV sind Gegenstand gesonderter Verfahren.

Eine Darstellung der in der Regulierungsformel verwendeten Werte und der für die vierte Regulierungsperiode ermittelten kalenderjährlichen Erlösobergrenzen des Netzbetreibers findet sich in **Anlage 1**.

3.1 Bestimmung des Ausgangsniveaus zur Ermittlung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 6 ARegV

Die Bestimmung des Ausgangsniveaus zur Ermittlung der Erlösobergrenze erfolgt auf Grundlage des § 6 ARegV. Für die vierte Regulierungsperiode ist gemäß § 6 Abs. 1 ARegV eine Kostenprüfung nach den Vorschriften des Teils 2 Abschnitt 1 StromNEV durchgeführt worden.

Die Kostenprüfung begann nach § 6 Abs. 1 S. 3 ARegV im vorletzten Kalenderjahr und vor Beginn der Regulierungsperiode (01.01.2024). Dabei gilt gemäß § 6 Abs. 1 S. 4 ARegV das Kalenderjahr, in dem das der Kostenprüfung zugrundeliegende Geschäftsjahr endet, als Basisjahr im Sinne der Verordnung. Demnach erfolgt die Kostenprüfung auf der Grundlage der Kostendaten des Basisjahres 2021.

Das von der Beschlusskammer ermittelte Ausgangsniveau des Basisjahres 2021 ergibt sich für den Netzbetreiber aus der Anlage Aufwandsparameter und den dort benannten Anlagen.

3.2 Ermittlung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile des Ausgangsniveaus nach § 11 Abs. 2 ARegV

Ausgehend von dem gemäß § 6 Abs. 1 ARegV ermittelten Ausgangsniveau ist die Höhe der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV im Basisjahr der jeweiligen Regulierungsperiode ($KA_{dnb,0}$) zu bestimmen.

Die Rückstellungen für Altersversorgung und Pensionen sind bei der Ermittlung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung als Abzugskapital in Ansatz zu bringen. Vertraglich gestaltete Treuhandmodelle wie etwa Contractual Trust Arrangements (im Folgenden CTA) dienen auch im regulierten Netzgeschäft nicht zuletzt dazu, durch die Absicherung von Altersversorgungsverpflichtungen eine Bilanzverkürzung zu erreichen. Durch das BilMoG erfolgte eine ausdrückliche gesetzliche Regelung in § 246 Abs. 2 S. 2 HGB mit einer erhöhten Zweckbindung und Schutzfunktion für die Altersversorgung der Mitarbeiter. Die Beschlusskammer folgt in der aktuellen Entscheidung dieser gesetzlichen Intention auch für die Bestimmung der Erlösobergrenzen unter den im Folgenden benannten Voraussetzungen, behält sich die Überprüfung dieser Entscheidung bei künftigen Entwicklungen vor.

Neben den Bestandspositionen der Bilanz sind nach § 246 Abs. 2 S. 2 HGB die Zuführungen zu Pensionsrückstellungen und die Erträge aus dem Deckungsvermögen ebenfalls zu saldieren.

Dies wird im Rahmen der Prüfung der künftigen Anpassungen der Erlösobergrenzen auf Basis der im Ausgangsniveau festgestellten Werte hingenommen, wenn bestimmte Rahmenbedingungen für das Treuhandmodell eingehalten werden:

Die vertragliche Ausgestaltung des Modells und der erforderlichen Gremien muss gewährleisten, dass der rechtlich selbstständige Netzbetreiber das gesetzlich gemäß Teil 3 Abschnitt 2 EnWG gesicherte Recht auf tatsächliche Entscheidungsbefugnis in Bezug auf die für den Betrieb, die Wartung und den

Ausbau des Netzes erforderlichen Vermögenswerte besitzt und dieses angemessen im Rahmen eines konzernweiten CTA ausüben kann

Jede Quersubventionierung aus dem Netzbetrieb für andere Bereiche des vertikal integrierten Energieversorgungsunternehmens oder andere Unternehmensteile durch die Ausgestaltung ausgeschlossen ist

Die Auslagerung von Verpflichtungen in Finanzanlagevermögen sich gegenüber der Anlage in das regulierte Netzgeschäft nicht wirtschaftlich nachteilig auswirkt.

Diese Bedingungen sind durch Vereinbarungen in den CTA-Agreements umzusetzen, hinsichtlich:

- Stimmrecht in entscheidenden Gremien und Vorständen gemessen am Anteil des Anlagevermögens
- Angemessenen Einfluss auf die Anlagestrategie des CTA
- Ertragsverteilung proportional zum eingebrachten Deckungsvermögen nach Sparten
- Die Erreichung einer angemessenen Verzinsung für Erträge.

Aus regulatorischer Sicht sind die Zuführungen zu Pensionsrückstellungen grundsätzlich als dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile zu behandeln. Da die Bestimmung der Zuführungen auf Basis finanzmathematischer Gutachten erfolgt und die Eingangsdaten hierzu weitgehend einheitlich angesetzt werden, ist eine tiefergehende Prüfung dieser Position nicht erforderlich. Die Erträge aus dem Deckungsvermögen setzen sich im Wesentlichen aus der Rendite der erworbenen Finanzanlagen, aber auch aus Erträgen aufgrund der Kursentwicklung dieser Finanzanlagen zusammen, da die Finanzanlagen zum beizulegenden Zeitwert zu bewerten sind. Im Rahmen eines CTA sind diese nach § 268 Abs. 8 HGB ausschüttungsgesperrt. Auch Erträge aus dem Deckungsvermögens eines CTA gelten als dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten/Erlöse nach § 11 Abs. 1 S. 2 Nr. 9

ARegV, schon aufgrund des unmittelbaren Zusammenhangs mit den Zuführungen (Saldierung).

Aus regulatorischer Sicht ist Finanzanlagevermögen grundsätzlich als nicht betriebsnot-wendig anzusehen, insbesondere dann, wenn keine Erträge hierdurch erzielt werden (vgl. auch BGH, Beschl. v. 03.03.2009, EnVR 79/07, Rn. 28). Betriebsnotwendiges Vermögen eines Netzbetreibers ist zunächst das Sachanlagevermögen, da der Netzbetreiber ohne dieses seinen Geschäftsbetrieb nicht ausüben kann.

Für Stromnetzbetreiber in der Energiewende besteht demnach regelmäßig die Alternative, zur Deckung der Pensionsverpflichtungen kein Finanzanlagevermögen, sondern Sachanlagevermögen einzusetzen mit der entsprechenden Verzinsung. Wenn ausnahmsweise im Rahmen eines CTA Finanzanlagen als betriebsnotwendig im Rahmen der Bilanzverkürzung anerkannt werden, stellen sich für Erträge aus dem Finanzanlagevermögen hingegen aus regulatorischer Sicht besondere Anforderungen.

Die Erträge der zur Deckung vorhandenen Finanzanlagen müssen eine angemessene Rendite erwirtschaften. Die Angemessenheit wird im Rahmen des Regulierungskontos jährlich geprüft. Die Rendite aus vorangegangenen Jahren wird bei der Beurteilung der Angemessenheit mitberücksichtigt.

Zinszuführungen und Erträge aus dem Deckungsvermögen sind nachvollziehbar darzulegen.

Sollten die Pensionsverpflichtungen im Rahmen eines Schuldbeitritts mit Erfüllungsübernahme an ein drittes, verbundenes Unternehmen übertragen worden sein und liegt bei diesem Unternehmen ebenfalls ein CTA vor, gelten die obigen Ausführungen in entsprechender Weise.

Auf Grundlage der vom Netzbetreiber übermittelten Überleitungsrechnung wurde der in den gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 2 ARegV ermittelten Gesamtkosten enthaltene Anteil der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile gemäß § 11 Abs. 2 ARegV

ermittelt. Der Anteil der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile ist der Anlage Aufwandsparameter und der dazugehörigen Anlage 2-1 und 2-7 zu entnehmen.

Schließlich hat die Beschlusskammer beobachtet, dass in verschiedenen Tarifverträgen bzw. Betriebsvereinbarungen das Modell der erfolgsabhängigen Vergütung teilweise primär an die erbrachte Arbeitszeit anknüpft. Nach diesen Regelungen ist die Höhe der Vergütung unter anderem abhängig von der Beschäftigungszeit des Arbeitnehmers im zurückliegenden Geschäftsjahr, weniger von individuellen Erfolgskennziffern. Damit knüpft die Vergütung mittelbar an wesentliche Arbeitslohnbestandteile an. Von einer Nichtanerkennung dieser Modelle der erfolgsabhängigen Vergütung als dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile wird für die vierte Regulierungsperiode zunächst abgesehen, da eine einheitliche Vorgehensweise nicht gewährleistet werden konnte. Die Beschlusskammer weist indes daraufhin, dass entsprechende Modelle, die für eine erfolgsabhängige Vergütung im Wesentlichen an die Arbeitszeit anknüpfen, in Zukunft bzw. in kommenden Regulierungsperioden nicht als dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile gemäß § 11 Abs. 2 ARegV anerkannt werden.

3.3 Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren Kostenanteile nach § 11 Abs. 3 ARegV

Als vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile des jeweiligen Kalenderjahres der Regulierungsperiode ($KA_{vnb,t}$) gelten gemäß § 11 Abs. 3 S. 1 ARegV die mit dem nach § 15 ARegV ermittelten bereinigten Effizienzwert (EW) multiplizierten Gesamtkosten (GK) nach Abzug der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile ($KA_{dnb,0}$). Somit gilt:

$$\mathbf{KA_{vnb,t} = (GK - KA_{dnb,0} - KKAb_t) * EW}$$

Die Höhe der vorübergehend nicht beeinflussbaren Kostenanteile des jeweiligen Kalenderjahres der Regulierungsperiode sind **Anlage 1** zu entnehmen.

3.3.1 Kapitalkostenabzug gemäß § 6 Abs. 3 ARegV

Der Kapitalkostenabzug gemäß § 6 Abs. 3 ARegV dient dazu, das zeitliche Absinken der Restbuchwerte der im Ausgangsniveau enthaltenen betriebsnotwendigen Anlagegüter und damit auch das Absinken der Kosten des Netzbetreibers für Abschreibungen, kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung, kalkulatorische Gewerbesteuer sowie für Fremdkapitalzinsen (Kapitalkosten) nachzufahren. Dadurch wird berücksichtigt, dass aus sinkenden Restbuchwerten sinkende Kapitalkosten resultieren. Haben die Restbuchwerte den Wert Null erreicht, werden künftig auch keine Kapitalkosten mehr berücksichtigt. Damit entfällt der finanzielle Sockel, der in früheren Regulierungsperioden dem Ausgleich des Zeitverzugs bis zur Berücksichtigung der Kapitalkosten aus Neuinvestitionen diente. Investitionskosten können mittlerweile ohne Zeitverzug über das Instrument des Kapitalkostenaufschlags nach § 10a ARegV zurückverdient werden.

Nach § 6 Abs. 3 ARegV ermittelt die Regulierungsbehörde für jedes Jahr der Regulierungsperiode den Kapitalkostenabzug. Kapitalkosten im Sinne des Kapitalkostenabzugs sind die Summe der kalkulatorischen Abschreibungen, der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung, der kalkulatorischen Gewerbesteuer und des Aufwandes für Fremdkapitalzinsen. Der Kapitalkostenabzug ergibt sich aus den im Ausgangsniveau enthaltenen Kapitalkosten im Basisjahr abzüglich der fortgeführten Kapitalkosten im jeweiligen Jahr der Regulierungsperiode. Die fortgeführten Kapitalkosten werden unter Berücksichtigung der im Zeitablauf sinkenden kalkulatorischen Restbuchwerte der betriebsnotwendigen Anlagegüter des Ausgangsniveaus sowie der im Zeitablauf sinkenden Werte der hierauf entfallenden Netzanschlusskostenbeiträge, Baukostenzuschüsse und Sonderposten für Investitionszuschüsse ermittelt. Bei der Bestimmung des jährlichen Kapitalkostenabzugs werden Kapitalkosten aus Investitionen nach dem Basisjahr nicht berücksichtigt. Aus dem Basisjahrbezug folgt aber auch, dass bei der Fortschreibung der Kapitalkosten etwaige Veränderungen der Tagesneuwerte unberücksichtigt bleiben (vgl. Anlage 2a (zu § 6), Abs. 4 Nr. 2 a.E. ARegV).

Nach Anlage 2a zur ARegV erfolgt die Ermittlung des Kapitalkostenabzugs eines Jahres der Regulierungsperiode anhand der folgenden Formel:

$$KKab_t = KK_0 - KK_t$$

Die Ermittlung der Kapitalkosten im Basisjahr erfolgt auf der Grundlage des Bestands betriebsnotwendiger Anlagegüter des Ausgangsniveaus anhand folgender Formel:

$$KK_0 = AB_0 + EKZ_0 + GewSt_0 + FKZ_0$$

Die Ermittlung der fortgeführten Kapitalkosten im jeweiligen Jahr der Regulierungsperiode erfolgt auf der Grundlage des fortgeführten Bestands betriebsnotwendiger Anlagegüter des Ausgangsniveaus anhand folgender Formel:

$$KK_t = AB_t + EKZ_t + GewSt_t + FKZ_t$$

Bezugsgröße für die Ermittlung der Kapitalkosten sind demnach das Sachanlagevermögen und das immaterielle Vermögen einschließlich der Anlagen im Bau. Anlagen im Bau werden im jeweiligen Jahr der Regulierungsperiode jedoch grundsätzlich mit Null angesetzt, da davon auszugehen ist, dass sie zu diesem Zeitpunkt nicht mehr als solche vorhanden sind, sondern durch Anlagengüter im Sachanlagevermögen ersetzt wurden. Soweit sich Anlagen im Bau, die im Basisjahr in der Bilanz vorhanden waren, in der vierten Regulierungsperiode noch immer im Bau befinden, sind sie im Rahmen des Kapitalkostenaufschlags erneut geltend zu machen (BGH, Beschl. v. 07.12.2021 – EnVR 6/21,).

Die kalkulatorischen Abschreibungen werden gem. § 6 StromNEV und die kalkulatorischen Restwerte der Sachanlagen des betriebsnotwendigen Vermögens nach § 7 Abs. 1 S. 2 Nr. 1 bis 3 StromNEV ermittelt, wobei die Fremd- bzw. Eigenkapitalquote des Ausgangsniveaus im Jahr 2021 angewendet wird. Der Bewertungszeitpunkt für die Ermittlung der kalkulatorischen Abschreibungen zu Tagesneuwerten ist das Jahr 2021. Die Bilanzwerte des übrigen betriebsnotwendigen Vermögens werden im Verhältnis der Bilanzwerte nach § 7 Abs. 1 S. 2 Nr. 4 StromNEV und dem betriebsnotwendigen Vermögen nach § 7 Abs. 1 S. 2 Nr. 1 bis 4 StromNEV

des Ausgangsniveaus im Jahr 2021 angewandt. Die Werte der erhaltenen Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten werden gem. § 7 Abs. 2 S. 2 Nr. 4 StromNEV ermittelt. Das übrige Abzugskapital wird im Verhältnis des Abzugskapitals nach § 7 Abs. 2 S. 2 Nr. 1 bis 3 und 5 StromNEV zum betriebsnotwendigen Vermögen nach § 7 Abs. 1 S. 2 Nr. 1 bis 4 StromNEV des Ausgangsniveaus im Jahr 2021 angewandt. Das verzinsliche Fremdkapital wird im Verhältnis des verzinslichen Fremdkapitals nach § 7 Abs. 1 S. 2 StromNEV zum betriebsnotwendigen Vermögen nach § 7 Abs. 1 S. 2 Nr. 1 bis 4 StromNEV des Ausgangsniveaus im Jahr 2021 angewandt. Das betriebsnotwendige Eigenkapital wird nach § 7 Abs. 1 S. 5 StromNEV ermittelt und nach § 7 Abs. 3 StromNEV aufgeteilt.

Für die Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung werden die Zinssätze aus dem Beschluss BK4-21/055 angewandt.

Die Ermittlung der kalkulatorischen Gewerbesteuer erfolgt nach § 8 StromNEV.

Der Fremdkapitalzinsaufwand gemäß § 5 Abs. 2 StromNEV ergibt sich als Produkt aus den Fremdkapitalzinsen des Jahres 2021 (Position 1.3., Anlage 2-1) und dem Verhältnis aus dem betriebsnotwendigen Vermögen des jeweiligen Jahres der vierten Regulierungsperiode und dem betriebsnotwendigen Vermögen des Jahres 2021. Unter Fremdkapitalzinsen werden dabei nicht nur Darlehenszinsen, sondern alle Zinsen und ähnlichen Aufwendungen gemäß § 5 Abs. 2 StromNEV verstanden (bspw. auch Zinszuführungen zu Rückstellungen, vgl. BGH, Beschl. v. 7.12.2021 – EnVR 22/21, Rn. 41 ff.), da alle Arten von Zinsen aus Fremdkapital des Netzbetriebs resultieren und somit im wirtschaftlichen Ergebnis der Fremdfinanzierung von betriebsnotwendigem Vermögen dienen.

Fremdkapitalzinsen werden ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile angesetzt.

Sollte sich bei einem Unternehmen z.B. wegen negativen Eigenkapitals rechnerisch ein negativer Kapitalkostenabzug ergeben, findet gemäß Anlage 2a Abs. 1 (zu § 6 ARegV) kein Abzug statt (vgl. auch BGH, Beschl. v. 25.04.2023, EnVR 35/21).

Der Kapitalkostenabzug wird für den Netzbetreiber und ggf. für jeden Verpächter separat errechnet. Der Gesamtabzug ergibt sich aus der Addition aller Einzelabzüge.

Der **Anlage 6** lassen sich die Auswirkungen des Kapitalkostenabzugs beim Netzbetreiber ohne Berücksichtigung zukünftiger Kapitalkostenaufschläge während der vierten Regulierungsperiode entnehmen.

3.3.2 Effizienzwertermittlung nach §§ 12 bis 15 ARegV

Ein wesentliches Element der Anreizregulierung ist die Bestimmung der Effizienzwerte der Verteilernetzbetreiber nach Maßgabe der §§ 12 bis 15 ARegV.

Die Ermittlung des individuellen Effizienzwertes erfolgt für alle Verteilernetzbetreiber, die nicht am vereinfachten Verfahren nach § 24 ARegV teilnehmen, auf Grundlage des sich aus dem Effizienzvergleich nach §§ 12 bis 14 ARegV i.V.m. Anlage 3 zu § 12 ARegV ergebenden Wertes.

Die Bundesnetzagentur hat einen bundesweiten Effizienzvergleich mit dem Ziel durchgeführt, die unternehmensindividuellen Effizienzwerte aller Verteilernetzbetreiber zu bestimmen (§ 12 Abs. 1 S. 1 ARegV). Der Effizienzvergleich für Verteilernetzbetreiber wurde durch die Bundesnetzagentur unter Berücksichtigung der in Anlage 3 zu § 12 ARegV genannten Vorgaben sowie nach Maßgabe des § 12 Abs. 2 bis 4a und der §§ 13 und 14 ARegV durchgeführt. Unter Verwendung der in Anlage 3 zu § 12 ARegV aufgeführten Methoden soll durch eine den Maßgaben des § 13 ARegV entsprechende Kombination von Vergleichsparametern die Versorgungsaufgabe des Netzbetreibers möglichst gut abgebildet werden.

Ergeben sich künftig aufgrund rechtskräftiger gerichtlicher Entscheidungen nachträgliche Änderungen des nach § 6 ARegV ermittelten Ausgangsniveaus, so bleibt der Effizienzvergleich von diesen nachträglichen Änderungen unberührt (§ 12 Abs. 1 S. 3 ARegV).

Das Ergebnis des Effizienzvergleichs zeigt dem Netzbetreiber seine relative Effizienz im Vergleich zu allen anderen am Effizienzvergleich teilnehmenden Netzbetreibern.

3.3.2.1 Methodik des Effizienzvergleichs

Der bundesweite Effizienzvergleich wurde von der Bundesnetzagentur nach den methodischen Vorgaben der §§ 12 bis 14 ARegV i.V.m. Anlage 3 zu § 12 ARegV durchgeführt.

Die Bundesnetzagentur hat nach Durchführung der Kostentreiberanalyse ein sogenanntes „doppeltes duales Benchmarking" (vgl. § 12 Abs. 4a ARegV) vorgenommen, in dem einerseits die Aufwandsparameter mit Standardisierung der Kapitalkosten (Kosten nach § 14 Abs. 1 Nr. 1 bis 3 i.V.m. Abs. 2 ARegV) und andererseits die Aufwandsparameter ohne Standardisierung der Kapitalkosten (Kosten nach § 14 Abs. 1 Nr. 1 und 2 ARegV), jeweils zwei methodisch unterschiedlichen mathematischen Effizienzanalysen (DEA und SFA) unterzogen wurden. Die nach § 13 Abs. 3 ARegV ermittelten Vergleichsparameter blieben dabei jeweils unverändert.

Die Robustheit des Effizienzvergleichs wird unter anderem durch die komplementäre Nutzung der oben genannten Vergleichsmethoden gewährleistet. Es wurden somit insgesamt vier Einzeleffizienzanalysen durchgeführt. Zugunsten des Netzbetreibers wurde zudem davon ausgegangen, dass das beste Ergebnis der insgesamt vier Einzeleffizienzanalysen die Effizienz des Unternehmens abbildet (vgl. § 12 Abs. 3 und Abs. 4a S. 3 ARegV).

Für Netzbetreiber, die im Effizienzvergleich als effizient ausgewiesen werden, gilt gemäß Anlage 3 Nr. 2 zu § 12 ARegV ein Effizienzwert von 100 %, für alle anderen Netzbetreiber ein entsprechend niedrigerer Wert.

Es wurde eine Ausreißeranalyse durchgeführt. Ausreißer mit einer besonders hohen Effizienz erhielten den Höchsteffizienzwert von 100 % (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV). Ausreißer mit einer niedrigen Effizienz von unter 60 % erhielten einen Mindesteffizienzwert von 60 %. (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV i.V.m. § 12 Abs. 4 S. 1 ARegV).

Die Ermittlung der Effizienzwerte erfolgte unter Einbeziehung aller Netzebenen des Netzbetreibers. Es erfolgte keine Ermittlung von Teileffizienzen für die einzelnen Netzebenen (Anlage 3 Nr. 3 zu § 12 ARegV).

Die Bundesnetzagentur hat mit der Dateneinhüllungsanalyse (Data Envelopment Analysis - DEA) und der stochastischen Effizienzgrenzenanalyse (Stochastic Frontier Analysis - SFA) zwei wissenschaftlich anerkannte Methoden zur Durchführung eines Effizienzvergleiches verwendet (Anlage 3 Nr. 1 zu § 12 ARegV), die den Stand der Wissenschaft abbilden. In beiden Analysemethoden orientieren sich alle Unternehmen an den – nach Anwendung der Ausreißeranalysen – effizienten Unternehmen (sogenannte Frontierunternehmen in der DEA) bzw. an den effizienten Kosten (in der SFA).

Die Regelung der Anlage 3 Nr. 2 zu § 12 ARegV, nach der die Effizienzgrenze von den Netzbetreibern mit dem besten Verhältnis zwischen netzwirtschaftlicher Leistungserbringung und Aufwand gebildet wird, verstößt nicht gegen § 21a Abs. 5 S. 4 EnWG. Durch die Anwendung des „best-of-four" gemäß § 12 Abs. 3 und 4a ARegV wird in besonderer Weise die Erreichbarkeit und Übertreffbarkeit der Effizienzvorgabe sichergestellt. Darüber hinaus wird neben der ökonometrischen Ausreißeranalyse, die der Eliminierung von außergewöhnlichen Datensätzen dient, eine äußerst großzügige Ausreißerbestimmung über eine Dominanz- und Supereffizienzanalyse nach Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV vorgenommen.

Die Zumutbarkeit, Erreichbarkeit und Übertreffbarkeit der individuellen Effizienzvorgaben (§ 21a Abs. 1 S. 5 EnWG) wird dadurch gewährleistet, dass den Netzbetreibern ein angemessener mehrjähriger Zeitraum zur Erreichung der Effizienzgrenze eingeräumt wird. Zudem kommt gem. § 12 Abs. 4 S. 1 ARegV ein Mindesteffizienzwert i.H.v. 60 % zur Anwendung. Nach § 15 Abs. 1 ARegV sind strukturelle Besonderheiten der Netzbetreiber gegebenenfalls gesondert zu berücksichtigen. Soweit notwendig, wird darüber hinaus in Ausnahmefällen eine individuelle Anpassung der Effizienzvorgaben des jeweiligen Netzbetreibers durch Einräumung eines längeren Zeitraums zum Abbau der ermittelten Ineffizienzen erfolgen (§ 16 Abs. 2 ARegV). Diese aus dem Verhältnismäßigkeitsprinzip resultierenden Erleichterungen ändern

nichts an dem gesetzlich vorgegebenen Effizienzmaßstab, der sich nach den im Effizienzvergleich ermittelten effizienten Unternehmen bestimmt (BR-Drs. 417/07 S. 54).

Die DEA ist eine nicht-parametrische, deterministische Methode, in der die optimalen Kombinationen von Kosten (Input) und Versorgungsaufgabe (Output) aus einer Linearkombination der Vergleichsparameter individuell bestimmt werden, ohne einen funktionalen Zusammenhang zwischen Kosten und Versorgungsaufgabe zu unterstellen. Die Bestimmung der Effizienzgrenze erfolgt aus den Daten aller Verteilernetzbetreiber. Die individuelle Effizienz des Netzbetreibers wird aus der relativen Position des einzelnen Unternehmens gegenüber der gefundenen Effizienzgrenze ermittelt. Dabei liegt das Unternehmen näher am effizienten Rand, welches die höchste Relation aus gewichteten Vergleichsparametern und Kosten erzielt. Bei Durchführung der DEA sind konstante Skalenerträge (constant returns to scale – crs) zu unterstellen (§ 12 Abs. 1 Anlage 3 Nr. 4 ARegV). Der Effizienzmaßstab leitet sich aus den übermittelten Daten aller in den Effizienzvergleich einbezogenen Netzbetreiber ab und bildet bildlich gesprochen eine effiziente mehrdimensionale Hülle. Die zu 100 % effizienten Unternehmen befinden sich auf dieser Hülle. Für die übrigen Unternehmen errechnet sich ihr Effizienzwert aus dem relativen Abstand zu dieser effizienten Hülle (BGH, Beschl. v. 26.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 46).

Die SFA ist eine parametrische, stochastische Methode, die einen funktionalen Zusammenhang zwischen Aufwand und Leistung in Form einer Kostenfunktion unterstellt. Dabei werden die Abweichungen zwischen den tatsächlichen und den regressionsanalytisch geschätzten Kosten in einen symmetrisch verteilten Störterm und eine positiv verteilte Restkomponente zerlegt. Die Restkomponente ist Ausdruck von Ineffizienz. Es wird somit von einer schiefen Verteilung der Restkomponente ausgegangen. Die Effizienzgrenze wird durch eine Funktion, welche die effizienten Kosten in Abhängigkeit der Vergleichsparameter abbildet, geschätzt. Mittels einer Regressionsanalyse wird in der SFA ein statistischer Zusammenhang zwischen Kosten und Kostentreibern (Vergleichsparametern) identifiziert und die Stärke dieses Zusammenhangs ermittelt (BGH, Beschl. v. 26.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 47).

Die Anreizregulierungsverordnung sieht vor, dass die Unternehmen, die als die relativ effizientesten Netzbetreiber ermittelt worden sind, einen Effizienzwert von 100 % erhalten müssen. Selbst wenn aus methodischen Gründen in der SFA die rechnerische Erreichbarkeit eines Effizienzwertes von 100% für den effizientesten Netzbetreiber ausgeschlossen ist, kann – entsprechend der Entscheidung des Bundesgerichtshofs – ein Wert von 100 % für die relativ effizientesten Unternehmen auch auf andere Weise – etwa durch Zuschläge oder Anhebung des Niveaus – festgesetzt werden (BGH, Beschl. v. 26.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 71). Laut der Rechtsprechung des Bundesgerichtshofes folgt aus der normativen Vorgabe, dass in beiden Methoden die Unternehmen, die als die relativ effizientesten ermittelt worden sind, einen Effizienzwert von 100 % erhalten müssen (BGH, Beschl. v. 26.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 70). Unter Berücksichtigung des vorgenannten Beschlusses des BGH hat die Bundesnetzagentur eine Anhebung des Gesamtniveaus auf Basis eines Skalierungsfaktors vorgenommen. Der Effizienzwert des effizientesten Netzbetreibers (exklusive Ausreißer) in den beiden jeweiligen SFA-Effizienzanalysen (Totex und sTotex) wird als Skalierungsfaktor angesetzt. Alle individuellen Effizienzwerte werden durch diesen Skalierungsfaktor dividiert.

Gemäß der Rechtsprechung des BGH (Beschl. v. 26.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 71) muss das relativ effizienteste Unternehmen einen Wert von 100 % erreichen können. Auf welche andere Weise dies geschieht, etwa durch Zuschläge oder durch die Anhebung des Niveaus, steht im pflichtgemäßen Ermessen der Bundesnetzagentur. Die Bundesnetzagentur hat ihr Ermessen dahingehend ausgeübt, eine prozentuale Hochskalierung durchzuführen. Die angewandte Methode ist geeignet, erforderlich und angemessen, um für die relativ effizientesten Unternehmen einen Effizienzwert von 100 % anzusetzen und zugleich insgesamt einen sachgerechten Aufschlag zu ermitteln.

Die seitens der Bundesnetzagentur gewählte Methode zur Hochskalierung stellt sicher, dass die Niveauanhebung aller Netzbetreiber in Bezug auf ihren individuellen Effizienzwert prozentual einheitlich erfolgt, da auch der Effizienzvergleich an sich einen relativen Vergleich darstellt. Neben dem individuellen Effizienzwert soll der

Effizienzvergleich auch den relativen Abstand der Unternehmen zueinander darstellen. Durch die gewählte Vorgehensweise bleibt das Gefüge der Netzbetreiber untereinander – sowohl im Hinblick auf die Reihenfolge als auch im Hinblick auf den relativen Abstand zum besten Netzbetreiber – unverändert.

Auch ist der theoretische Wertebereich bei der prozentualen Hochskalierung von 0 % - 100 % weiterhin gegeben. Mit einem absoluten Aufschlag würde der theoretische Wertebereich am unteren Rand methodisch abgeschnitten, was aus Sicht der Beschlusskammer genauso falsch wäre, wie der durch den BGH kritisierte methodische Ausschluss von 100% in der SFA.

Ein einzelner Zuschlag auf den relativ höchsten Effizienzwert auf 100 % würde eine Ungleichbehandlung aller weiteren Netzbetreiber bedeuten. Ferner ist ein allgemeiner Zuschlag für alle Netzbetreiber in gleicher Höhe ebenfalls abzulehnen, da ineffizientere Netzbetreiber hierdurch überproportional profitieren würden.

Die in den Stellungnahmen geforderte Vorgehensweise zur absoluten Hochskalierung erfüllt die vorstehenden Kriterien aus Sicht der Beschlusskammer nicht.

3.3.2.2 Datengrundlage des Effizienzvergleichs und Korrekturen von Parametern für den Effizienzvergleich

Im Effizienzvergleich hat die Regulierungsbehörde gemäß § 13 Abs. 1 ARegV Aufwandsparameter und Vergleichsparameter zu berücksichtigen. Insgesamt wurden Daten von 194 Verteilernetzbetreibern in den Effizienzvergleich einbezogen.

Die Durchführung des Effizienzvergleichs erfordert einerseits eine valide Datengrundlage, die im Wege einer umfangreichen und komplexen Sammlung von Daten der beteiligten Netzbetreiber zunächst geschaffen werden muss. Wie vom Bundesgerichtshof bestätigt, ist die Bundesnetzagentur dabei mangels direkten eigenen Zugriffs auf diese Daten notwendig auf die (fehlerfreie) Zuarbeit der Netzbetreiber angewiesen; eine Kontrolle der erhaltenen Informationen ist ihr lediglich im Wege einer Plausibilisierung möglich. Dies hat zur Folge, dass die Regulierungsbehörde eine objektiv vollständig korrekte Datengrundlage selbst nicht schaffen kann. Zu-

gleich gibt § 12 Abs. 1 Satz 1 ARegV vor, dass die Durchführung des Effizienzvergleichs einschließlich der vorgeschalteten – ebenfalls aufwändigen – Modellierung in einem begrenzten Zeitfenster, nämlich nach dem Basisjahr und vor Beginn der Regulierungsperiode, durchzuführen ist. Die Regulierungsbehörde muss also systembedingt eine Abwägung zwischen dem Zeitfaktor und der Richtigkeit der Datengrundlage treffen. Dabei stehen ihr – wie auch bei anderen Entscheidungen über die Umsetzung der in den §§ 12 ff. ARegV enthaltenen Vorgaben - erhebliche Spielräume zu (vgl. BGH, Beschl. v. 22.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 18). Im Vorfeld der Konsultation am 21.09.2023 erfolgte eine Veröffentlichung der Aufwands- und Strukturparameter am Effizienzvergleich teilnehmenden Netzbetreiber auf der Internetseite der Bundesnetzagentur. In dieser Veröffentlichung waren die Kostendaten von 10 Netzbetreibern nicht enthalten, da diese nicht final vorlagen.

Die Veröffentlichung diente als Unterstützung der umfassenden Sachdiskussion mit den berührten Wirtschaftskreisen bei der dem Effizienzvergleich zugrundeliegenden Modellfindung bzw. Auswahl der Vergleichsparameter im Rahmen der Kostentreiberanalyse.

Der Effizienzvergleich wurde mit den Aufwands- und Strukturparametern durchgeführt, die dem Datenbestand zum 13.11.2023 für die Strukturparameter und für die Aufwandsparameter entsprechen, welcher dem Gutachterkonsortium zur Modellbestimmung übermittelt wurde. Die Beschlusskammer hat in keinem Fall Korrekturen am Datenbestand für die gesamthafte Modellbestimmung oder für die daran anschließende Berechnung von individuellen Effizienzwerten berücksichtigt.

In Ausübung des Regulierungsermessens, welches der Bundesnetzagentur bei der äußerst komplexen Durchführung eines verfahrensübergreifenden und bundesweiten Effizienzvergleichs zusteht, ist die Behörde nach Erhebung und Plausibilisierung der Strukturdaten sowie der Bestimmung der Aufwandsparameter gehalten, den Prozess zur Modellfindung basierend auf ebendiesen Daten einzuleiten. Hierbei wurde den Netzbetreibern im Vorfeld mit entsprechenden Mitteilungen und Datenquittungen eine hinreichende Möglichkeit gewährt, korrekte Strukturparameter zu

melden sowie sich zu den von der Bundesnetzagentur berechneten Vergleichsparametern und ermittelten Aufwandsparametern zu äußern und etwaige Fehler zu korrigieren. Die Beschlusskammer konnte davon ausgehen, dass die Unternehmen angesichts der vierten Durchführung des Effizienzvergleichs Strom bzw. des – unter Einbezug des Effizienzvergleichs Gas – achten Effizienzvergleichsverfahrens ein Grundverständnis von den Abläufen und der Bedeutung der Datenqualität haben. Ein solches Vorgehen hat auch der Bundesgerichtshof bestätigt. Zum Effizienzvergleich Gas hat der Bundesgerichtshof bestätigt, dass die Bundesnetzagentur den bis zu einem bestimmten Stichtag erhobenen Datenbestand als im Wesentlichen richtig und vollständig erachten konnte, da die Netzbetreiber im Vorfeld hinreichend Gelegenheit hatten, ihre eigenen Angaben zu überprüfen und gegebenenfalls zu ändern, und die Regulierungsbehörde selbst ebenfalls umfangreiche Kontrollen in Form von Plausibilitätsprüfungen durchgeführt hatte (BGH, Beschl. v. 26.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 21).

Daher sind die Netzbetreiber mit Einwendungen zu den für sie jeweils herangezogenen Vergleichsparametern jedenfalls nach dem Abschluss der Anhörung zum Effizienzvergleich ausgeschlossen. Ein Ausschluss ließe sich bereits mit Ablauf der Rückmeldefristen in den entsprechenden Datenquittungen und dem damit verbundenen formalen Abschluss der Datenerhebung rechtfertigen. Dies wurde auch vom Bundesgerichtshof bestätigt. Netzbetreiber müssten sich im Interesse der Einheitlichkeit der Datengrundlage an ihren eigenen Angaben grundsätzlich festhalten lassen, da es mit dem methodischen Ansatz des Effizienzvergleichsverfahrens nicht vereinbar wäre, wenn ein Netzbetreiber die von ihm eingegebenen Daten nach Durchführung des Effizienzvergleichs ohne weiteres korrigieren könnte (BGH, Beschl. v. 20.12.2022, EnVR 45/21, Rn. 17 unter Verweis auf BGH, Beschl. v. 21.01.2014, EnVR 12/12, Rn. 122f.).

Die Beschlusskammer hat die einzelnen Datenänderungen geprüft und dabei etwaige Auswirkungen auf die gesamthafte Modellbestimmung und Effizienzwertberechnung erörtert. Da es sich um punktuelle, nicht gravierende Datenänderungen handelt, ergeben sich hieraus keine Anhaltspunkte dafür, dass neue Fristen für Datenmeldungen gesetzt werden und der Effizienzvergleich erneut durchgeführt werden

müsste. Denn fehlerhafte Einzeldaten können sich im Prozess des Effizienzvergleichs immer einstellen und wirken sich angesichts der Breite der Datengrundlage in der Regel nicht in nennenswertem Umfang auf das Ergebnis aus (vgl. BGH, Beschl. v. 21.01.2014, EnVR 12/12, Rn. 85).

Darüber hinaus ist auch ein für einen einzelnen Netzbetreiber ermittelter Effizienzwert nicht schon dann fehlerhaft, wenn er auf fehlerhaften Angaben des Netzbetreibers selbst zu den für den Effizienzvergleich relevanten Parametern beruht (BGH, Beschl. v. 21.01.2014, EnVR 12/12, Rn. 122). Im Umkehrschluss muss dies erst Recht gelten, wenn es sich nicht um Fehlangaben des Netzbetreibers selbst handelt, sondern lediglich ein Dritter Netzbetreiber Fehlangaben geleistet hat.

Es bestehen schließlich keine Anhaltspunkte dafür, dass sich die Datengrundlage insgesamt als untauglich für die Durchführung eines Effizienzvergleichs erwiesen hat. Im Gegenteil sprechen die nur minimalen, geltend gemachten Änderungen bei den Aufwands- und Strukturparametern vor dem Hintergrund der Größe des übrigen Datensatzes für eine hinreichend genaue Datengrundlage. Vorliegend ist auch keine Fallkonstellation gegeben, in der sich die Fehlmeldung von Strukturparametern eines Netzbetreibers erheblich auf die Effizienzwerte zu Gunsten des betroffenen Netzbetreibers selbst oder zu Lasten anderer Netzbetreiber auswirkt und deswegen eine andere Betrachtungsweise geboten sein könnte. Die Regulierungsbehörde handelt nicht ermessensfehlerhaft, wenn sie einen Netzbetreiber nach Abschluss der Datenerhebung und Anhörung zur Ausgestaltung des Effizienzvergleichsmodells an einem schuldhaft unrichtig gemeldeten Strukturparameter festhalte, sofern eine Berücksichtigung der Korrektur der fehlerhaften Angabe im komplexen System des Effizienzvergleichs zu Verfahrensverzögerungen und weiteren Verfahrensrisiken führen würde und keine unzumutbare Härte für den Netzbetreiber gegeben sei (vgl. BGH, Beschl. v. 20.12.2022, EnVR 45/21, Rn. 19 ff.).

Da die erhobenen Daten die Grundlage sowohl für die Modellierung des Effizienzvergleichs als auch für die Berechnung der individuellen Effizienzwerte der Netzbetreiber bilden, sind einerseits ihre Vollständigkeit und Korrektheit von zentraler Be-

deutung; andererseits muss die Bundesnetzagentur, die auf entsprechend vollständige und korrekte Datenlieferungen durch die Netzbetreiber angewiesen ist, nach § 12 Abs. 1 Satz 1 ARegV den Effizienzvergleich insgesamt in einem bestimmten Zeitrahmen - "vor Beginn der Regulierungsperiode" - durchführen und kann nichtzeitlich unbegrenzt Datenänderungen berücksichtigen. Wie dieses Spannungsverhältnis aufzulösen ist, hängt wesentlich von den konkreten Umständen ab und wird daher von der Anreizregulierungsverordnung nicht vorgegeben. Insoweit steht der Bundesnetzagentur ein Entscheidungsspielraum zu (BGH, Beschl. v. 22.09.2023, EnVR 44/22, Rn. 12).

Durch die umfassende Plausibilisierung der Strukturdaten erfolgte zudem ein Verfahrensschritt, der von Rechts wegen nicht zwingend ist und eine Datenqualität sogar über dem erforderlichen Maß gewährleistet. So ist ein System zur Sanktionierung unzutreffender Angaben oder eine umfassende Überprüfung der Angaben durch die Bundesnetzagentur oder durch Dritte in der Anreizregulierungsverordnung an sich nicht vorgesehen (vgl. BGH, Beschl. v. 21.01.2014, EnVR 12/12, Rn. 84).

3.3.2.2.1. Aufwandsparameter nach § 14 ARegV

Als Aufwandsparameter im Sinne des § 13 Abs. 2 ARegV werden die nach § 14 ARegV ermittelten Kosten angesetzt. Dabei wird zwischen den Aufwandsparametern mit und ohne Standardisierung der Kapitalkosten unterschieden.

3.3.2.2.2. Überleitungsrechnung nach § 14 Abs. 1 Nr. 1 und 2 ARegV

Nach der Ermittlung der Gesamtkosten erfordert § 14 Abs. 1 Nr. 1 ARegV im Rahmen des Effizienzvergleichs die Überleitung der Kostenwerte nach § 6 Abs. 1 ARegV zu den dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteilen nach § 11 Abs. 2 ARegV. In der **Anlage 2-7** sind die Aufwandsparameter inklusive der vorgenommenen Umbuchungen und etwaiger Korrekturen der Regulierungsbehörde dargestellt.

3.3.2.2.3. Vergleichbarkeitsrechnung nach § 14 Abs. 1 Nr. 3 und Abs. 2 ARegV

Die Kapitalkosten sollen gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3 ARegV zur Durchführung des Effizienzvergleichs so bestimmt werden, dass ihre Vergleichbarkeit möglichst gewährleistet ist und Verzerrungen ausgeschlossen werden, wie sie insbesondere durch unterschiedliche Altersstrukturen der Anlagen, Abschreibungs- und Aktivierungspraktiken entstehen können. Zur Gewährleistung der Vergleichbarkeit der Kapitalkosten ist gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3 i.V.m Abs. 2 ARegV eine Vergleichbarkeitsrechnung zur Ermittlung von Kapitalkostenannuitäten durchzuführen.

Die Kapitalkosten umfassen gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3, 3. HS. ARegV die Fremdkapitalzinsen gemäß § 5 Abs. 2 StromNEV, die kalkulatorischen Abschreibungen gemäß § 6 StromNEV und die kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung gemäß § 7 StromNEV. Die Bestimmung der Kapitalkosten für den Netzbetreiber nach Durchführung der Vergleichbarkeitsrechnung ist in der **Anlage Aufwandsparameter** und der dazugehörigen **Anlagen 2-8** dargestellt.

3.3.2.3 Vergleichsparameter nach § 13 ARegV

Die Ermittlung der Vergleichsparameter erfolgt nach Maßgabe des § 13 ARegV. Vergleichsparameter im Sinne des § 13 Abs. 1 ARegV sind gemäß § 13 Abs. 3 S. 1 ARegV Parameter zur Bestimmung der Versorgungsaufgabe und der Gebietseigenschaften, insbesondere die geografischen, geologischen oder topografischen Merkmale und strukturellen Besonderheiten der Versorgungsaufgabe auf Grund demografischen Wandels des versorgten Gebietes.

Die Parameter müssen gemäß § 13 Abs. 3 S. 2 ARegV geeignet sein, die Belastbarkeit des Effizienzvergleichs zu stützen. Heranzuziehen sind somit Vergleichsparameter, die einen signifikanten Einfluss auf die Kostenentwicklung haben. Dies ist gemäß § 13 Abs. 3 S. 3 ARegV insbesondere dann anzunehmen, wenn sie messbar oder mengenmäßig erfassbar, nicht durch Entscheidungen des Netzbetreibers bestimmbar, nicht in ihrer Wirkung ganz oder teilweise wiederholend sind und insbesondere nicht bereits durch andere Parameter abgebildet werden.

Vergleichsparameter können insbesondere sein

1. die Anzahl der Anschlusspunkte oder der Zählpunkte in Stromversorgungsnetzen und der Ausspeisepunkte oder der Messstellen in Gasversorgungsnetzen,

2. die Fläche des versorgten Gebietes,

3. die Leitungslänge,

4. die Jahresarbeit,

5. die zeitgleiche Jahreshöchstlast,

6. die dezentralen Erzeugungsanlagen in Stromversorgungsnetzen, insbesondere die Anzahl und Leistung von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus Wind- und solarer Strahlungsenergie oder

7. die Maßnahmen, die der volkswirtschaftlich effizienten Einbindung von dezentralen Erzeugungsanlagen, insbesondere von dezentralen Anlagen zur Erzeugung von Elektrizität aus Windanlagen an Land und solarer Strahlungsenergie dienen.

Bei der Bestimmung von Parametern zur Beschreibung geografischer, geologischer oder topografischer Merkmale und struktureller Besonderheiten der Versorgungsaufgabe auf Grund demografischen Wandels des versorgten Gebietes können gemäß § 13 Abs. 3 S. 5 ARegV flächenbezogene Durchschnittswerte gebildet werden.

Die Vergleichsparameter können gemäß § 13 Abs. 3 S. 6 ARegV bezogen auf die verschiedenen Netzebenen von Stromversorgungsnetzen verwendet werden; ein Vergleich einzelner Netzebenen findet dabei nicht statt.

Die Auswahl der Vergleichsparameter hat gemäß § 13 Abs. 3 S.7 ARegV mit qualitativen, analytischen oder statistischen Methoden zu erfolgen, die dem Stand der Wissenschaft entsprechen. Auf Basis der vorliegenden Daten wurden mittels wissenschaftlich anerkannter analytischer und statistischer Methoden, die geeignet

sind die Bedeutung der Parameter empirisch zu belegen, die Vergleichsparameter aus den analysierten möglichen Vergleichsparametern ausgewählt. Durch die Auswahl der Vergleichsparameter soll gemäß § 13 Abs. 3 S. 8 ARegV die strukturelle Vergleichbarkeit möglichst weitgehend gewährleistet sein. Dabei sind gemäß § 13 Abs. 3 S. 9 ARegV die Unterschiede zwischen Strom- und Gasversorgungsnetzen zu berücksichtigen, insbesondere der unterschiedliche Erschließungs- und Anschlussgrad von Stromversorgungsnetzen.

Die ausgewählten Vergleichsparameter werden für beide unter 3.3.2.1 dargestellten Methoden gleich verwendet. Eine getrennte Vergleichsparameterauswahl, wie sie teilweise in den Stellungnahmen zur Konsultation gefordert wurde, entspricht nicht der Systematik der ARegV. Diese beschreibt in § 13 ARegV die Auswahl und Bildung der Parameter unabhängig von den in Anlage 3 zu § 12 ARegV beschriebenen Methoden. Dies war in den vergangenen Regulierungsperioden insbesondere vor dem Hintergrund der Pflichtparameter auch nicht möglich. Eine explizite Änderung des Vorgehens ist aus dem Verordnungstext sowie aus den Verordnungsbegründungen nicht ersichtlich.

Vor der Auswahl der Vergleichsparameter wurden gemäß § 13 Abs. 3 S. 10 ARegV Vertreter der berührten Wirtschaftskreise und der Verbraucher rechtzeitig gehört.

Die Bundesnetzagentur hat folgende Vergleichsparameter in den Effizienzvergleich einbezogen:

- Stromkreislänge Kabel HoeS und HS
- Stromkreislänge Freileitung HoeS und HS
- Netzlänge MS und NS ((Kabel + Freileitung inkl. Hausanschlussleitungen und Straßenbeleuchtung)
- Tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS
- Tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS

- Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebenen HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS
- Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebenen MS und MS/NS
- Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebene NS
- Anzahl der Messlokationen über alle Spannungsebenen

Im Folgenden werden die verwendeten Vergleichsparameter erläutert:

Die Vergleichsparameter „Stromkreislänge Kabel HoeS und HS", „Stromkreislänge Freileitung HoeS und HS", „Netzlänge MS und NS" dienen der nach Spannungsebenen disaggregierten Abbildung der Netzlängen. Auf der HoeS bzw. HS-Ebene wird zudem zwischen Erdkabeln und Freileitungen unterschieden, weiterhin werden auf der MS- und NS-Ebene die Leitungslängen von Hausanschlüssen und Straßenbeleuchtung berücksichtigt. Hierdurch wird die Dienstleistungsdimension (insb. erforderliche Netzlängen zum Anschluss der Endkunden) abgebildet.

Die Parameter „Tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS" und „Tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS" dienen der disaggregierten Abbildung der Kapazitätserfordernisse auf den Umspannebenen HS/MS und MS/NS.

Die installierte Erzeugungsleistung der Netz- und Umspannebenen HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS, der Netz- und Umspannebenen MS, MS/NS sowie der Netzebene NS dienen der Abbildung der Kapazitätsdimension, insbesondere auch unter Berücksichtigung der Kosten im Zusammenhang mit dem Zubau erneuerbarer Energien.

Mit dem Parameter „Anzahl der Messlokationen über alle Spannungsebenen" wird die Dienstleistungsdimension in Form von Kosten je gemessener Messstelle (selbst abgelesen und durch Dritte abgelesen) abgebildet. Gleichzeitig erfolgt im Zusammenhang mit den verwendeten Netzlängen eine Abbildung der Granularität der Versorgungsaufgabe.

Eine Übersicht der den Vergleichsparametern zu Grunde liegenden Werte des Netzbetreibers findet sich in **Anlage 3**. Die Beschreibung bzw. Definition der einzelnen Parameter und der Ermittlung des Effizienzvergleichs findet sich in **Anlage 4**. Die unternehmensindividuellen Effizienzwerte finden sich in **Anlage 5**.

3.3.2.4 Ausreißeranalyse und Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet

Die Bundesnetzagentur hat für die parametrische (SFA) und für die nicht-parametrische (DEA) Methode Analysen bzw. statistische Tests zur Identifikation von extremen Effizienzwerten (Ausreißern) durchgeführt, die dem Stand der Wissenschaft entsprechen (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV). Für Ausreißer mit besonders hoher Effizienz wurde ein Effizienzwert von 100 % festgesetzt (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV). Ausreißer mit einer Effizienz unter 60 % erhielten einen Mindesteffizienzwert von 60 % (§ 12 Abs. 4 S. 1 ARegV).

Bei der nicht-parametrischen Methode (DEA) gilt ein Wert als Ausreißer, wenn er für einen überwiegenden Teil des Datensatzes als Effizienzmaßstab gelten würde (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV). Dies bedeutet, dass diejenigen Unternehmen aus dem Datensatz entfernt werden, die – bei Gültigkeit des ermittelten Effizienzvergleichsmodells – für mindestens die Hälfte der Unternehmen im Datensatz den Effizienzmaßstab bilden. Mit dieser Vorgehensweise wird sichergestellt, dass ein einzelner Netzbetreiber keinen unnatürlich großen Einfluss auf die Effizienz eines anderen Netzbetreibers hat (Dominanzanalyse). Die Netzbetreiber, die den kritischen Wert nach Anlage 3 Nr. 5. Zu § 12 ARegV überschreiten, werden aus dem Datensatz entfernt. Ergänzend wurde eine Analyse der Supereffizienzwerte durchgeführt. Dabei waren diejenigen Ausreißer aus dem Datensatz zu entfernen, deren Effizienzwerte den oberen Quartilswert um mehr als den 1,5-fachen Quartilsabstand übersteigen. Der Quartilsabstand ist dabei definiert als die Spannweite der zentralen 50 % eines Datensatzes (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV).

Bei der Effizienzwertanalyse unter Berücksichtigung standardisierter Aufwandsparameter wurden 4 Unternehmen als supereffiziente Ausreißer identifiziert. Bei der

Effizienzwertanalyse unter Berücksichtigung nicht-standardisierter Aufwandsparameter wurden 5 Unternehmen als supereffiziente Ausreißer identifiziert.

Bei der parametrischen Methode (SFA) gilt ein Wert dann als Ausreißer, wenn er die Lage der ermittelten Regressionsgerade zu einem erheblichen Maß beeinflusst (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV). Zur Ermittlung des erheblichen Einflusses wurden statistische Tests durchgeführt, mit denen ein numerischer Wert für den Einfluss ermittelt wurde. Liegt der ermittelte Wert über einem methodisch angemessenen kritischen Wert, so ist der Ausreißer aus dem Datensatz zu entfernen. Als Testverfahren kamen Cooks distance, DFBE-TAS, DFFITS, covariance ratio und Robuste Regression in Frage (Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV). Es wurden 10 Unternehmen unter Berücksichtigung standardisierter Aufwandsparameter und 11 Unternehmen unter Berücksichtigung nicht-standardisierter Aufwandsparameter als Ausreißer identifiziert. Die im Rahmen der Konsultation vorgeschlagenen Verfahren zur Bestimmung von Ausreißern, deren Anwendung sich nicht direkt aus Anlage 3 Nr. 5 zu § 12 ARegV ergibt, kamen nicht zur Anwendung. Die Anwendung dieser Methoden wurde aufgrund der Anmerkungen im Konsultationsverfahren untersucht. Im Ergebnis hielten diese Methoden insbesondere der Anforderung, dem aktuellen Stand der Wissenschaft zu entsprechen, nicht Stand.

Die in der Anreizregulierungsverordnung vorgegebenen Methoden bergen laut Bundesgerichtshof das Risiko, dass Netzbetreiber nicht allein aufgrund ihrer unternehmerischen Leistung als effizient eingestuft werden, sondern vielmehr aufgrund ihrer besonderen Netzstruktur (vgl. BGH, Beschl. v. 20.12.2022, EnVR 45/21, Rn. 27 ff.). Insofern die Ausreißeranalyse solch strukturelle Unterschiede, beispielsweise Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet, nicht bereits ausschließt, ist eine besondere Prüfung vorzunehmen. In der DEA wurden drei von fünf Netzbetreibern ohne Konzessionsgebiet als Ausreißer identifiziert. Diese bilden daher für die übrigen Netzbetreiber keinen Effizienzmaßstab. Ein Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet liegt in der DEA nicht auf der Effizienzgrenze. Ein Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet stellt ein Peer-Unternehmen dar und bildet damit die Effizienzgrenze in einer Dimension. Die Bundesnetzagentur hat den Einfluss dieses Netzbetreibers umfas-

send untersucht. Der Einfluss liegt nicht um ein Vielfaches über dem durchschnittlichen Einfluss und der relative Abstand zu den weiteren Netzbetreibern, welche diese Dimension ebenfalls belegen, ist vergleichsweise gering. Die Bundesnetzagentur sieht daher nicht nur keine strukturelle Bevorzugung der Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet im Rahmen der DEA, sondern auch keine Benachteiligung der übrigen Verteilernetzbetreiber. Im Rahmen der SFA wurden alle Netzbetreiber ohne Konzessionsgebiet als Ausreißer identifiziert und haben daher keinen Einfluss auf die Effizienzgrenze.

Weitere Gruppen von Netzbetreibern mit strukturellen Besonderheiten wurden nicht identifiziert.

Die Ergebnisse der Ausreißeranalyse werden in **Anlage 4** dargestellt.

3.3.2.5 Gutachten

Zu der konkreten Ausgestaltung des Effizienzvergleichs einschließlich einer eingehenden Stellungnahme zu den Einwänden der Netzbetreiber wird auf das im Internet als Anlage 4 veröffentlichte Gutachten des Gutachterkonsortiums Swiss Economics SE AG, SUMICSID Group SPRL und des IAEW verwiesen (http://www.bundesnetzagentur.de, unter den Menüpunkten: ► Elektrizität und Gas ► Netzentgelte ► Stromnetzbetreiber ► Effizienzvergleich VNB. Die Beschlusskammer macht sich die Inhalte des Gutachtens vollständig zu Eigen. Das Gutachten ist Bestandteil dieses Beschlusses.

3.3.3 Effizienzwert des Netzbetreibers

Die Ermittlung des unternehmensindividuellen Effizienzwertes erfolgt auf Grundlage der §§ 12 bis 15 ARegV (§ 12 Abs. 1 S. 1 ARegV). Ein Aufschlag auf den sich aus der Effizienzanalyse ergebenden Effizienzwert ist nach Maßgabe des § 15 Abs. 1 ARegV grundsätzlich möglich.

Der sich aus den Effizienzvergleichen ergebende Effizienzwert des Netzbetreibers ist als Anteil der Gesamtkosten nach Abzug der dauerhaft nicht beeinflussbaren

Kostenanteile in Prozent auszuweisen (§ 12 Abs. 2 ARegV). Die für den Netzbetreiber in den durchgeführten Effizienzvergleichen ermittelten individuellen Effizienzwerte ergeben sich aus **Anlage 5**.

3.4 Ermittlung der nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteile nach § 11 Abs. 4 ARegV

Ein wesentliches Element zur Bestimmung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen in der vierten Regulierungsperiode ist die durch den Verteilungsfaktor (V_t) gleichmäßig abzubauenden beeinflussbaren Kostenanteile ($KA_{b,t}$) des Netzbetreibers, deren Abbau innerhalb einer Regulierungsperiode abgeschlossen sein muss (§ 16 Abs. 1 S. 1 ARegV).

3.4.1 Beeinflussbare Kostenanteile im jeweiligen Kalenderjahr der Regulierungsperiode (KA b,t)

Die $KA_{b,t}$ des Netzbetreibers ergeben sich gemäß § 11 Abs. 4 S. 1 ARegV aus den Gesamtkosten (GK) nach Abzug der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile des Ausgangsniveaus ($KA_{dnb,0}$), nach Abzug des Kapitalkostenabzugs des jeweiligen Kalenderjahrs der Regulierungsperiode ($KKAb_t$) und nach Abzug der vorübergehend nicht beeinflussbaren Kostenanteile des jeweiligen Kalenderjahrs der Regulierungsperiode ($KA_{vnb,t}$). Somit gilt:

$$\mathbf{KA_{b,t} = GK - KA_{dnb,0} - KKAb_t - KA_{vnb,t}}$$

Die Höhe der beeinflussbaren Kostenanteile ist **Anlage 1** zu entnehmen.

3.4.2 Individuelle Effizienzvorgabe nach § 16 ARegV

Die Festlegung der Erlösobergrenze durch die Regulierungsbehörde hat gemäß § 16 Abs. 1 S. 1 ARegV so zu erfolgen, dass die beeinflussbaren Kostenanteile ($KA_{b,t}$) unter Anwendung eines Verteilungsfaktors (V_t) rechnerisch innerhalb einer Regulierungsperiode gleichmäßig abgebaut werden (individuelle Effizienzvorgabe).

Für die vierte Regulierungsperiode wird die individuelle Effizienzvorgabe gemäß § 16 Abs. 1 S. 3 ARegV dahingehend bestimmt, dass der Abbau der ermittelten

Ineffizienzen nach einer Regulierungsperiode abgeschlossen sein muss. Eine Regulierungsperiode dauert gemäß § 3 Abs. 2 ARegV fünf Jahre. Somit hat der Abbau der ermittelten monetär bewerteten Ineffizienzen in der zweiten Regulierungsperiode innerhalb von fünf Jahren zu geschehen. Daraus ergibt sich ein Verteilungsfaktor (V_t) von 0,2 * t.

Jahr	t	V_t
2024	1	0,2
2025	2	0,4
2026	3	0,6
2027	4	0,8
2028	5	1,0

Der Abbau der Ineffizienzen wird mit der jährlich festgelegten Erlösobergrenze zum 01.01. eines Kalenderjahres berücksichtigt. Zum Verteilungsfaktor in Höhe von 1/5 im ersten Jahr der Regulierungsperiode ist in jedem folgenden Jahr der Regulierungsperiode jeweils 1/5 hinzu zu addieren (BR-Drs. 417/97 vom 15.06.2007, S. 60f.; zur Rechtmäßigkeit dieser Methodik OLG Düsseldorf, Beschl. v. 14.09.2016, VI-3 Kart 175/14, S. 34 ff.).

3.5 Effizienzbonus nach § 12a ARegV

Nach § 12a ARegV ermittelt die Regulierungsbehörde für im Effizienzvergleich als effizient ausgewiesene Netzbetreiber einen Aufschlag auf die Erlösobergrenze (sog. Effizienzbonus) auf Grundlage der im Rahmen der Effizienzwertermittlung bereits durchgeführten Supereffizienzanalyse nach Anlage 3 Nr. 5 S. 9 zur ARegV.

Zur Ermittlung des Effizienzbonus ist zunächst der Supereffizienzwert des effizienten Netzbetreibers zu bestimmen. Der Supereffizienzwert eines Netzbetreibers entspricht nach § 12a Abs. 1 S. 3 ARegV der Differenz aus den individuellen Effizienzwerten aus der Supereffizienzanalyse abzüglich der individuellen Effizienzwerte aus der nicht-parametrischen Methode nach Anlage 3. Weiter werden gemäß § 12a Abs. 1 S. 2 ARegV bei der Berechnung des Effizienzbonus sowohl der Aufwandsparameter nach § 13 Abs. 2 ARegV als auch der Aufwandsparameter nach § 12 Abs. 4a ARegV berücksichtigt.

Es werden somit in einem ersten Schritt zwei Supereffizienzwerte aus der Supereffizienzanalyse betrachtet. Sobald ein Supereffizienzwert den Schwellenwert von 5 % überschreitet, ist der jeweilige über 5 % liegende Supereffizienzwert gem. § 12a Abs. 2 ARegV mit 5 % anzusetzen.

In einem zweiten Schritt wird der individuelle Supereffizienzwert aus den beiden Supereffizienzwerten des Netzbetreibers berechnet. Soweit die nach § 12a Abs. 1 und 2 ARegV ermittelten Supereffizienzwerte voneinander abweichen, ist gemäß § 12a Abs. 3 ARegV der individuelle Supereffizienzwert gleich dem arithmetischen Mittel dieser beiden Supereffizienzwerte.

In einem dritten Schritt wird der individuelle Effizienzbonus des Netzbetreibers berechnet. Der individuelle Effizienzbonus des Netzbetreibers nach § 12a Abs. 4 ARegV ergibt sich schließlich aus der Multiplikation des individuellen Supereffizienzwertes nach § 12a Abs. 3 ARegV mit den vorübergehend nicht beeinflussbaren Kostenanteilen nach § 11 Abs. 3 S. 1 ARegV im Basisjahr; er ist gem. § 12a Abs. 5 ARegV gleichmäßig über die Regulierungsperiode zu verteilen.

Der Netzbetreiber wurde im Effizienzvergleich als effizient ausgewiesen. Aus der Supereffizienzanalyse hat sich jedoch ergeben, dass der Netzbetreiber keinen Aufschlag auf die Erlösobergrenze erhält. Die Berechnung nach § 12a ARegV hat dazu geführt, dass sich für den Netzbetreiber ein negativer Supereffizienzwert ergäbe.

Es ist ein Supereffizienzwert von Null anzusetzen, da der Netzbetreiber andernfalls durch Zugrundelegung eines negativen Supereffizienzwerts mit einem Malus belastet würde. Nach dem Wortlaut der Verordnung, sowie auch nach Sinn und Zweck des § 12a ARegV kann ein Effizienzbonus jedoch nicht zu einem Malus führen.

3.6 Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV

Gemäß § 8 ARegV ergibt sich der Wert für die allgemeine Geldwertentwicklung aus dem durch das Statistische Bundesamt veröffentlichten Verbraucherpreisgesamtindex (VPI). Für die Bestimmung der Erlösobergrenzen nach § 4 Abs. 1 ARegV wird der VPI des vorletzten Kalenderjahres vor dem Jahr, für das die Erlösobergrenze

gilt, verwendet (VPI_t). Dieser wird ins Verhältnis gesetzt zum VPI für das Basisjahr (VPI_0).

Basisjahr ist gemäß § 6 Abs. 1 ARegV das Jahr 2021. Der VPI für das Jahr 2021 beträgt nach den Angaben des Statistischen Bundesamtes 103,1 (bei Normierung auf das Jahr 2020) und für das Jahr 2022 110,2 (bei Normierung auf das Jahr 2020) (abrufbar im Internet unter: https://www.genesis.destatis.de/genesis/online > Suche nach: 61111-0001). Entsprechend dem Term VPI_t / VPI_0 der in Anlage 1 zu § 7 ARegV aufgeführten Regulierungsformel ergibt das Verhältnis des VPI für das Jahr 2022 zum VPI für das Jahr 2021 für das erste Jahr der vierten Regulierungsperiode (2024) einen Inflationsfaktor in Höhe von 1,0689.

Für die Folgejahre der vierten Regulierungsperiode (2025 bis 2028) hat die Beschlusskammer die relative prozentuale Veränderung des VPI des Jahres 2022 (6,89 %) gegenüber 2021 (103,1) fortgeschrieben, da zum Zeitpunkt der Beschlussfassung noch keine Erkenntnisse hinsichtlich des VPI der Kalenderjahre 2023 bis 2026 vorliegen konnten. Das Vorgehen der Beschlusskammer ist zweckmäßig, da der Netzbetreiber gemäß § 4 Abs. 3 S. 1 ARegV bei einer Änderung des Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV zur Anpassung der Erlösobergrenze verpflichtet ist und so vorab eine möglichst sachgerechte Abschätzung der zukünftigen Entwicklung des VPI erfolgen kann. Das Vorgehen entspricht im Übrigen auch der ständigen Praxis der Beschlusskammer der vergangenen Regulierungsperioden.

Es wurden somit folgende VPI-Werte zu Grunde gelegt:

Jahr	VPI
2023	**103,1**
2024	**110,2**
2025	**117,8**
2026	**125,9**
2027	**134,6**
2028	**143,8**

Die Inflationsfaktoren für die jeweiligen Jahre in Bezug auf das Basisjahr – d. h. die relative prozentuale Änderung des VPI des jeweiligen Jahres gegenüber dem VPI des Basisjahres 2021 – sind in nachstehender Tabelle dargestellt:

Jahr	VPI_t / VPI_0
2024	**1,0689**
2025	**1,1426**
2026	**1,2211**
2027	**1,3055**
2028	**1,3957**

Die Beschlusskammer hat diese Werte bei der Festlegung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen der Jahre 2024 bis 2028 berücksichtigt.

3.7 Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV

Im Rahmen der Anreizregulierung ist bei der Bestimmung der Erlösobergrenzen zu berücksichtigen, wie sich die Produktivität der gesamten Branche abweichend von der Gesamtwirtschaft entwickelt. Dies erfolgt durch den generellen sektoralen Produktivitätsfaktor (PF_t).

Gemäß § 9 Abs. 1 ARegV wird der generelle sektorale Produktivitätsfaktor aus der Abweichung des netzwirtschaftlichen Produktivitätsfortschritts vom gesamtwirtschaftlichen Produktivitätsfortschritt sowie der gesamtwirtschaftlichen Einstandspreisentwicklung von der netzwirtschaftlichen Einstandspreisentwicklung ermittelt.

Die Beschlusskammer 4 beabsichtigt für Elektrizitätsversorgungsnetze für die vierte Regulierungsperiode einen generellen sektoralen Produktivitätsfaktor festzulegen, welcher Bestandteil der Regulierungsformel ist. Dieses Festlegungsverfahren befindet sich derzeit in der Vorbereitungs- und Konsultationsphase. Die Beschlusskammer 8 berücksichtigt zunächst keinen Wert für den generellen sektoralen Produktivitätsfaktor. Die Beschlusskammer wird indes nach Festlegung durch die Beschlusskammer 4 den dann festgelegten generellen sektoralen Produktivitätsfaktor berücksichtigen.

In Anlage 1 zu § 7 ARegV wird die Variable PF t als der generelle sektorale Produktivitätsfaktor nach Maßgabe des § 9 ARegV definiert, der die Veränderungen des generellen sektoralen Produktivitätsfaktors für das Jahr t der jeweiligen Regulierungsperiode im Verhältnis zum ersten Jahr der Regulierungsperiode wiedergibt.

Die Veränderungen des generellen sektoralen Produktivitätsfaktors für das Jahr t der jeweiligen Regulierungsperiode im Verhältnis zum ersten Jahr der Regulierungsperiode (PF_t) ergeben sich demgemäß mittels des folgenden Algorithmus:

$$PF_t = (1 + 0)^t - 1$$

3.8 Kapitalkostenaufschlag nach § 10a ARegV

Der Netzbetreiber kann gem. § 4 Abs. 4 Nr. 1, 2. Alt. ARegV die Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen aufgrund eines Kapitalkostenaufschlags nach § 10a ARegV beantragen. Diesbezüglich ergeht ein gesonderter Beschluss.

3.9 Qualitätselement nach § 19 ARegV

Auf die Erlösobergrenzen sind gemäß § 19 Abs. 1 ARegV Zu- oder Abschläge vorzunehmen, wenn Netzbetreiber hinsichtlich der Netzzuverlässigkeit oder der Netzleistungsfähigkeit von Kennzahlenvorgaben abweichen (Q t). Diesbezüglich ergeht ein gesonderter Beschluss.

3.10 Volatile Kosten Verlustenergie (VK_t)

Die Festlegung volatiler Kosten nach § 11 Abs. 5 ARegV zur Berücksichtigung von Verlustenergiekosten in der vierten Regulierungsperiode erfolgte mit dem Beschluss BK8-22/003-A.

3.11 Zu- und Abschläge aus dem Regulierungskonto nach § 5 Abs. 3 ARegV

Auf die Erlösobergrenzen sind auf Antrag des Netzbetreibers gemäß § 5 Abs. 3 ARegV Zu- oder Abschläge aus dem Regulierungskonto vorzunehmen. Diesbezüglich ergeht ein gesonderter Beschluss.

4. Mögliche Anpassung der verwendeten Eigenkapitalzinssätze

Die Beschlusskammer hat bei der Bestimmung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung im Rahmen der Ermittlung des Ausgangsniveaus die

Zinssätze für Alt- und Neuanlagen zugrunde gelegt, die in dem Beschluss BK4-21-055 der Beschlusskammer 4 vom 12.10.2021 festgelegt worden sind. Gegen den Beschluss BK4-21-055 haben zahlreiche Netzbetreiber Beschwerde eingelegt.

Die unter Tenorziffer 2 tenorierte Regelung zur Anpassung dieses Beschlusses zur Festlegung der Erlösobergrenzen des Netzbetreibers für die vierte Regulierungsperiode hinsichtlich der verwendeten Eigenkapitalzinssätze für Alt- und Neuanlagen, dient der Vermeidung von Beschwerdeverfahren, die unter dem Gesichtspunkt der Verfahrensökonomie nicht sinnvoll sind. Ein Netzbetreiber soll sich nicht veranlasst sehen, gegen den vorliegenden Beschluss rechts-wahrend Beschwerde einzulegen, nur um sich so die Möglichkeit zu erhalten, von dem Ausgang des Beschwerdeverfahrens gegen den Beschluss BK4-21-055 auch in diesem Verfahren zur Festlegung der Erlösobergrenzen zu profitieren. Die Beschlusskammer möchte mit der in Rede stehenden Regelung somit vermeiden, dass dieser Beschluss von Netzbetreibern allein deshalb mit einer Beschwerde angegriffen und so einem gerichtlichen Verfahren zugeführt wird, um gegebenenfalls höhere als im ursprünglichen Beschluss BK4-21-055 festgelegte Eigenkapitalzinssätze zur Grundlage dieses Beschlusses zu machen. Gleichzeitig wird für den Fall, dass der Netzbetreiber diesen Beschluss nicht nur wegen der verwendeten Eigenkapitalzinssätze, sondern auch wegen anderer Beschwerdepunkte angreift, sichergestellt, dass über die insoweit eingelegte Beschwerde entschieden werden kann und das Abwarten einer abschließenden gerichtlichen Entscheidung und einer eventuellen Neufestlegung zu den mit Beschluss BK4-21-055 festgelegten Eigenkapitalzinssätzen nicht erforderlich ist.

Dabei soll der Netzbetreiber durch die unter Tenor Ziffer 2 getroffene Regelung so gestellt werden, wie er stünde, wenn er diesen Beschluss zur Festlegung der Erlösobergrenzen mit einer Beschwerde angegriffen, dabei die Anwendung rechtswidriger Eigenkapitalzinssätze für Alt- und Neuanlagen gerügt hätte und es zu einer Neufestlegung der Eigenkapitalzinssätze kommt. Der Netzbetreiber soll insoweit weder besser noch schlechter gestellt werden. Dies bedeutet, dass der Netzbetreiber im Falle eines ihm günstigen Ausgang des Verfahrens gegen den Beschluss BK4-21-055 auch von höheren Zinssätzen in dieser Festlegung der

kalenderjährlichen Erlösobergrenzen profitieren soll. Dies bedeutet aber gleichzeitig auch, dass die Beschlusskammer – schon im Interesse der Netznutzer – sicherstellt, dass im Falle eines für den Netzbetreiber ungünstigen Ausgangs seines Beschwerdeverfahrens gegen die Festlegung BK4-21-055 etwaige die Erlösobergrenze reduzierende Effekte berücksichtigt werden. Deshalb ist die Regelung so ausgestaltet, dass eine Anpassung sowohl erlösobergrenzenerhöhend als auch -senkend vorgenommen wird.

Bei ihrer Entscheidung, die Regelung des Tenors Ziffer 2 in den Beschluss aufzunehmen, hat die Beschlusskammer insbesondere berücksichtigt, dass diese Aufnahme der Regelung mit dem ausdrücklichen Einverständnis des Netzbetreibers geschehen ist. Dieser hat sich im Anhörungsverfahren nach ausdrücklichem Hinweis für die Aufnahme der Regelung ausgesprochen.

5. Mögliche Anpassung des verwendeten generellen sektoralen Produktivitätsfaktors

Die Beschlusskammer 4 beabsichtigt für Elektrizitätsversorgungsnetze für die vierte Regulierungsperiode einen generellen sektoralen Produktivitätsfaktor fest-zulegen, welcher Bestandteil der Regulierungsformel ist. Dieses Festlegungsver-fahren befindet sich derzeit in der Vorbereitungs- und Konsultationsphase. Daher hat die Beschlusskammer bei der Bestimmung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen zunächst keinen Wert für den generellen sektoralen Produktivitätsfaktor angesetzt. Die Beschlusskammer wird indes nach Festlegung durch die Beschlusskammer 4 den dann festgelegten generellen sektoralen Produktivitätsfaktor berücksichtigen (vgl. Abschnitt 3.7).

Die Beschlusskammer trifft mit Tenorziffer 3 hinsichtlich des verwendeten generellen sektoralen Produktivitätsfaktors eine Regelung zur Anpassung der Erlösobergrenzen für die vierte Regulierungsperiode. Dies erfolgt mit dem Ziel, Beschwerdeverfahren zu vermeiden, die unter dem Gesichtspunkt der Verfahrensökonomie nicht sinnvoll sind. Die zur Begründung der Regelung zum EK-Zins gemachten Ausführungen gelten entsprechend. Dies gilt unbeschadet der

Tatsache, dass das von der Beschlusskammer 4 geführte Verfahren noch nicht abgeschlossen ist.

6. Mögliche Anpassung der Verlustenergie

Die Beschlusskammer hat mit Beschluss vom 02.05.2023 (BK8-22/003-A) Einzelheiten zur Berücksichtigung der Beschaffungskosten für Netzverluste während der vierten Regulierungsperiode festgelegt. Tenorziffer 4 der entsprechenden Festlegung bestimmt, dass die Verlustenergiemengen für die vierte Regulierungsperiode auf den Wert des Basisjahres 2021 fixiert werden. Hiergegen hat der Netzbetreiber Beschwerde eingelegt (OLG Düsseldorf, VI-3 Kart 224/23 [V]).

Die Beschlusskammer trifft daher mit Tenorziffer 4 dieses Beschlusses hinsichtlich der berücksichtigungsfähigen Verlustenergiemenge im Laufe der vierten Regulierungsperiode eine Regelung zur Anpassung der Erlösobergrenzen für die vierte Regulierungsperiode. Eine Anpassung erfolgt sofern und soweit Tenorziffer 4 der Festlegung BK8-22/003-A gegenüber dem Netzbetreiber durch eine rechtskräftige gerichtliche Entscheidung oder durch die Beschlusskammer aufgehoben wird.

Dies dient der Vermeidung von Beschwerdeverfahren, die unter dem Gesichtspunkt der Verfahrensökonomie nicht sinnvoll sind. Ein Netzbetreiber soll sich nicht veranlasst sehen, gegen den vorliegenden Beschluss rechtswahrend Beschwerde einzulegen, nur um sich so die Möglichkeit zu erhalten, von dem Ausgang des Beschwerdeverfahrens gegen den Beschluss BK8-22/003-A auch in diesem Verfahren zur Festlegung der Erlösobergrenzen zu profitieren.

Bei ihrer Entscheidung, die Regelung in Tenorziffer 4 in diesen Beschluss aufzunehmen, hat die Beschlusskammer ferner berücksichtigt, dass die Aufnahme der Regelung mit dem ausdrücklichen Einverständnis des Netzbetreibers geschehen ist.

7. Rückwirkende Festlegung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen

Die rückwirkende Festlegung der Erlösobergrenzen nach dem 31.12.2023 ist zulässig. Sie verstößt insbesondere nicht gegen das in § 21a Abs. 1 S. 5 EnWG statuierte Gebot der Erreichbarkeit der Effizienzvorgabe. Die Effizienzvorgaben sollen – analog einem im Wettbewerb stehenden Unternehmen – eine kontinuierliche Kostenoptimierung auslösen. Mithin kann und wird der Abbau von Ineffizienzen vor oder nach dem Beginn des jeweiligen Kalenderjahres einer Regulierungsperiode erfolgen (vgl. OLG Düsseldorf, Beschl. v. 14.09.2016, VI-3 Kart 175/14 [V], Rn. 121 f.).

Der Netzbetreiber war rechtzeitig zur Preisbildung über alle für die Festlegung der Erlösobergrenze wesentlichen Elemente informiert. Insbesondere lag das Ergebnis der Kostenprüfung vor. Auf dieser Basis war der Netzbetreiber bereits Ende 2023 in der Lage, die Erlösobergrenze des Jahres 2024 zu ermitteln.

Die Systematik der ARegV sieht einen erlösobergrenzenfreien Zeitraum nicht vor. Die Festlegung der Erlösobergrenzen für die vierte Regulierungsperiode hätte danach grundsätzlich im Jahr 2023 erfolgen sollen. Gleichwohl ist eine rückwirkende Festlegung zulässig. Nach Art. 37 Abs. 10 der Richtlinie 2009/73/EG sind die Regulierungsbehörden befugt, vorläufig geltende Übertragungs- und Verteilungstarife festzulegen oder zu genehmigen und über geeignete Ausgleichsmaßnahmen zu entscheiden, falls sich die Festlegung der Tarife verzögert. Wenn aber vorläufige Regelungen im Zusammenhang mit der Festlegung der Erlösobergrenze für ein Kalenderjahr zulässig sind, muss auch eine rückwirkende endgültige Festlegung von Erlösobergrenzen zulässig sein (vgl. OLG Düsseldorf, Beschl. v. 14.09.2016, VI-3 Kart 175/14 (V), Rn. 118 ff.). Dies gilt in jedem Fall, wenn alle erforderlichen Preisbildungsgrundlagen vorliegen und der Unterschied zwischen der möglichen vorläufigen Anordnung und der endgültigen Festlegung der Erlösobergrenzen nur wenige Wochen beträgt.

Rein vorsorglich nimmt die Beschlusskammer hilfsweise folgende Ermessenserwägungen in Bezug auf die rückwirkende Festlegung der Erlösobergrenzen in diesem konkreten Einzelfall vor. Im Rahmen des ihr zustehenden Regulierungsermessens

hat sich die Beschlusskammer entschieden, von einer vorläufigen Festlegung von Erlösobergrenzen nach § 72 EnWG abzusehen und die Erlösobergrenzen rückwirkend zum 01.01.2024 festzulegen.

Bei der Entscheidung hat die Beschlusskammer neben dem in § 72 EnWG angelegten bzw. sich aus der rückwirkenden Bescheidung ergebenden Zweck einer Vorgabe von Erlösobergrenzen auch das Interesse des Netzbetreibers an Rechtssicherheit und an einer nach § 21 Abs. 2 S. 1 EnWG angemessenen, wettbewerbsfähigen und risikoangepassten Verzinsung des eingesetzten Kapitals sowie das Interesse der Netznutzer an den in § 1 Abs. 1 EnWG genannten Aspekten einer sicheren, preisgünstigen und effizienten leitungsgebundenen Versorgung der Allgemeinheit mit Elektrizität berücksichtigt.

Eine vorläufige Festlegung von Erlösobergrenzen nach § 72 EnWG war aus Sicht der Beschlusskammer nicht zweckdienlich für das Verfahren zur Festlegung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen sowie die Vereinnahmung von Netzentgelten. In die Abwägung ist auch eingeflossen, dass die zeitliche Verzögerung nicht gravierend war und dem Netzbetreiber rechtzeitig seine Vorgaben für die vierte Regulierungsperiode bekannt waren. Die vorläufige Anordnung wäre somit ein reiner Formalismus gewesen.

Angesichts der dargestellten Umstände erachtet die Beschlusskammer die rückwirkende Festlegung der Erlösobergrenze für das Jahr 2024 als ermessensfehlerfrei.

Vorliegend überwiegt das Interesse der Allgemeinheit an der (rückwirkenden) Festlegung von Erlösobergrenzen ab Beginn der vierten Regulierungsperiode. Die gegen die rückwirkende Festlegung sprechenden Prinzipien des Vertrauensschutzes hat die Beschlusskammer demgegenüber im konkreten Fall als nachrangig bewertet.

Die Entscheidung, die Erlösobergrenze für das Jahr 2024 rückwirkend festzulegen, ist auch verhältnismäßig. Die Entscheidung dient dem Zweck, entsprechend den Vorgaben des EnWG, der ARegV und der StromNEV für die gesamte Dauer einer Regulierungsperiode Erlösobergrenzen festzulegen. Die rückwirkende Festlegung

ist hierzu geeignet, insbesondere werden dadurch rückwirkende Effizienzvorgaben ermöglicht. Sie ist auch erforderlich, da ein gleich geeignetes, milderes Mittel nicht zur Verfügung steht. Die Entscheidung ist schließlich auch angemessen. Das Interesse des Netzbetreibers, für den Zeitraum der Rückwirkung keinen weiteren Vorgaben gemäß dieses Beschlusses zu unterliegen, muss aus Sicht der Beschlusskammer hinter dem Interesse der Allgemeinheit an einer sicheren, preisgünstigen und effizienten leitungsgebundenen Versorgung der Allgemeinheit mit Elektrizität zurückstehen. Etwaige Abweichungen können ohne weiteres über das Regulierungskonto nach § 5 ARegV abgewickelt werden und wirken somit faktisch erst zu einem späteren Zeitpunkt.

III. Gebühren

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

IV. Anlagenverweis

Die **Anlagen 1** bis **6**, die **Anlage Aufwandsparameter** sowie weitere in diesen Anlagen in Bezug genommene Anlagen sind Bestandteil dieses Beschlusses.

Rechtsmittelbelehrung

Gegen diesen Beschluss kann innerhalb eines Monats nach Zustellung Beschwerde erhoben werden. Die Beschwerde ist bei dem Beschwerdegericht, dem Oberlandesgericht Düsseldorf (Hausanschrift: Cecilienallee 3, 40474 Düsseldorf) einzureichen.

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 Beschwerdeschrift und Beschwerdebegründung müssen durch einen Rechtsanwalt unterzeichnet sein.

Die Beschwerde hat keine aufschiebende Wirkung (§ 76 Abs. 1 EnWG).

Vorsitzender	Beisitzer	Beisitzerin
[redacted]		
Bourwieg	Petermann	Dr. Heimann

Anlagenverzeichnis

- Anlage 1: Erlösobergrenzen (Übersicht)
- Anlage 1-1: Erlösobergrenzen (detailliert)
- Anlage 2: Aufwandsparameter

Netzbetreiber: E.DIS Netz GmbH

- Anlage 2: Gesamtkostenblatt
- Anlage 2-2: Darstellung der Nutzungsdauern
- Anlage 2-3: Kalkulatorische Abschreibungen
- Anlage 2-4: Kalkulatorische Restwerte
- Anlage 2-5: Darstellung des SAV_Gesamt
- Anlage 2-5-1: Anlagenabgänge
- Anlage 2-6: Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Verpächter 1: Netzgesellschaft Hohen Neuendorf Strom GmbH & Co. KG

- Anlage 2-1-VP1: Gesamtkostenblatt
- Anlage 2-2-VP1: Darstellung der Nutzungsdauern
- Anlage 2-3-VP1: Kalkulatorische Abschreibungen
- Anlage 2-4-VP1: Kalkulatorische Restwerte
- Anlage 2-5-VP1: Darstellung des SAV_Gesamt
- Anlage 2-6-VP1: Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Verpächter 2: Netzgesellschaft Hennigsdorf Strom mbH

- Anlage 2-1-VP2: Gesamtkostenblatt
- Anlage 2-2-VP2: Darstellung der Nutzungsdauern
- Anlage 2-3-VP2: Kalkulatorische Abschreibungen
- Anlage 2-4-VP2: Kalkulatorische Restwerte
- Anlage 2-5-VP2: Darstellung des SAV_Gesamt
- Anlage 2-6-VP2: Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Verpächter 3: Stadtwerke Ribnitz-Damgarten GmbH

- Anlage 2-1-VP3: Gesamtkostenblatt
- Anlage 2-2-VP3: Darstellung der Nutzungsdauern
- Anlage 2-3-VP3: Kalkulatorische Abschreibungen
- Anlage 2-4-VP3: Kalkulatorische Restwerte
- Anlage 2-5-VP3: Darstellung des SAV_Gesamt
- Anlage 2-6-VP3: Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

- Anlage 2-7: Zusammenfassung Aufwandsparameter
- Anlage 2-8: Vergleichbarkeitsrechnung
- Anlage 2-8-1: Herleitung der Tagesneuwerte

- Anlage 3: Vergleichsparameter
- Anlage 4: Gutachten Effizienzvergleich - im Internet
- Anlage 5: Individuelle Effizienzwerte und Effizienzbonus

Netzbetreiber: E.DIS Netz GmbH:

- Anlage 6-1: Kapitalkostenabzug
- Anlage 6-2: Baukostenzuschüsse (KKAb)
- Anlage 6-3: Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)

Verpächter 1: Netzgesellschaft Hohen Neuendorf Strom GmbH & Co. KG

- Anlage 6-1-VP1: Kapitalkostenabzug

Verpächter 2: Netzgesellschaft Hennigsdorf Strom mbH

- Anlage 6-1-VP2: Kapitalkostenabzug
- Anlage 6-3-VP2: Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)

Verpächter 3: Stadtwerke Ribnitz-Damgarten GmbH

- Anlage 6-1-VP3: Kapitalkostenabzug
- Anlage 6-3-VP3: Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)

Netzbetreiberdaten	
Netzbetreiber:	E.DIS Netz GmbH
BNR:	10010465
NNR:	1
MaStR-Nr.:	SNB941690671609
Verfahren:	Regelverfahren
Effizienzwert:	100,00%
Basisjahr:	2021

Regulierungsdaten			
Jahr	Verbraucherpreis-gesamtindex nach § 8 ARegV [VPI_t]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PF_t]	1 - kumulierter Verteilungsfaktor [1 - V_t]
2023	103,1		
2024	110,2	0,0000	0,8
2025	117,8	0,0000	0,6
2026	125,9	0,0000	0,4
2027	134,6	0,0000	0,2
2028	143,9	0,0000	0,0

Berechnung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen der 4. Regulierungsperiode (Übersicht)														
Jahr	Erlösobergrenze nach § 4 ARegV	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV	Vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 3 ARegV	Nicht abgebaute beeinflussbare Kostenanteile	Effizienz-Bonus nach § 12a ARegV	Kostenanteile aus dem Verbraucher-preisgesamtindex nach § 8 ARegV	Kostenanteile aus dem generellen sektoralen Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	Kapitalkosten-aufschlag nach § 4 Abs. 4 Nr. 1, § 10a ARegV	Qualitätselement nach § 4 Abs. 5, § 19 Abs. 1 ARegV	Volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	Zu- und Abschläge für die Auflösung des Regulierungs-kontos nach § 4 Abs. 4 Nr. 1a, § 5 Abs. 3 ARegV	Nicht zumutbare Härte nach § 4 Abs. 4 Nr. 2 ARegV	Sonstiges
	EO_t =	$KA_{dnb,t}$	+ ($KA_{vnb,t}$	+ $(1-V_t)*KA_{b,t}$	+ B_0/T)	*(VPI_t/VPI_0	- PF_t)	+ KKA_t	+ Q_t	+ (VK_t-VK_0)	+ S_t	+ NZH_t	+ So_t
2024	693.802.979 €	187.526.050 €	473.658.361 €	0 €	[redacted]			0 €	0 €	0 €	0 €	[redacted]	
2025	723.173.590 €	187.526.050 €	468.805.537 €	0 €				0 €	0 €	0 €	0 €		
2026	754.076.008 €	187.526.050 €	463.949.958 €	0 €				0 €	0 €	0 €	0 €		
2027	787.257.678 €	187.526.050 €	459.378.387 €	0 €				0 €	0 €	0 €	0 €		
2028	822.316.003 €	187.526.050 €	454.807.812 €	0 €				0 €	0 €	0 €	0 €		

Gesetzliche Grundlage	Berechnung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen (detailliert)		Ausgangsbasis	2024	2025	2026	2027	2028
§ 6 Abs. 1 ARegV	Basisjahr		2021					
§§ 12-15 ARegV	Anzuwendender Effizienzwert		100,00%					
§ 12a ARegV	Anzuwendender Supereffizienzwert		0,00%					
	Ausgangsniveau		681.921.136 €					
§ 4 ARegV	Erlösobergrenze	EO_t		693.802.979 €	723.173.890 €	754.076.008 €	787.257.678 €	822.316.003 €
§ 11 Abs. 2 ARegV	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	$KA_{nb,t}$	187.526.050 €	187.526.050 €	187.526.050 €	187.526.050 €	187.526.050 €	187.526.050 €
	Summe Kosten bzw. Erlöse							
Satz 1, Nr. 1	Gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten							
Satz 1, Nr. 2	Konzessionsabgaben							
Satz 1, Nr. 3	Betriebssteuern							
Satz 1, Nr. 4	Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen		124.000.000 €	124.000.000 €	124.000.000 €	124.000.000 €	124.000.000 €	124.000.000 €
Satz 1, Nr. 5	Nachrüstung von Wechselrichtern nach § 10 Abs. 1 SysStabV und der Nachrüstung von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien und aus Kraft-Wärme-Kopplung gemäß § 22 SysStabV							
Satz 1, Nr. 6	Genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV, soweit sie nicht zu den Kosten nach § 17 Abs. 1, den §§ 17a und 17b, des § 12b Abs. 1 S. 3 Nr. 7 oder des Flächenentwicklungsplans nach § 5 WindSeeG gehören und soweit sie dem Inhalt der Genehmigung nach durchgeführt wurden sowie in der Regulierungsperiode kostenwirksam sind und die Genehmigung nicht aufgehoben worden ist							
Satz 1, Nr. 6a	Auflösung des Abzugsbetrags nach § 23 Abs. 2a ARegV							
Satz 1, Nr. 7	Mehrkosten für die Errichtung, den Betrieb und die Änderung von Erdkabeln nach § 43 Abs. 1 S. 1 Nr. 2 und Abs. 2 S. 1 Nr. 2 EnWG, soweit diese nicht nach Nr. 6 berücksichtigt werden und soweit die Kosten bei effizientem Netzbetrieb entstehen							
Satz 1, Nr. 8	Vermiedene Netzentgelte im Sinne von § 18 StromNEV, § 13 Abs. 2 EnFG und § 6 Abs. 4 und § 13 Abs. 5 KWKG 2023		48.600.000 €	48.600.000 €	48.600.000 €	48.600.000 €	48.600.000 €	48.600.000 €
Satz 1, Nr. 9	Betriebliche und tarifvertragliche Vereinbarungen zu Lohnzusatz- und Versorgungsleistungen, soweit diese in der Zeit vor dem 31. Dezember 2010 abgeschlossen worden sind							
Satz 1, Nr. 10	Im gesetzlichen Rahmen ausgeübte Betriebs- und Personalratstätigkeit							
Satz 1, Nr. 11	Berufsausbildung und Weiterbildung im Unternehmen und Betriebskinderlagesstätten für Kinder der im Netzbereich beschäftigten Betriebsangehörigen							
Satz 1, Nr. 12	Entscheidungen über die grenzüberschreitende Kostenaufteilung nach Artikel 12 der Verordnung (EU) Nr. 347/2013 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 17. April 2013 zu Leitlinien für die transeuropäische Energieinfrastruktur und zur Aufhebung der Entscheidung Nr. 1364/2006/EG und zur Änderung der Verordnungen (EG) Nr. 713/2009, (EG) Nr. 714/2009 und (EG) Nr. 715/2009 (ABl. L 115 vom 25.4.2013, S. 39), die zuletzt durch die Delegierte Verordnung (EU) 2020/389 (ABl. L 74 vom 11.3.2020, S. 1) geändert worden ist							
Satz 1, Nr. 12a	Forschung und Entwicklung nach Maßgabe des § 25a ARegV							
Satz 1, Nr. 13	Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen und Baukostenzuschüssen nach § 9 Abs. 1 S. 1 Nr. 3 und 4 i. V. m. S. 2 StromNEV							
	Ausgangsniveau abzüglich der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kostenanteile		494.395.086 €					
	Kapitalkostenabzug	$KKAb_t$						
§ 11 Abs. 3 ARegV	Vorübergehend nicht beeinflussbare Kostenanteile	$KA_{vb,t}$		473.658.361 €	468.865.537 €	463.949.908 €	459.378.387 €	454.807.812 €
§ 16 Abs. 1 i. V. m. § 34 Abs. 1b ARegV	Verteilungsfaktor für den Abbau der Ineffizienzen	V_t und V_{t-1}	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	1
§ 11 Abs. 4 ARegV	Beeinflussbarer Kostenanteil	$KA_{b,t}$		0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
	Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	$(1 - V_t) \cdot KA_{b,t}$		0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
§ 16 Abs. 2 ARegV	Abgebaute beeinflussbare Kostenanteile	$V_t \times KA_{b,t}$		0 €	0 €	0 €	0 €	0 €

Gesetzliche Grundlage	Berechnung der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen (detailliert)		Ausgangsbasis	2024	2025	2026	2027	2028
§ 12a ARegV	Effizienzbonus	B	[redacted]					
§ 8 ARegV	Verbraucherpreisgesamtindex des laufenden Jahres	VPI_t		116,2	117,8	125,9	134,6	143,9
§ 8 ARegV	Verbraucherpreisgesamtindex des Basisjahres	VPI_0		103,1	103,1	103,1	103,1	103,1
§ 9 ARegV	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor	PF_t	[redacted]					
	VPI - Pf							
§ 4 Abs. 4 Nr. 1, § 10a ARegV	Kapitalkostenaufschlag	KKA_t						
§ 4 Abs. 5, § 19 Abs. 1 ARegV	Qualitätselement	Q_t			0 €	0 €	0 €	0 €
§ 11 Abs. 5 ARegV	Volatile Kostenanteile des laufenden Jahres	VK_t						
§ 11 Abs. 5 ARegV	Volatile Kostenanteile des Basisjahres	VK_0			0 €	0 €	0 €	0 €
§ 4 Abs. 4 Nr. 1a, § 5 Abs. 3 ARegV	Zu- und Abschläge für die Auflösung des Regulierungskontos	S_t						

Gesamtkostenblatt					
Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]	davon dnbK [EUR]
1.	**Aufwandsgleiche Kosten**				
1.1.	**Materialkosten**				
1.1.1.	Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe				
1.1.1.1.	Aufwendungen für die Beschaffung von Verlustenergie				
1.1.1.2.	Aufwendungen für Stromeinspeisung durch Betreiber dezentraler Erzeugungsanlagen				
1.1.1.2.1.	nach EEG (exklusive Einspeisemanagement-Maßnahmen)				
1.1.1.2.2.	nach KWKG				
1.1.1.2.3.	nach § 18 StromNEV			19.200.000	19.200.000
1.1.1.2.4.	Einspeisemanagement-Maßnahmen				
1.1.1.3.	Betriebsverbrauch				
1.1.1.4.	Aufwendungen für Differenz-Bilanzkreise bzw. Aufwendungen für den Ausgleich von Abweichungen bei Standardlastprofilen				
1.1.1.5.	Konzessionsabgabe				
1.1.1.6.	Aufwendungen für den EEG-Ausgleichsmechanismus				
1.1.1.7.	Aufwendungen für den KWKG-Belastungsausgleich				
1.1.1.8.	Aufwendungen für die Offshorenetzumlage (ONU)				
1.1.1.9.	Aufwendungen für den Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV				
1.1.1.10.	Aufwendungen für den Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten				
1.1.1.11.	Sonstiges				
1.1.2.	Aufwendungen für bezogene Leistungen				
1.1.2.1.	Aufwendungen an vorgelagerten Netzbetreiber			124.000.000	124.000.000
1.1.2.1.1.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Leistung/Arbeit)				
1.1.2.1.2.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Messstellenbetrieb)				
1.1.2.1.3.	Aufwendungen für Netzreservekapazität				
1.1.2.1.4.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber dem vorgelagerten Netzbetreiber				
1.1.2.1.5.	Aufwendungen für singulär genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV				
1.1.2.1.6.	Sonstiges				
1.1.2.2.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber Dritten				
1.1.2.3.	Aufwendungen für überlassene Netzinfrastruktur				
1.1.2.4.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Betriebsführung				
1.1.2.5.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Wartungs- und Instandhaltungsleistungen				
1.1.2.6.	Sonstiges				
1.2.	**Personalkosten**				
1.2.1.	Löhne und Gehälter				
1.2.2.	Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung				
1.2.2.1.	Altersversorgung				
1.2.2.2.	soziale Abgaben und sonstige Aufwendungen				

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]	davon dnbK [EUR]
1.3.	**Zinsen und ähnliche Aufwendungen**	[redacted]			
1.3.1.	gegenüber verbundenen Unternehmen				
1.3.2.	gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht				
1.3.3.	gegenüber Kreditinstituten				
1.3.4.	Zinszuführungen zu Rückstellungen				
1.3.5.	Sonstiges				
1.4.	**Sonstige Steuern**				
1.5.	**Sonstige betriebliche Aufwendungen**				
1.5.1.	Mieten, sonstige Pachtzinsen, sonstige Leasingraten, Gebühren und Beiträge				
1.5.2.	Versicherungen				
1.5.3.	Bürobedarf, Drucksachen und Zeitschriften				
1.5.4.	Postkosten, Frachtkosten und ähnliche Kosten				
1.5.5.	Rechts- und Beratungskosten				
1.5.6.	Sponsoring, Werbung, Spenden				
1.5.7.	Reisekosten und Auslösungen				
1.5.8.	Bewirtung und Geschenke				
1.5.9.	Wartung und Instandsetzung				
1.5.10.	Einzelwertberichtigungen auf Forderungen				
1.5.11.	Pauschalwertberichtigungen auf Forderungen				
1.5.12.	Zahlungen an Städte oder Gemeinden nach Maßgabe von § 5 Abs. 4 StromNEV				
1.5.13.	Aufwendungen aus vorzeitigem Anlagenabgang				
1.5.14.	Sonstiges				
2.	**Abschreibungen**				
2.1.	Immaterielles Anlagevermögen				
2.1.1.	Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten				
2.1.2.	Sonstiges				
2.2.	Kalkulatorische Abschreibungen				
2.3.	Abschreibungen Umlaufvermögen				
2.4.	Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens				
3.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**				
4.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**				
I.a.	**Netzkosten vor Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**				

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]	davon dnbK [EUR]
5.	**Kostenmindernde Erlöse und Erträge**	[redacted]			
5.1.	**Bestandsveränderungen**				
5.2.	**aktivierte Eigenleistungen**				
5.3.	**sonstige betriebliche Erträge**				
5.3.1.	Erträge aus Auflösungen von Rückstellungen				
5.3.2.	Erträge aus Blindstrom				
5.3.3.	Erträge aus der Auflösung von Wertberichtigungen auf Forderungen				
5.3.4.	Erlöse aus Anlagenabgängen				
5.3.5.	andere sonstige betriebliche Erträge				
5.4.	**Erträge aus Beteiligungen**				
5.4.1.	Erträge aus Beteiligungen an verbundenen Unternehmen				
5.4.2.	Sonstiges				
5.5.	**Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens**				
5.5.1.	Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens von verbundenen Unternehmen				
5.5.2.	Sonstiges				
5.6.	**Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge**				
5.6.1.	Erträge aus Finanzanlagen				
5.6.1.1.	Erträge aus verzinslichen Finanzanlagen				
5.6.1.2.	Erträge aus Cash-Pooling				
5.6.1.3.	Sonstiges				
5.6.2.	Erträge aus Forderungen und sonstigen Vermögensgegenständen				
5.6.2.1.	Erträge aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen				
5.6.2.2.	Erträge aus Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)				
5.6.2.3.	Erträge aus Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht				
5.6.2.4.	Erträge aus sonstigen Vermögensgegenständen				
5.6.3.	Erträge aus Wertpapieren				
5.6.4.	Erträge aus Kassenbestand, Guthaben bei Bundesbank und Kreditinstituten				
5.6.5.	andere sonstige Zinsen und ähnliche Erträge				
5.7.	**Umsatzerlöse (nicht aus Netzentgelten)**				
5.7.1.	Konzessionsabgabe				
5.7.2.	Erlöse aus dem EEG-Ausgleichsmechanismus				
5.7.3.	Erlöse aus dem KWKG-Belastungsausgleich				
5.7.4.	Erlöse aus der Offshorenetzumlage (ONU)				
5.7.5.	Erlöse aus dem Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV				
5.7.6.	Erlöse aus dem Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten				
5.7.7.	Erträge aus der Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen				
5.7.8.	Erträge aus der Auflösung von Baukostenzuschüssen				
5.7.9.	Erträge aus der Auflösung von Investitionszuschüssen				
5.7.10.	sonstige Erlöse (nicht aus Netzentgelten)				
I.b.	**Netzkosten nach Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**				

Darstellung der Nutzungsdauern

Netzgebiete: 0 (Originäres Netz)

Anlagen-gruppen-nummer	Anlagengruppe	von	1947
		bis	2021
1	Kabel 220 kV		
2	Kabel 110 kV		
3	Kabel Mittelspannungsnetz		
4	Kabel 1 kV		
5	Kabel Abnehmeranschlüsse		
6	Freileitungen 110-380kV		
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz		
8	Freileitungen 1 kV		
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse		
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter		
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen		
12	Sonstiges		
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen		
14	Hauptverteilerstationen		
15	Ortsnetzstationen		
16	Kundenstationen		
17	Stationsgebäude		
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen		
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen		
20	Schalteinrichtungen		
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen		
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke		
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger		
24	Telefonleitungen		
25	Fahrbare Stromaggregate		
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen		
27	Betriebsgebäude		
28	Verwaltungsgebäude		
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen		
30	Werkzeuge/ Geräte		
31	Lagereinrichtung		
32	Hardware		
33	Software		
34	Leichtfahrzeuge		
35	Schwerfahrzeuge		
36	moderne Messeinrichtungen		
37	Smart-Meter-Gateway		

Kalkulatorische Abschreibungen		Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Neuanlagen auf AK/HK-Basis			Insgesamt gewichtet mit den Quoten nach § 6 I S. 3 StromNEV
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	BNetzA [EUR]
Kabel											
1	Kabel 220 kV	[redacted]									
2	Kabel 110 kV										
3	Kabel Mittelspannungsnetz										
4	Kabel 1 kV										
5	Kabel Abnehmeranschlüsse										
Freileitungen											
6	Freileitungen 110-380kV										
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz										
8	Freileitungen 1 kV										
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse										
Stationen											
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen										
14	Hauptverteilerstationen										
15	Ortsnetzstationen										
16	Kundenstationen										
Grundstücksanlagen und Gebäude											
17	Stationsgebäude										
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen										
27	Betriebsgebäude										
28	Verwaltungsgebäude										
Alle übrigen Anlagegruppen											
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter										
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen										
12	Sonstiges										
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen										
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen										
20	Schalteinrichtungen										
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen										
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke										
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger										
24	Telefonleitungen										
25	Fahrbare Stromaggregate										
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen										
30	Werkzeuge/Geräte										
31	Lagereinrichtung										
32	Hardware										
33	Software										
34	Leichtfahrzeuge										
35	Schwerfahrzeuge										
36	moderne Messeinrichtungen										
37	Smart-Meter-Gateway										
Summe											

Kalkulatorische Restwerte		Anfangsbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV									
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Kalkulatorische Restwerte		Endbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV									
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmeld , Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließli Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- u Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtung									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Darstellung des SAV (Gesamt)									
						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel 110 kV	1970	[redacted]						
1	Kabel 110 kV	1995							
1	Kabel 110 kV	2000							
1	Kabel 110 kV	2005							
1	Kabel 110 kV	2006							
1	Kabel 110 kV	2010							
1	Kabel 110 kV	2012							
1	Kabel 110 kV	2013							
1	Kabel 110 kV	2014							
1	Kabel 110 kV	2017							
1	Kabel 110 kV	2018							
1	Kabel 110 kV	2019							
1	Kabel 110 kV	2020							
1	Kabel 110 kV	2021							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1966							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1967							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1968							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1969							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1970							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1971							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1972							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1973							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1974							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1975							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1976							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1977							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1978							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1979							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1980							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1981							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1982							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1983							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1984							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1985							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1986							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1987							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1988	[redacted]						
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1989							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1990							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1991							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1996							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2013							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021							
1	Kabel 1 kV	1966							
1	Kabel 1 kV	1967							
1	Kabel 1 kV	1968							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel 1 kV	1969	[redacted]						
1	Kabel 1 kV	1970							
1	Kabel 1 kV	1971							
1	Kabel 1 kV	1972							
1	Kabel 1 kV	1973							
1	Kabel 1 kV	1974							
1	Kabel 1 kV	1975							
1	Kabel 1 kV	1976							
1	Kabel 1 kV	1977							
1	Kabel 1 kV	1978							
1	Kabel 1 kV	1979							
1	Kabel 1 kV	1980							
1	Kabel 1 kV	1981							
1	Kabel 1 kV	1982							
1	Kabel 1 kV	1983							
1	Kabel 1 kV	1984							
1	Kabel 1 kV	1985							
1	Kabel 1 kV	1986							
1	Kabel 1 kV	1987							
1	Kabel 1 kV	1988							
1	Kabel 1 kV	1989							
1	Kabel 1 kV	1990							
1	Kabel 1 kV	1991							
1	Kabel 1 kV	1992							
1	Kabel 1 kV	1993							
1	Kabel 1 kV	1994							
1	Kabel 1 kV	1995							
1	Kabel 1 kV	1996							
1	Kabel 1 kV	1997							
1	Kabel 1 kV	1998							
1	Kabel 1 kV	1999							
1	Kabel 1 kV	2000							
1	Kabel 1 kV	2001							
1	Kabel 1 kV	2002							
1	Kabel 1 kV	2003							
1	Kabel 1 kV	2004							
1	Kabel 1 kV	2005							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel 1 kV	2006	[redacted]						
1	Kabel 1 kV	2007							
1	Kabel 1 kV	2008							
1	Kabel 1 kV	2009							
1	Kabel 1 kV	2010							
1	Kabel 1 kV	2011							
1	Kabel 1 kV	2012							
1	Kabel 1 kV	2013							
1	Kabel 1 kV	2014							
1	Kabel 1 kV	2015							
1	Kabel 1 kV	2016							
1	Kabel 1 kV	2017							
1	Kabel 1 kV	2018							
1	Kabel 1 kV	2019							
1	Kabel 1 kV	2020							
1	Kabel 1 kV	2021							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1980							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1982							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1985							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1986							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1990							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1992							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1995							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1996							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1997							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1998							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1999							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2000							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2001							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2002							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2003							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2004							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2005							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010	[redacted]						
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021							
1	Hardware	2002							
1	Hardware	2003							
1	Hardware	2004							
1	Hardware	2005							
1	Hardware	2006							
1	Hardware	2008							
1	Hardware	2009							
1	Hardware	2010							
1	Hardware	2011							
1	Hardware	2014							
1	Hardware	2015							
1	Hardware	2016							
1	Hardware	2017							
1	Hardware	2018							
1	Hardware	2019							
1	Hardware	2020							
1	Hardware	2021							
1	Software	2003							
1	Software	2004							
1	Software	2005							
1	Software	2006							
1	Software	2008							
1	Software	2009							
1	Software	2010							
1	Software	2011							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Software	2014	[redacted]						
1	Software	2016							
1	Leichtfahrzeuge	2002							
1	Leichtfahrzeuge	2003							
1	Leichtfahrzeuge	2004							
1	Leichtfahrzeuge	2005							
1	Leichtfahrzeuge	2008							
1	Leichtfahrzeuge	2011							
1	Leichtfahrzeuge	2014							
1	Leichtfahrzeuge	2015							
1	Leichtfahrzeuge	2016							
1	Leichtfahrzeuge	2017							
1	Leichtfahrzeuge	2018							
1	Leichtfahrzeuge	2019							
1	Leichtfahrzeuge	2020							
1	Leichtfahrzeuge	2021							
1	Schwerfahrzeuge	1999							
1	Schwerfahrzeuge	2000							
1	Schwerfahrzeuge	2001							
1	Schwerfahrzeuge	2002							
1	Schwerfahrzeuge	2003							
1	Schwerfahrzeuge	2004							
1	Schwerfahrzeuge	2005							
1	Schwerfahrzeuge	2006							
1	Schwerfahrzeuge	2007							
1	Schwerfahrzeuge	2008							
1	Schwerfahrzeuge	2009							
1	Schwerfahrzeuge	2010							
1	Schwerfahrzeuge	2011							
1	Schwerfahrzeuge	2012							
1	Schwerfahrzeuge	2013							
1	Schwerfahrzeuge	2014							
1	Schwerfahrzeuge	2015							
1	Schwerfahrzeuge	2016							
1	Schwerfahrzeuge	2017							
1	Schwerfahrzeuge	2018							
1	Schwerfahrzeuge	2019							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Schwerfahrzeuge	2020	[redacted]						
1	Schwerfahrzeuge	2021							
1	Freileitungen 110-380kV	1966							
1	Freileitungen 110-380kV	1967							
1	Freileitungen 110-380kV	1970							
1	Freileitungen 110-380kV	1971							
1	Freileitungen 110-380kV	1973							
1	Freileitungen 110-380kV	1974							
1	Freileitungen 110-380kV	1975							
1	Freileitungen 110-380kV	1976							
1	Freileitungen 110-380kV	1977							
1	Freileitungen 110-380kV	1978							
1	Freileitungen 110-380kV	1979							
1	Freileitungen 110-380kV	1980							
1	Freileitungen 110-380kV	1981							
1	Freileitungen 110-380kV	1982							
1	Freileitungen 110-380kV	1983							
1	Freileitungen 110-380kV	1984							
1	Freileitungen 110-380kV	1986							
1	Freileitungen 110-380kV	1987							
1	Freileitungen 110-380kV	1988							
1	Freileitungen 110-380kV	1990							
1	Freileitungen 110-380kV	1991							
1	Freileitungen 110-380kV	1992							
1	Freileitungen 110-380kV	1993							
1	Freileitungen 110-380kV	1994							
1	Freileitungen 110-380kV	1995							
1	Freileitungen 110-380kV	1996							
1	Freileitungen 110-380kV	1997							
1	Freileitungen 110-380kV	1998							
1	Freileitungen 110-380kV	1999							
1	Freileitungen 110-380kV	2000							
1	Freileitungen 110-380kV	2001							
1	Freileitungen 110-380kV	2002							
1	Freileitungen 110-380kV	2003							
1	Freileitungen 110-380kV	2004							
1	Freileitungen 110-380kV	2005							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Freileitungen 110-380kV	2006	[redacted]						
1	Freileitungen 110-380kV	2007							
1	Freileitungen 110-380kV	2008							
1	Freileitungen 110-380kV	2009							
1	Freileitungen 110-380kV	2010							
1	Freileitungen 110-380kV	2011							
1	Freileitungen 110-380kV	2012							
1	Freileitungen 110-380kV	2013							
1	Freileitungen 110-380kV	2014							
1	Freileitungen 110-380kV	2015							
1	Freileitungen 110-380kV	2016							
1	Freileitungen 110-380kV	2017							
1	Freileitungen 110-380kV	2018							
1	Freileitungen 110-380kV	2019							
1	Freileitungen 110-380kV	2020							
1	Freileitungen 110-380kV	2021							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1976							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1977							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1978							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1979							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1980							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1981							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1982							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1983							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1984							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1985							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1986							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1987							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1988							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1989							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1990							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1991							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1992							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1993							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1994							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1995							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1996							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1997	[redacted]						
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1998							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1999							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2000							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2001							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2002							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2003							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2004							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2005							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2006							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2007							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2008							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2009							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2010							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2011							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2012							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2013							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2014							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2015							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2016							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2017							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2020							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2021							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1971							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1972							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1973							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1975							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1976							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1977							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1978							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1980							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1981							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1982							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1984							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1985							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1986	[redacted]						
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1987							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1988							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1989							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1990							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1991							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1992							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1993							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1994							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1995							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1996							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1997							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1998							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1999							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2000							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2001							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2002							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2003							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2004							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2005							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2006							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2007							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2008							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2009							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2010							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2011							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2012							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2013							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2014							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2015							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2016							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2017							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2018							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2019							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2020							
1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	2021							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1991							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1992	[redacted]						
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1993							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1994							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1995							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1996							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1997							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1998							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	1999							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2000							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2001							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2002							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2003							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2004							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2005							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2006							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2007							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2008							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2009							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2010							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2011							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2012							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2013							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2014							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2015							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2016							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2017							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2018							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2019							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2020							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernst	2021							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1981							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1982							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1983							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1984							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1985							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1986							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1987							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1990	[redacted]						
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1991							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1992							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1993							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1994							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1995							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1996							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1997							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1998							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1999							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2000							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2001							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2002							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2003							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2004							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2005							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2006							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2007							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2008							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2009							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2010							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2011							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2012							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2013							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2014							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2015							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2016							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2017							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2018							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2019							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2020							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2021							
1	Hauptverteilerstationen	1981							
1	Hauptverteilerstationen	1982							
1	Hauptverteilerstationen	1983							
1	Hauptverteilerstationen	1984							
1	Hauptverteilerstationen	1985							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Hauptverteilerstationen	1986	[redacted]						
1	Hauptverteilerstationen	1988							
1	Hauptverteilerstationen	1989							
1	Hauptverteilerstationen	1990							
1	Ortsnetzstationen	1976							
1	Ortsnetzstationen	1977							
1	Ortsnetzstationen	1978							
1	Ortsnetzstationen	1979							
1	Ortsnetzstationen	1980							
1	Ortsnetzstationen	1981							
1	Ortsnetzstationen	1982							
1	Ortsnetzstationen	1983							
1	Ortsnetzstationen	1984							
1	Ortsnetzstationen	1985							
1	Ortsnetzstationen	1986							
1	Ortsnetzstationen	1987							
1	Ortsnetzstationen	1988							
1	Ortsnetzstationen	1989							
1	Ortsnetzstationen	1990							
1	Ortsnetzstationen	1991							
1	Ortsnetzstationen	1992							
1	Ortsnetzstationen	1993							
1	Ortsnetzstationen	1994							
1	Ortsnetzstationen	1995							
1	Ortsnetzstationen	1996							
1	Ortsnetzstationen	1997							
1	Ortsnetzstationen	1998							
1	Ortsnetzstationen	1999							
1	Ortsnetzstationen	2000							
1	Ortsnetzstationen	2001							
1	Ortsnetzstationen	2002							
1	Ortsnetzstationen	2003							
1	Ortsnetzstationen	2004							
1	Ortsnetzstationen	2005							
1	Ortsnetzstationen	2006							
1	Ortsnetzstationen	2007							
1	Ortsnetzstationen	2008							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetzstationen	2009	[redacted]						
1	Ortsnetzstationen	2010							
1	Ortsnetzstationen	2011							
1	Ortsnetzstationen	2012							
1	Ortsnetzstationen	2013							
1	Ortsnetzstationen	2014							
1	Ortsnetzstationen	2015							
1	Ortsnetzstationen	2016							
1	Ortsnetzstationen	2017							
1	Ortsnetzstationen	2018							
1	Ortsnetzstationen	2019							
1	Ortsnetzstationen	2020							
1	Ortsnetzstationen	2021							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1981							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1984							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1990							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1991							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1993							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1994							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1995							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1996							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1997							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1998							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1999							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2000							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2001							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2002							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2003							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2004							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2005							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2006							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2007							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2008							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2009							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2010							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2011							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2012							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2013	[redacted]						
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2014							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2015							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2016							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2017							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2018							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2019							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2020							
1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2021							
1	Schalteinrichtungen	1976							
1	Schalteinrichtungen	1977							
1	Schalteinrichtungen	1978							
1	Schalteinrichtungen	1979							
1	Schalteinrichtungen	1980							
1	Schalteinrichtungen	1981							
1	Schalteinrichtungen	1982							
1	Schalteinrichtungen	1983							
1	Schalteinrichtungen	1984							
1	Schalteinrichtungen	1985							
1	Schalteinrichtungen	1986							
1	Schalteinrichtungen	1987							
1	Schalteinrichtungen	1988							
1	Schalteinrichtungen	1989							
1	Schalteinrichtungen	1990							
1	Schalteinrichtungen	1991							
1	Schalteinrichtungen	1992							
1	Schalteinrichtungen	1993							
1	Schalteinrichtungen	1994							
1	Schalteinrichtungen	1995							
1	Schalteinrichtungen	1996							
1	Schalteinrichtungen	1997							
1	Schalteinrichtungen	1998							
1	Schalteinrichtungen	1999							
1	Schalteinrichtungen	2000							
1	Schalteinrichtungen	2001							
1	Schalteinrichtungen	2002							
1	Schalteinrichtungen	2003							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Schalteinrichtungen	2004	[redacted]						
1	Schalteinrichtungen	2005							
1	Schalteinrichtungen	2006							
1	Schalteinrichtungen	2007							
1	Schalteinrichtungen	2008							
1	Schalteinrichtungen	2009							
1	Schalteinrichtungen	2010							
1	Schalteinrichtungen	2011							
1	Schalteinrichtungen	2012							
1	Schalteinrichtungen	2013							
1	Schalteinrichtungen	2014							
1	Schalteinrichtungen	2015							
1	Schalteinrichtungen	2016							
1	Schalteinrichtungen	2017							
1	Schalteinrichtungen	2018							
1	Schalteinrichtungen	2019							
1	Schalteinrichtungen	2020							
1	Schalteinrichtungen	2021							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1984							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1995							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1996							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1997							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1998							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1999							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2000							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2001							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2002							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2003							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2004							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2005							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2006							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2007							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2008							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2009							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2010							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2011							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2012							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2013	[redacted]						
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2014							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2015							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2016							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2017							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2018							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2019							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2020							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2021							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1976							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1977							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1978							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1979							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1980							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1981							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1982							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1983							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1984							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1985							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1986							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1987							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1988							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1989							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004	[redacted]						
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2009							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2010							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2011							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2012							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2013							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2015							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2017							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1986							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1987							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1988							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1989							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1990							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1991							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1992							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1993							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1994							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1995							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1996							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1997							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1998							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1999							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2000							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2001							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005	[redacted]						
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1981							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1982							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1984							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1986							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1989							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1990							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1991							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1992							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1993							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1994							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1995							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1996							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1997							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1998							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1999							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2000							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2001							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2002							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2003							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2004							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2005	[redacted]						
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2006							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2007							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2008							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2009							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2010							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2011							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2012							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2013							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2014							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2015							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2016							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2017							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2018							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2019							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2020							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2021							
1	Betriebsgebäude	1956							
1	Betriebsgebäude	1957							
1	Betriebsgebäude	1958							
1	Betriebsgebäude	1960							
1	Betriebsgebäude	1961							
1	Betriebsgebäude	1962							
1	Betriebsgebäude	1964							
1	Betriebsgebäude	1965							
1	Betriebsgebäude	1966							
1	Betriebsgebäude	1968							
1	Betriebsgebäude	1971							
1	Betriebsgebäude	1972							
1	Betriebsgebäude	1973							
1	Betriebsgebäude	1974							
1	Betriebsgebäude	1975							
1	Betriebsgebäude	1977							
1	Betriebsgebäude	1978							
1	Betriebsgebäude	1979							
1	Betriebsgebäude	1980							
1	Betriebsgebäude	1981							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Betriebsgebäude	1983	[redacted]						
1	Betriebsgebäude	1984							
1	Betriebsgebäude	1985							
1	Betriebsgebäude	1986							
1	Betriebsgebäude	1987							
1	Betriebsgebäude	1988							
1	Betriebsgebäude	1989							
1	Betriebsgebäude	1990							
1	Betriebsgebäude	1991							
1	Betriebsgebäude	1992							
1	Betriebsgebäude	1993							
1	Betriebsgebäude	1994							
1	Betriebsgebäude	1995							
1	Betriebsgebäude	1996							
1	Betriebsgebäude	1997							
1	Betriebsgebäude	1998							
1	Betriebsgebäude	1999							
1	Betriebsgebäude	2000							
1	Betriebsgebäude	2001							
1	Betriebsgebäude	2002							
1	Betriebsgebäude	2003							
1	Betriebsgebäude	2004							
1	Betriebsgebäude	2005							
1	Betriebsgebäude	2006							
1	Betriebsgebäude	2007							
1	Betriebsgebäude	2008							
1	Betriebsgebäude	2009							
1	Betriebsgebäude	2010							
1	Betriebsgebäude	2011							
1	Betriebsgebäude	2012							
1	Betriebsgebäude	2013							
1	Betriebsgebäude	2014							
1	Betriebsgebäude	2015							
1	Betriebsgebäude	2016							
1	Betriebsgebäude	2017							
1	Betriebsgebäude	2018							
1	Betriebsgebäude	2019							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Betriebsgebäude	2020	[redacted]						
1	Betriebsgebäude	2021							
1	Verwaltungsgebäude	1947							
1	Verwaltungsgebäude	1954							
1	Verwaltungsgebäude	1959							
1	Verwaltungsgebäude	1965							
1	Verwaltungsgebäude	1972							
1	Verwaltungsgebäude	1974							
1	Verwaltungsgebäude	1975							
1	Verwaltungsgebäude	1979							
1	Verwaltungsgebäude	1984							
1	Verwaltungsgebäude	1985							
1	Verwaltungsgebäude	1990							
1	Verwaltungsgebäude	1993							
1	Verwaltungsgebäude	1997							
1	Verwaltungsgebäude	2001							
1	Verwaltungsgebäude	2002							
1	Verwaltungsgebäude	2003							
1	Verwaltungsgebäude	2005							
1	Verwaltungsgebäude	2015							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	1998							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	1999							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2000							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2001							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2002							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2003							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2004							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2005							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2006							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2007							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2008							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2009							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2010							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2011							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2012							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2013							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2014							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2015	[redacted]						
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2016							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2017							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2018							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2019							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2020							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlu	2021							
1	Werkzeuge/Geräte	1992							
1	Werkzeuge/Geräte	1994							
1	Werkzeuge/Geräte	1996							
1	Werkzeuge/Geräte	1997							
1	Werkzeuge/Geräte	1998							
1	Werkzeuge/Geräte	1999							
1	Werkzeuge/Geräte	2000							
1	Werkzeuge/Geräte	2001							
1	Werkzeuge/Geräte	2002							
1	Werkzeuge/Geräte	2003							
1	Werkzeuge/Geräte	2004							
1	Werkzeuge/Geräte	2005							
1	Werkzeuge/Geräte	2006							
1	Werkzeuge/Geräte	2007							
1	Werkzeuge/Geräte	2008							
1	Werkzeuge/Geräte	2009							
1	Werkzeuge/Geräte	2010							
1	Werkzeuge/Geräte	2011							
1	Werkzeuge/Geräte	2012							
1	Werkzeuge/Geräte	2013							
1	Werkzeuge/Geräte	2014							
1	Werkzeuge/Geräte	2015							
1	Werkzeuge/Geräte	2016							
1	Werkzeuge/Geräte	2017							
1	Werkzeuge/Geräte	2018							
1	Werkzeuge/Geräte	2019							
1	Werkzeuge/Geräte	2020							
1	Werkzeuge/Geräte	2021							

Darstellung der Anlagenabgänge (Gesamt)

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaffungsjahr	Abgangsjahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]		Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]	
1	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2016	[redacted]								
2	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2010									
3	1	Betriebsgebäude	1991									
4	1	Freileitungen 110-380kV	1990									
5	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittl	2014									
6	1	Grundstücke	1991									
7	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1996									
8	1	Kabel 1 kV	1987									
9	1	Kabel 1 kV	1990									
10	1	Kabel 1 kV	1993									
11	1	Kabel 1 kV	1994									
12	1	Kabel 1 kV	1997									
13	1	Kabel 1 kV	1998									
14	1	Kabel 1 kV	2003									
15	1	Kabel 1 kV	2005									
16	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993									
17	1	Leichtfahrzeuge	2003									
18	1	Leichtfahrzeuge	2008									
19	1	Leichtfahrzeuge	2016									
20	1	Ortsnetzstationen	1991									
21	1	Ortsnetzstationen	1993									
22	1	Ortsnetzstationen	1994									
23	1	Ortsnetzstationen	1995									
24	1	Ortsnetzstationen	1997									
25	1	Ortsnetzstationen	1998									
26	1	Ortsnetzstationen	1999									
27	1	Ortsnetzstationen	2000									
28	1	Ortsnetzstationen	2001									
29	1	Ortsnetzstationen	2003									
30	1	Ortsnetzstationen	2004									
31	1	Ortsnetzstationen	2005									
32	1	Ortsnetzstationen	2006									
33	1	Ortsnetzstationen	2007									
34	1	Ortsnetzstationen	2009									
35	1	Ortsnetzstationen	2010									
36	1	Ortsnetzstationen	2012									
37	1	Ortsnetzstationen	2013									
38	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990									
39	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991									
40	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992									
41	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993									

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
42	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
43	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
44	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
45	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
46	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
47	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
48	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001							
49	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
50	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020							
51	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2000							
52	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2001							
53	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2002							
54	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2003							
55	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2004							
56	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2005							
57	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2006							
58	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2007							
59	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2008							
60	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2009							
61	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2010							
62	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2011							
63	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2012							
64	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2013							
65	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2014							
66	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2017							
67	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2018							
68	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2019							
69	1	Schalteinrichtungen	1995							
70	1	Schalteinrichtungen	1997							
71	1	Schalteinrichtungen	1998							
72	1	Schalteinrichtungen	2001							
73	1	Schalteinrichtungen	2002							
74	1	Schalteinrichtungen	2003							
75	1	Schalteinrichtungen	2007							
76	1	Schalteinrichtungen	2010							
77	1	Schalteinrichtungen	2013							
78	1	Schalteinrichtungen	2014							
79	1	Schalteinrichtungen	2017							
80	1	Schalteinrichtungen	2018							
81	1	Schwerfahrzeuge	2004							
82	1	Schwerfahrzeuge	2006							
83	1	Schwerfahrzeuge	2007							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
84	1	Schwerfahrzeuge	2008	[redacted]						
85	1	Schwerfahrzeuge	2009							
86	1	Schwerfahrzeuge	2010							
87	1	Schwerfahrzeuge	2011							
88	1	Werkzeuge/Geräte	1991							
89	1	Werkzeuge/Geräte	1995							
90	1	Werkzeuge/Geräte	2005							
91	1	Werkzeuge/Geräte	2007							
92	1	Werkzeuge/Geräte	2009							
93	1	Werkzeuge/Geräte	2010							
94	1	Werkzeuge/Geräte	2011							
95	1	Werkzeuge/Geräte	2012							
96	1	Werkzeuge/Geräte	2013							
97	1	Werkzeuge/Geräte	2015							
98	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1991							
99	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000							
100	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
101	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011							
102	1	Kabel 1 kV	1994							
103	1	Kabel 1 kV	2010							
104	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1991							
105	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1998							
106	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	1998							
107	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2007							
108	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2008							
109	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2010							
110	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2006							
111	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2011							
112	1	Ortsnetzstationen	1992							
113	1	Ortsnetzstationen	1993							
114	1	Ortsnetzstationen	1999							
115	1	Ortsnetzstationen	1991							
116	1	Ortsnetzstationen	1997							
117	1	Ortsnetzstationen	1998							
118	1	Ortsnetzstationen	1990							
119	1	Ortsnetzstationen	1994							
120	1	Ortsnetzstationen	1995							
121	1	Ortsnetzstationen	2001							
122	1	Ortsnetzstationen	2003							
123	1	Ortsnetzstationen	2004							
124	1	Ortsnetzstationen	2005							
125	1	Ortsnetzstationen	2011							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
126	1	Ortsnetzstationen	2008	[redacted]						
127	1	Ortsnetzstationen	2017							
128	1	Schalteinrichtungen	1993							
129	1	Schalteinrichtungen	2006							
130	1	Schalteinrichtungen	2007							
131	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2005							
132	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2000							
133	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1998							
134	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2001							
135	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2002							
136	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2003							
137	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2004							
138	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2006							
139	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2007							
140	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2008							
141	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2010							
142	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2013							
143	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2015							
144	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2017							
145	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
146	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990							
147	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
148	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
149	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
150	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
151	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
152	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
153	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
154	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
155	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001							
156	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002							
157	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006							
158	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2017							
159	1	Betriebsgebäude	1990							
160	1	Werkzeuge/Geräte	2006							
161	1	Werkzeuge/Geräte	2007							
162	1	Werkzeuge/Geräte	2008							
163	1	Werkzeuge/Geräte	2009							
164	1	Werkzeuge/Geräte	2011							
165	1	Grundstücke	1991							
166	1	Grundstücke	1990							
167	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1996							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
168	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2000	[redacted]						
169	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992							
170	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1990							
171	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997							
172	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
173	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
174	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993							
175	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001							
176	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004							
177	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
178	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006							
179	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015							
180	1	Kabel 1 kV	1990							
181	1	Freileitungen 110-380kV	2018							
182	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1990							
183	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1998							
184	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1999							
185	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1996							
186	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1991							
187	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2000							
188	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2002							
189	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2003							
190	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2008							
191	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2010							
192	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2012							
193	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1998							
194	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1996							
195	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2001							
196	1	Ortsnetzstationen	1992							
197	1	Ortsnetzstationen	1993							
198	1	Ortsnetzstationen	1990							
199	1	Ortsnetzstationen	1994							
200	1	Ortsnetzstationen	1995							
201	1	Ortsnetzstationen	1996							
202	1	Ortsnetzstationen	1997							
203	1	Ortsnetzstationen	2000							
204	1	Ortsnetzstationen	2005							
205	1	Ortsnetzstationen	2001							
206	1	Ortsnetzstationen	1998							
207	1	Ortsnetzstationen	1991							
208	1	Ortsnetzstationen	1999							
209	1	Ortsnetzstationen	2002							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
210	1	Ortsnetzstationen	2003	[redacted]						
211	1	Ortsnetzstationen	2004							
212	1	Ortsnetzstationen	2010							
213	1	Ortsnetzstationen	2006							
214	1	Ortsnetzstationen	2007							
215	1	Ortsnetzstationen	2008							
216	1	Ortsnetzstationen	2009							
217	1	Ortsnetzstationen	2011							
218	1	Ortsnetzstationen	2012							
219	1	Ortsnetzstationen	2018							
220	1	Schalteinrichtungen	1991							
221	1	Schalteinrichtungen	1993							
222	1	Schalteinrichtungen	1992							
223	1	Schalteinrichtungen	1990							
224	1	Schalteinrichtungen	1996							
225	1	Schalteinrichtungen	1995							
226	1	Schalteinrichtungen	1997							
227	1	Schalteinrichtungen	1998							
228	1	Schalteinrichtungen	2001							
229	1	Schalteinrichtungen	2004							
230	1	Schalteinrichtungen	2007							
231	1	Schalteinrichtungen	2008							
232	1	Schalteinrichtungen	2012							
233	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	1999							
234	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	1998							
235	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2005							
236	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	1997							
237	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2001							
238	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2000							
239	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2002							
240	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2003							
241	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2007							
242	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2010							
243	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2011							
244	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2012							
245	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2018							
246	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
247	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990							
248	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
249	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
250	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
251	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
252	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998	[redacted]						
253	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
254	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
255	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
256	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002							
257	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
258	1	Betriebsgebäude	1990							
259	1	Betriebsgebäude	1996							
260	1	Betriebsgebäude	1997							
261	1	Betriebsgebäude	1999							
262	1	Betriebsgebäude	1991							
263	1	Werkzeuge/Geräte	2005							
264	1	Werkzeuge/Geräte	2006							
265	1	Werkzeuge/Geräte	2007							
266	1	Werkzeuge/Geräte	2008							
267	1	Werkzeuge/Geräte	2009							
268	1	Werkzeuge/Geräte	2011							
269	1	Werkzeuge/Geräte	2012							
270	1	Werkzeuge/Geräte	2015							
271	1	Grundstücke	1991							
272	1	Grundstücke	1990							
273	1	Grundstücke	1997							
274	1	Grundstücke	1996							
275	1	Schwerfahrzeuge	2011							
276	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1996							
277	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1990							
278	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
279	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
280	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998							
281	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003							
282	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004							
283	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
284	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006							
285	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009							
286	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012							
287	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015							
288	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016							
289	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
290	1	Kabel 1 kV	1990							
291	1	Kabel 110 kV	2012							
292	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1990							
293	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1992							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
294	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1994							
295	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1998							
296	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2002							
297	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2001							
298	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2009							
299	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2010							
300	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2012							
301	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2013							
302	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2002							
303	1	Ortsnetzstationen	1999							
304	1	Ortsnetzstationen	2003							
305	1	Ortsnetzstationen	1992							
306	1	Ortsnetzstationen	1993							
307	1	Ortsnetzstationen	1996							
308	1	Ortsnetzstationen	2000							
309	1	Ortsnetzstationen	2001							
310	1	Ortsnetzstationen	2004							
311	1	Ortsnetzstationen	2007							
312	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1999							
313	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1997							
314	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1995							
315	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1998							
316	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1996							
317	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2000							
318	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2001							
319	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2002							
320	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2003							
321	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2004							
322	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2005							
323	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2007							
324	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2008							
325	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2010							
326	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
327	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990							
328	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
329	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
330	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
331	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
332	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
333	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
334	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
335	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
336	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006	[redacted]						
337	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012							
338	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013							
339	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015							
340	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016							
341	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2006							
342	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2013							
343	1	Betriebsgebäude	1990							
344	1	Werkzeuge/Geräte	2005							
345	1	Werkzeuge/Geräte	2006							
346	1	Werkzeuge/Geräte	2007							
347	1	Werkzeuge/Geräte	2008							
348	1	Werkzeuge/Geräte	2009							
349	1	Grundstücke	1991							
350	1	Grundstücke	1990							
351	1	Schwerfahrzeuge	2010							
352	1	Schwerfahrzeuge	2011							
353	1	Schwerfahrzeuge	2012							
354	1	Schwerfahrzeuge	2013							
355	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1991							
356	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2000							
357	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2013							
358	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1990							
359	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1991							
360	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
361	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
362	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993							
363	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000							
364	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
365	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006							
366	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007							
367	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008							
368	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009							
369	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010							
370	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011							
371	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2013							
372	1	Kabel 1 kV	1996							
373	1	Kabel 1 kV	1999							
374	1	Kabel 1 kV	1993							
375	1	Kabel 1 kV	1994							
376	1	Kabel 1 kV	1990							
377	1	Kabel 1 kV	2000							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
378	1	Freileitungen 110-380kV	1990							
379	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Scha	1996							
380	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	1997							
381	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	1996							
382	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2002							
383	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2003							
384	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2010							
385	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2016							
386	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernste	2011							
387	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1994							
388	1	Ortsnetzstationen	1990							
389	1	Ortsnetzstationen	1995							
390	1	Ortsnetzstationen	1991							
391	1	Ortsnetzstationen	1993							
392	1	Ortsnetzstationen	1996							
393	1	Ortsnetzstationen	2005							
394	1	Ortsnetzstationen	1997							
395	1	Ortsnetzstationen	1998							
396	1	Ortsnetzstationen	1999							
397	1	Ortsnetzstationen	2000							
398	1	Ortsnetzstationen	1992							
399	1	Ortsnetzstationen	1994							
400	1	Ortsnetzstationen	2003							
401	1	Ortsnetzstationen	2001							
402	1	Ortsnetzstationen	2002							
403	1	Ortsnetzstationen	2004							
404	1	Ortsnetzstationen	2006							
405	1	Ortsnetzstationen	2007							
406	1	Ortsnetzstationen	2008							
407	1	Ortsnetzstationen	2009							
408	1	Schalteinrichtungen	1990							
409	1	Schalteinrichtungen	1991							
410	1	Schalteinrichtungen	1994							
411	1	Schalteinrichtungen	1997							
412	1	Schalteinrichtungen	2003							
413	1	Schalteinrichtungen	1992							
414	1	Schalteinrichtungen	1996							
415	1	Schalteinrichtungen	2001							
416	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1999							
417	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	1998							
418	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2000							
419	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2001							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
420	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2002	[redacted]						
421	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2003							
422	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikar	2010							
423	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
424	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990							
425	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
426	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
427	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
428	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
429	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
430	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
431	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
432	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
433	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005							
434	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
435	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000							
436	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001							
437	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006							
438	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014							
439	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1997							
440	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1999							
441	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2000							
442	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2001							
443	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004							
444	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003							
445	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005							
446	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014							
447	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006							
448	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007							
449	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002							
450	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008							
451	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009							
452	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010							
453	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011							
454	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012							
455	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013							
456	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015							
457	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016							
458	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2001							
459	1	Betriebsgebäude	1990							
460	1	Verwaltungsgebäude	1990							
461	1	Werkzeuge/Geräte	2005							

lfd. Nr.	Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	Abgangs-jahr	AK/HK [EUR]	Restwert zum Zeitpunkt des Abgangs [EUR]	Restwert zu AKHK zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Restwert zu TNW zum Zeitpunkt des Abgangs zum 31.12.2021 - BNetzA - [EUR]	Gemäß EK-Quote gewichteter Restwert - BNetzA - [EUR]	Abweichung [EUR]
462	1	Werkzeuge/Geräte	2007	[redacted]						
463	1	Grundstücke	1991							
464	1	Grundstücke	1990							
465	1	Grundstücke	1999							
466	1	Grundstücke	2001							
467	1	Grundstücke	2006							

Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung									
Ziffer	Bezeichnung		Anfangsbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Anfangsbestand 2021 BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 BNetzA [EUR]	Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapital-verzinsung mit anerkannten Beträgen [EUR]
1.	**Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV**	40,00%							
2.	**Fremdkapitalquote gem. § 6 StromNEV**	60,00%							
3.	**Kalkulatorische Restwerte des Anlagevermögens**								2.805.540.763
3.1.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Altanlagen**								1.415.221.619
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)								595.791.699
3.1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.1.1.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.1.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.1.1.4.	Grundstücke								
3.1.1.5.	Sonstiges								
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)								819.429.921
3.1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.1.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu TNW								
3.1.2.4.	Grundstücke								
3.1.2.5.	Sonstiges								
3.2.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen**								1.390.319.143
3.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.2.4.	Grundstücke								
3.2.5.	Sonstiges								
4.	**Bilanzwerte der Finanzanlagen**								-
4.1.	Anteile an verbundenen Unternehmen								
4.2.	Ausleihungen an verbundene Unternehmen								
4.3.	Beteiligungen								
4.4.	Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								
4.5.	Wertpapiere des Anlagevermögens								
4.6.	Sonstige Ausleihungen								
5.	**Bilanzwerte des Umlaufvermögens**								29.732.299
5.1.	Vorräte								
5.2.	Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände								
5.2.1.	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen								
5.2.1.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.1.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.1.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.1.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.1.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.1.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.1.7.	Sonstiges								
5.2.2.	Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)								
5.2.2.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.2.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.2.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.2.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.2.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.2.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.2.7.	Sonstiges								
5.2.3.	Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								

5.2.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
5.2.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich
5.2.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
5.2.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
5.2.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
5.2.3.6.	ggü. Netzkunden
5.2.3.7.	Sonstiges
5.2.4.	Sonstige Vermögensgegenstände
5.3.	Wertpapiere
5.4.	Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks
5.4.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
5.4.2.	KWKG-Belastungsausgleich
5.4.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
5.4.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
5.4.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
5.4.6.	Sonstiges
5.5.	Kapitalausgleichsposten
6.	**Aktiver Rechnungsabgrenzungsposten**
7.	**Aktive latente Steuern**
8.	**Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil**
9.	**Rückstellungen**
9.1.	Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen
9.2.	Steuerrückstellungen
9.3.	sonstige Rückstellungen
9.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
9.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich
9.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
9.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
9.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
9.3.6.	ggü. Netzkunden
9.3.7.	Sonstiges
10.	**Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden**
10.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
10.2.	KWKG-Belastungsausgleich
10.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
10.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
10.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
10.6.	ggü. Netzkunden
10.7.	Sonstiges
11.	**Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**
11.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
11.2.	KWKG-Belastungsausgleich
11.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
11.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
11.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
11.6.	ggü. Netzkunden
11.7.	Sonstiges
12.	**Zuschüsse**
12.1.	Sonderposten für Investitionszuschüsse
12.2.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten
13.	**Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen**
13.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
13.2.	KWKG-Belastungsausgleich
13.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
13.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
13.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
13.6.	ggü. Netzkunden

[redacted]

13.7.	Sonstiges	[redacted]
14.	Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	

15.	**Passive latente Steuern**	[redacted]	
16.	**Kapitalausgleichsposten**		
17.	**Verzinsliches Fremdkapital**	[redacted]	209.250.000
18.	Abzugskapital		681.554.167
19.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 6 StromNEV		[redacted]
20.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 6 StromNEV		
21.	tatsächliche Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
22.	Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
23.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV		2.105.298.430
24.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV		1.423.744.263
25.	tatsächliche Eigenkapitalquote § 7 StromNEV		[redacted]
26.	Eigenkapitalquote gem. § 7 StromNEV		
27.	Anteil Neuanlagen an SAV		
28.	Eigenkapital <40%		
29.	davon Neuanlagen		
30.	davon Altanlagen		
31.	Eigenkapital >40%		
32.	Eigenkapitalzinssatz für Neuanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 1 StromNEV)	5,07%	
33.	Eigenkapitalzinssatz für Altanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 2 StromNEV)	3,51%	
34.	Zinssatz für überschiessenden EK-Anteil >40% (§ 7 Abs. 7 StromNEV)	1,71%	
35.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**		[redacted]

	Berechnung der kalkulatorischen Gewerbesteuer		
1.	Steuermesszahl (§ 11 Abs. 2 GewStG)	3,5%	
2.	Hebesatz (§ 16 GewStG)	359%	
3.	**kalk. Gewerbesteuer (= kalk. EK-Verz. x Steuermesszahl x Hebesatz)**		[redacted]

Herleitung der Eingangsdaten für die Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Position	Wert [EUR]
18.	**Abzugskapital**	
8.	Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil	
9.	Rückstellungen	[redacted]
10.	Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden	
11.	Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	
12.	Zuschüsse	
13.	Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen	
14.	Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	
17.	Kapitalausgleichsposten	
18.	Verzinsliches Fremdkapital	209.250.000
	Summe:	**681.554.167**

Quoten		
Bezeichung	§ 6 StromNEV	§ 7 StromNEV
Obergrenze	40,00%	40,00%
tatsächliche EK-Quote	[redacted]	
angewendete EK-Quote		
FK-Quote (= 1 - EK-Quote)		

Ziffer	Position	Wert [EUR]
19.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 6 StromNEV**	
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	595.791.699
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen	1.390.319.143
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen	
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens	29.732.299
	Summe:	**2.015.843.142**

Ziffer	Position	Quote		Wert [EUR]
23.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**			
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted]	(x FK-Quote § 6)	357.475.019
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)		(x EK-Quote § 6)	327.771.968
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen			1.390.319.143
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen			
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens			29.732.299
			Summe:	**2.105.298.430**

Ziffer	Position	Quote		Wert [EUR]
27.	**Anteil Neuanlagen an SAV**			
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted]	(x FK-Quote § 6)	357.475.019
3.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)		(x EK-Quote § 6)	327.771.968
4.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen			1.390.319.143
			Summe:	2.075.566.131
			Anteil Ziffer 4. an Summe:	**66,99%**

Ziffer	Position	Berechnung				Wert [EUR]
	Eigenkapitalanteile					
28.	Eigenkapital <40%	=	[redacted]	x	[redacted] (Ziffer 23 x EK-Quote § 7)	[redacted]
29.	davon Neuanlagen	=		x	(Ziffer 29 x Ziffer 27)	
30.	davon Altanlagen	=		x	(Ziffer 29 x (1 - Ziffer 27))	
31.	Eigenkapital >40%	=		x	(Ziffer 23 x (tats. - angew. EK-Quote § 7))	

Ziffer	Position	Berechnung				Wert [EUR]
35.	**Eigenkapitalverzinsung**					
	wenn betriebsnotwendiges EK < 0:	=	[redacted]	x	[redacted] (Ziffer 24 x Ziffer 32)	[redacted]
	ansonsten:					
	für EK< 40% - davon Neuanlagen +	=		x	(Ziffer 29 x Ziffer 32)	[redacted]
	für EK< 40% - davon Altanlagen +	=		x	(Ziffer 30 x Ziffer 33)	
	Eigenkapital >40%	=		x	(Ziffer 31 x Ziffer 34)	
					Ergebnis:	

Gesamtkostenblatt

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
1.	**Aufwandsgleiche Kosten**			
1.1.	**Materialkosten**			
1.1.1.	Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe			
1.1.1.1.	Aufwendungen für die Beschaffung von Verlustenergie			
1.1.1.2.	Aufwendungen für Stromeinspeisung durch Betreiber dezentraler Erzeugungsanlagen			
1.1.1.2.1.	nach EEG (exklusive Einspeisemanagement-Maßnahmen)			
1.1.1.2.2.	nach KWKG			
1.1.1.2.3.	nach § 18 StromNEV			0
1.1.1.2.4.	Einspeisemanagement-Maßnahmen			
1.1.1.3.	Betriebsverbrauch			
1.1.1.4.	Aufwendungen für Differenz-Bilanzkreise bzw. Aufwendungen für den Ausgleich von Abweichungen bei Standardlastprofilen			
1.1.1.5.	Konzessionsabgabe			
1.1.1.6.	Aufwendungen für den EEG-Ausgleichsmechanismus			
1.1.1.7.	Aufwendungen für den KWKG-Belastungsausgleich			
1.1.1.8.	Aufwendungen für die Offshorenetzumlage (ONU)			
1.1.1.9.	Aufwendungen für den Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV			
1.1.1.10.	Aufwendungen für den Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten			
1.1.1.11.	Sonstiges			
1.1.2.	Aufwendungen für bezogene Leistungen			
1.1.2.1.	Aufwendungen an vorgelagerten Netzbetreiber			0
1.1.2.1.1.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Leistung/Arbeit)			
1.1.2.1.2.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Messstellenbetrieb)			
1.1.2.1.3.	Aufwendungen für Netzreservekapazität			
1.1.2.1.4.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber dem vorgelagerten Netzbetreiber			
1.1.2.1.5.	Aufwendungen für singulär genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV			
1.1.2.1.6.	Sonstiges			
1.1.2.2.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber Dritten			
1.1.2.3.	Aufwendungen für überlassene Netzinfrastruktur			
1.1.2.4.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Betriebsführung			
1.1.2.5.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Wartungs- und Instandhaltungsleistungen			
1.1.2.6.	Sonstiges			
1.2.	**Personalkosten**			
1.2.1.	Löhne und Gehälter			
1.2.2.	Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung			
1.2.2.1.	Altersversorgung			
1.2.2.2.	soziale Abgaben und sonstige Aufwendungen			

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
1.3.	**Zinsen und ähnliche Aufwendungen**	[redacted]		
1.3.1.	gegenüber verbundenen Unternehmen			
1.3.2.	gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht			
1.3.3.	gegenüber Kreditinstituten			
1.3.4.	Zinszuführungen zu Rückstellungen			
1.3.5.	Sonstiges			
1.4.	**Sonstige Steuern**			
1.5.	**Sonstige betriebliche Aufwendungen**			
1.5.1.	Mieten, sonstige Pachtzinsen, sonstige Leasingraten, Gebühren und Beiträge			
1.5.2.	Versicherungen			
1.5.3.	Bürobedarf, Drucksachen und Zeitschriften			
1.5.4.	Postkosten, Frachtkosten und ähnliche Kosten			
1.5.5.	Rechts- und Beratungskosten			
1.5.6.	Sponsoring, Werbung, Spenden			
1.5.7.	Reisekosten und Auslösungen			
1.5.8.	Bewirtung und Geschenke			
1.5.9.	Wartung und Instandsetzung			
1.5.10.	Einzelwertberichtigungen auf Forderungen			
1.5.11.	Pauschalwertberichtigungen auf Forderungen			
1.5.12.	Zahlungen an Städte oder Gemeinden nach Maßgabe von § 5 Abs. 4 StromNEV			
1.5.13.	Aufwendungen aus vorzeitigem Anlagenabgang			
1.5.14.	Sonstiges			
2.	**Abschreibungen**			
2.1.	Immaterielles Anlagevermögen			
2.1.1.	Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten			
2.1.2.	Sonstiges			
2.2.	Kalkulatorische Abschreibungen			
2.3.	Abschreibungen Umlaufvermögen			
2.4.	Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens			
3.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**			
4.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**			
I.a.	**Netzkosten vor Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**			

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
5.	**Kostenmindernde Erlöse und Erträge**	[redacted]		
5.1.	**Bestandsveränderungen**			
5.2.	**aktivierte Eigenleistungen**			
5.3.	**sonstige betriebliche Erträge**			
5.3.1.	Erträge aus Auflösungen von Rückstellungen			
5.3.2.	Erträge aus Blindstrom			
5.3.3.	Erträge aus der Auflösung von Wertberichtigungen auf Forderungen			
5.3.4.	Erlöse aus Anlagenabgängen			
5.3.5.	andere sonstige betriebliche Erträge			
5.4.	**Erträge aus Beteiligungen**			
5.4.1.	Erträge aus Beteiligungen an verbundenen Unternehmen			
5.4.2.	Sonstiges			
5.5.	**Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens**			
5.5.1.	Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens von verbundenen Unternehmen			
5.5.2.	Sonstiges			
5.6.	**Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge**			
5.6.1.	Erträge aus Finanzanlagen			
5.6.1.1.	Erträge aus verzinslichen Finanzanlagen			
5.6.1.2.	Erträge aus Cash-Pooling			
5.6.1.3.	Sonstiges			
5.6.2.	Erträge aus Forderungen und sonstigen Vermögensgegenständen			
5.6.2.1.	Erträge aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen			
5.6.2.2.	Erträge aus Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)			
5.6.2.3.	Erträge aus Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht			
5.6.2.4.	Erträge aus sonstigen Vermögensgegenständen			
5.6.3.	Erträge aus Wertpapieren			
5.6.4.	Erträge aus Kassenbestand, Guthaben bei Bundesbank und Kreditinstituten			
5.6.5.	andere sonstige Zinsen und ähnliche Erträge			
5.7.	**Umsatzerlöse (nicht aus Netzentgelten)**			
5.7.1.	Konzessionsabgabe			
5.7.2.	Erlöse aus dem EEG-Ausgleichsmechanismus			
5.7.3.	Erlöse aus dem KWKG-Belastungsausgleich			
5.7.4.	Erlöse aus der Offshorenetzumlage (ONU)			
5.7.5.	Erlöse aus dem Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV			
5.7.6.	Erlöse aus dem Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten			
5.7.7.	Erträge aus der Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen			
5.7.8.	Erträge aus der Auflösung von Baukostenzuschüssen			
5.7.9.	Erträge aus der Auflösung von Investitionszuschüssen			
5.7.10.	sonstige Erlöse (nicht aus Netzentgelten)			
I.b.	**Netzkosten nach Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**			

Darstellung der Nutzungsdauern

Netzgebiete: 0 (Originäres Netz)

Anlagen-gruppen-nummer	Anlagengruppe	von	1947
		bis	2021
1	Kabel 220 kV		
2	Kabel 110 kV		
3	Kabel Mittelspannungsnetz		
4	Kabel 1 kV		
5	Kabel Abnehmeranschlüsse		
6	Freileitungen 110-380kV		
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz		
8	Freileitungen 1 kV		
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse		
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter		
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen		
12	Sonstiges		
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen		
14	Hauptverteilerstationen		
15	Ortsnetzstationen		
16	Kundenstationen		
17	Stationsgebäude		
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen		
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen		
20	Schalteinrichtungen		
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen		
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke		
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger		
24	Telefonleitungen		
25	Fahrbare Stromaggregate		
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen		
27	Betriebsgebäude		
28	Verwaltungsgebäude		
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen		
30	Werkzeuge/ Geräte		
31	Lagereinrichtung		
32	Hardware		
33	Software		
34	Leichtfahrzeuge		
35	Schwerfahrzeuge		
36	moderne Messeinrichtungen		
37	Smart-Meter-Gateway		

Kalkulatorische Abschreibungen		Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Neuanlagen auf AK/HK-Basis			Insgesamt gewichtet mit den Quoten nach § 6 I S. 3 StromNEV
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	BNetzA [EUR]
Kabel											
1	Kabel 220 kV										
2	Kabel 110 kV										
3	Kabel Mittelspannungsnetz										
4	Kabel 1 kV										
5	Kabel Abnehmeranschlüsse										
Freileitungen											
6	Freileitungen 110-380kV										
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz										
8	Freileitungen 1 kV										
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse										
Stationen											
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen										
14	Hauptverteilerstationen										
15	Ortsnetzstationen										
16	Kundenstationen										
Grundstücksanlagen und Gebäude											
17	Stationsgebäude										
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen										
27	Betriebsgebäude										
28	Verwaltungsgebäude										
Alle übrigen Anlagegruppen											
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter										
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen										
12	Sonstiges										
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen										
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen										
20	Schalteinrichtungen										
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen										
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke										
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger										
24	Telefonleitungen										
25	Fahrbare Stromaggregate										
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen										
30	Werkzeuge/Geräte										
31	Lagereinrichtung										
32	Hardware										
33	Software										
34	Leichtfahrzeuge										
35	Schwerfahrzeuge										
36	moderne Messeinrichtungen										
37	Smart-Meter-Gateway										
Summe											

Kalkulatorische Restwerte		Anfangsbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV									
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Kalkulatorische Restwerte		Endbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV	[redacted]								
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Darstellung des SAV (Gesamt)									
						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1996	[redacted]						
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1998							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	1999							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2000							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2001							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021							
1	Ortsnetzstationen	1988							
1	Ortsnetzstationen	1990							
1	Ortsnetzstationen	1991							
1	Ortsnetzstationen	1992							
1	Ortsnetzstationen	1993							
1	Ortsnetzstationen	1994							
1	Ortsnetzstationen	1995							
1	Ortsnetzstationen	1996							
1	Ortsnetzstationen	1997							
1	Ortsnetzstationen	1998							
1	Ortsnetzstationen	1999							
1	Ortsnetzstationen	2000							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetzstationen	2001							
1	Ortsnetzstationen	2002							
1	Ortsnetzstationen	2003							
1	Ortsnetzstationen	2005							
1	Ortsnetzstationen	2006							
1	Ortsnetzstationen	2007							
1	Ortsnetzstationen	2008							
1	Ortsnetzstationen	2011							
1	Ortsnetzstationen	2014							
1	Ortsnetzstationen	2016							
1	Ortsnetzstationen	2017							
1	Ortsnetzstationen	2018							
1	Ortsnetzstationen	2019							
1	Ortsnetzstationen	2020							
1	Ortsnetzstationen	2021							
1	Kabel 1 kV	1990							
1	Kabel 1 kV	1991							
1	Kabel 1 kV	1992							
1	Kabel 1 kV	1993							
1	Kabel 1 kV	1994							
1	Kabel 1 kV	1995							
1	Kabel 1 kV	1996							
1	Kabel 1 kV	1997							
1	Kabel 1 kV	1998							
1	Kabel 1 kV	1999							
1	Kabel 1 kV	2000							
1	Kabel 1 kV	2001							
1	Kabel 1 kV	2002							
1	Kabel 1 kV	2003							
1	Kabel 1 kV	2004							
1	Kabel 1 kV	2005							
1	Kabel 1 kV	2006							
1	Kabel 1 kV	2007							
1	Kabel 1 kV	2008							
1	Kabel 1 kV	2009							
1	Kabel 1 kV	2010							
1	Kabel 1 kV	2011							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel 1 kV	2012	[redacted]						
1	Kabel 1 kV	2013							
1	Kabel 1 kV	2014							
1	Kabel 1 kV	2015							
1	Kabel 1 kV	2016							
1	Kabel 1 kV	2017							
1	Kabel 1 kV	2018							
1	Kabel 1 kV	2019							
1	Kabel 1 kV	2020							
1	Kabel 1 kV	2021							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021							
1	Schalteinrichtungen	1995							
1	Schalteinrichtungen	1997							
1	Schalteinrichtungen	1998							
1	Schalteinrichtungen	2000							
1	Schalteinrichtungen	2008							
1	Schalteinrichtungen	2017							
1	Schalteinrichtungen	2020							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1977							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1983							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1985							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1989							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992	[redacted]						
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1988							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1990							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001	[redacted]						
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2011							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2017							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2020							

Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Bezeichnung		Anfangsbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Anfangsbestand 2021 BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 BNetzA [EUR]	Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapital-. verzinsung mit anerkannten Beträgen [EUR]
1.	**Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV**	40,00%							
2.	**Fremdkapitalquote gem. § 6 StromNEV**	60,00%							
3.	**Kalkulatorische Restwerte des Anlagevermögens**		[redacted]						12.162.721
3.1.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Altanlagen**								7.700.054
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)								3.270.621
3.1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								[redacted]
3.1.1.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.1.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.1.1.4.	Grundstücke								
3.1.1.5.	Sonstiges								
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)								4.429.434
3.1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								[redacted]
3.1.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu TNW								
3.1.2.4.	Grundstücke								
3.1.2.5.	Sonstiges								
3.2.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen**								4.462.667
3.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								[redacted]
3.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.2.4.	Grundstücke								
3.2.5.	Sonstiges								
4.	**Bilanzwerte der Finanzanlagen**								
4.1.	Anteile an verbundenen Unternehmen								[redacted]
4.2.	Ausleihungen an verbundene Unternehmen								
4.3.	Beteiligungen								
4.4.	Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								
4.5.	Wertpapiere des Anlagevermögens								
4.6.	Sonstige Ausleihungen								
5.	**Bilanzwerte des Umlaufvermögens**								
5.1.	Vorräte								[redacted]
5.2.	Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände								
5.2.1.	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen								
5.2.1.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.1.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.1.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.1.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.1.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.1.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.1.7.	Sonstiges								
5.2.2.	Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)								
5.2.2.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.2.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.2.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.2.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.2.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.2.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.2.7.	Sonstiges								
5.2.3.	Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								

5.2.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	[redacted]
5.2.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
5.2.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
5.2.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
5.2.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
5.2.3.6.	ggü. Netzkunden	
5.2.3.7.	Sonstiges	
5.2.4.	Sonstige Vermögensgegenstände	
5.3.	Wertpapiere	
5.4.	Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks	
5.4.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
5.4.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
5.4.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
5.4.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
5.4.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
5.4.6.	Sonstiges	
5.5.	Kapitalausgleichsposten	
6.	**Aktiver Rechnungsabgrenzungsposten**	
7.	**Aktive latente Steuern**	
8.	**Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil**	
9.	**Rückstellungen**	
9.1.	Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	
9.2.	Steuerrückstellungen	
9.3.	sonstige Rückstellungen	
9.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
9.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
9.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
9.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
9.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
9.3.6.	ggü. Netzkunden	
9.3.7.	Sonstiges	
10.	**Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden**	
10.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
10.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
10.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
10.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
10.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
10.6.	ggü. Netzkunden	
10.7.	Sonstiges	
11.	**Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**	
11.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
11.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
11.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
11.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
11.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
11.6.	ggü. Netzkunden	
11.7.	Sonstiges	
12.	**Zuschüsse**	
12.1.	Sonderposten für Investitionszuschüsse	
12.2.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten	
13.	**Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen**	
13.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
13.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
13.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
13.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
13.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
13.6.	ggü. Netzkunden	

13.7.	Sonstiges	[redacted]
14.	Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	

15.	**Passive latente Steuern**		[redacted]
16.	**Kapitalausgleichsposten**		[redacted]
17.	**Verzinsliches Fremdkapital**		4.078.608
18.	Abzugskapital		4.103.171
19.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 6 StromNEV		[redacted]
20.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 6 StromNEV		
21.	tatsächliche Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
22.	Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
23.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV		8.196.813
24.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV		4.093.643
25.	tatsächliche Eigenkapitalquote § 7 StromNEV		[redacted]
26.	Eigenkapitalquote gem. § 7 StromNEV		
27.	Anteil Neuanlagen an SAV		
28.	Eigenkapital <40%		
29.	davon Neuanlagen		
30.	davon Altanlagen		
31.	Eigenkapital >40%		
32.	Eigenkapitalzinssatz für Neuanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 1 StromNEV)	5,07%	
33.	Eigenkapitalzinssatz für Altanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 2 StromNEV)	3,51%	
34.	Zinssatz für überschiessenden EK-Anteil >40% (§ 7 Abs. 7 StromNEV)	1,71%	
35.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**		[redacted]

	Berechnung der kalkulatorischen Gewerbesteuer		
1.	Steuermesszahl (§ 11 Abs. 2 GewStG)	3,5%	
2.	Hebesatz (§ 16 GewStG)	359%	
3.	**kalk. Gewerbesteuer (= kalk. EK-Verz. x Steuermesszahl x Hebesatz)**		[redacted]

Herleitung der Eingangsdaten für die Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Position	Wert [EUR]
18.	**Abzugskapital**	
8.	Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil	
9.	Rückstellungen	[redacted]
10.	Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden	
11.	Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	
12.	Zuschüsse	
13.	Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen	
14.	Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	
17.	Kapitalausgleichsposten	
18.	Verzinsliches Fremdkapital	4.078.608
	Summe:	**4.103.171**

Quoten		
Bezeichnung	§ 6 StromNEV	§ 7 StromNEV
Obergrenze	40,00%	40,00%
tatsächliche EK-Quote	[redacted]	
angewendete EK-Quote		
FK-Quote (= 1 - EK-Quote)		

Ziffer	Position	Wert [EUR]
19.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 6 StromNEV**	
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	3.270.621
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen	4.462.667
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen	
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens	
	Summe:	**7.733.288**

Ziffer	Position	Quote	Wert [EUR]
23.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**		
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted] (x FK-Quote § 6)	1.962.372
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)	(x EK-Quote § 6)	1.771.773
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen		4.462.667
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen		
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens		
		Summe:	**8.196.813**

Ziffer	Position	Quote	Wert [EUR]
27.	**Anteil Neuanlagen an SAV**		
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted] (x FK-Quote § 6)	1.962.372
3.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)	(x EK-Quote § 6)	1.771.773
4.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen		4.462.667
		Summe:	8.196.813
		Anteil Ziffer 4. an Summe:	**54,44%**

Ziffer	Position	Berechnung	Wert [EUR]
	Eigenkapitalanteile		
28.	Eigenkapital <40%	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 23 x EK-Quote § 7)	[redacted]
29.	davon Neuanlagen	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 29 x Ziffer 27)	
30.	davon Altanlagen	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 29 x (1 - Ziffer 27))	
31.	Eigenkapital >40%	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 23 x (tats. - angew. EK-Quote § 7))	

Ziffer	Position	Berechnung	Wert [EUR]
35.	**Eigenkapitalverzinsung**		
	wenn betriebsnotwendiges EK < 0:	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 24 x Ziffer 32)	[redacted]
	ansonsten:		
	für EK< 40% - davon Neuanlagen +	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 29 x Ziffer 32)	[redacted]
	für EK< 40% - davon Altanlagen +	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 30 x Ziffer 33)	
	Eigenkapital >40%	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 31 x Ziffer 34)	
		Ergebnis:	

Gesamtkostenblatt

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
1.	**Aufwandsgleiche Kosten**	[redacted]	[redacted]	[redacted]
1.1.	**Materialkosten**			
1.1.1.	Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe			
1.1.1.1.	Aufwendungen für die Beschaffung von Verlustenergie			
1.1.1.2.	Aufwendungen für Stromeinspeisung durch Betreiber dezentraler Erzeugungsanlagen			
1.1.1.2.1.	nach EEG (exklusive Einspeisemanagement-Maßnahmen)			
1.1.1.2.2.	nach KWKG			
1.1.1.2.3.	nach § 18 StromNEV			0
1.1.1.2.4.	Einspeisemanagement-Maßnahmen			[redacted]
1.1.1.3.	Betriebsverbrauch			
1.1.1.4.	Aufwendungen für Differenz-Bilanzkreise bzw. Aufwendungen für den Ausgleich von Abweichungen bei Standardlastprofilen			
1.1.1.5.	Konzessionsabgabe			
1.1.1.6.	Aufwendungen für den EEG-Ausgleichsmechanismus			
1.1.1.7.	Aufwendungen für den KWKG-Belastungsausgleich			
1.1.1.8.	Aufwendungen für die Offshorenetzumlage (ONU)			
1.1.1.9.	Aufwendungen für den Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV			
1.1.1.10.	Aufwendungen für den Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten			
1.1.1.11.	Sonstiges			
1.1.2.	Aufwendungen für bezogene Leistungen			
1.1.2.1.	Aufwendungen an vorgelagerten Netzbetreiber			0
1.1.2.1.1.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Leistung/Arbeit)			[redacted]
1.1.2.1.2.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Messstellenbetrieb)			
1.1.2.1.3.	Aufwendungen für Netzreservekapazität			
1.1.2.1.4.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber dem vorgelagerten Netzbetreiber			
1.1.2.1.5.	Aufwendungen für singulär genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV			
1.1.2.1.6.	Sonstiges			
1.1.2.2.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber Dritten			
1.1.2.3.	Aufwendungen für überlassene Netzinfrastruktur			
1.1.2.4.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Betriebsführung			
1.1.2.5.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Wartungs- und Instandhaltungsleistungen			
1.1.2.6.	Sonstiges			
1.2.	**Personalkosten**			
1.2.1.	Löhne und Gehälter			
1.2.2.	Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung			
1.2.2.1.	Altersversorgung			
1.2.2.2.	soziale Abgaben und sonstige Aufwendungen			

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten	Kürzungen BNetzA	anerkannte Kosten BNetzA
1.3.	**Zinsen und ähnliche Aufwendungen**	[redacted]		
1.3.1.	gegenüber verbundenen Unternehmen			
1.3.2.	gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht			
1.3.3.	gegenüber Kreditinstituten			
1.3.4.	Zinszuführungen zu Rückstellungen			
1.3.5.	Sonstiges			
1.4.	**Sonstige Steuern**			
1.5.	**Sonstige betriebliche Aufwendungen**			
1.5.1.	Mieten, sonstige Pachtzinsen, sonstige Leasingraten, Gebühren und Beiträge			
1.5.2.	Versicherungen			
1.5.3.	Bürobedarf, Drucksachen und Zeitschriften			
1.5.4.	Postkosten, Frachtkosten und ähnliche Kosten			
1.5.5.	Rechts- und Beratungskosten			
1.5.6.	Sponsoring, Werbung, Spenden			
1.5.7.	Reisekosten und Auslösungen			
1.5.8.	Bewirtung und Geschenke			
1.5.9.	Wartung und Instandsetzung			
1.5.10.	Einzelwertberichtigungen auf Forderungen			
1.5.11.	Pauschalwertberichtigungen auf Forderungen			
1.5.12.	Zahlungen an Städte oder Gemeinden nach Maßgabe von § 5 Abs. 4 StromNEV			
1.5.13.	Aufwendungen aus vorzeitigem Anlagenabgang			
1.5.14.	Sonstiges			
2.	**Abschreibungen**			
2.1.	Immaterielles Anlagevermögen			
2.1.1.	Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten			
2.1.2.	Sonstiges			
2.2.	Kalkulatorische Abschreibungen			
2.3.	Abschreibungen Umlaufvermögen			
2.4.	Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens			
3.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**			
4.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**			
I.a.	**Netzkosten vor Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**			

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
5.	**Kostenmindernde Erlöse und Erträge**	[redacted]		
5.1.	**Bestandsveränderungen**			
5.2.	**aktivierte Eigenleistungen**			
5.3.	**sonstige betriebliche Erträge**			
5.3.1.	Erträge aus Auflösungen von Rückstellungen			
5.3.2.	Erträge aus Blindstrom			
5.3.3.	Erträge aus der Auflösung von Wertberichtigungen auf Forderungen			
5.3.4.	Erlöse aus Anlagenabgängen			
5.3.5.	andere sonstige betriebliche Erträge			
5.4.	**Erträge aus Beteiligungen**			
5.4.1.	Erträge aus Beteiligungen an verbundenen Unternehmen			
5.4.2.	Sonstiges			
5.5.	**Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens**			
5.5.1.	Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens von verbundenen Unternehmen			
5.5.2.	Sonstiges			
5.6.	**Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge**			
5.6.1.	Erträge aus Finanzanlagen			
5.6.1.1.	Erträge aus verzinslichen Finanzanlagen			
5.6.1.2.	Erträge aus Cash-Pooling			
5.6.1.3.	Sonstiges			
5.6.2.	Erträge aus Forderungen und sonstigen Vermögensgegenständen			
5.6.2.1.	Erträge aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen			
5.6.2.2.	Erträge aus Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)			
5.6.2.3.	Erträge aus Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht			
5.6.2.4.	Erträge aus sonstigen Vermögensgegenständen			
5.6.3.	Erträge aus Wertpapieren			
5.6.4.	Erträge aus Kassenbestand, Guthaben bei Bundesbank und Kreditinstituten			
5.6.5.	andere sonstige Zinsen und ähnliche Erträge			
5.7.	**Umsatzerlöse (nicht aus Netzentgelten)**			
5.7.1.	Konzessionsabgabe			
5.7.2.	Erlöse aus dem EEG-Ausgleichsmechanismus			
5.7.3.	Erlöse aus dem KWKG-Belastungsausgleich			
5.7.4.	Erlöse aus der Offshorenetzumlage (ONU)			
5.7.5.	Erlöse aus dem Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV			
5.7.6.	Erlöse aus dem Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten			
5.7.7.	Erträge aus der Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen			
5.7.8.	Erträge aus der Auflösung von Baukostenzuschüssen			
5.7.9.	Erträge aus der Auflösung von Investitionszuschüssen			
5.7.10.	sonstige Erlöse (nicht aus Netzentgelten)			
I.b.	**Netzkosten nach Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**			

Darstellung der Nutzungsdauern

Netzgebiete: 0 (Originäres Netz)

Anlagen-gruppen-nummer	Anlagengruppe	von	1947
		bis	2021
1	Kabel 220 kV		
2	Kabel 110 kV		
3	Kabel Mittelspannungsnetz		
4	Kabel 1 kV		
5	Kabel Abnehmeranschlüsse		
6	Freileitungen 110-380kV		
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz		
8	Freileitungen 1 kV		
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse		
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter		
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen		
12	Sonstiges		
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen		
14	Hauptverteilerstationen		
15	Ortsnetzstationen		
16	Kundenstationen		
17	Stationsgebäude		
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen		
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen		
20	Schalteinrichtungen		
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen		
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke		
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger		
24	Telefonleitungen		
25	Fahrbare Stromaggregate		
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen		
27	Betriebsgebäude		
28	Verwaltungsgebäude		
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen		
30	Werkzeuge/ Geräte		
31	Lagereinrichtung		
32	Hardware		
33	Software		
34	Leichtfahrzeuge		
35	Schwerfahrzeuge		
36	moderne Messeinrichtungen		
37	Smart-Meter-Gateway		

Kalkulatorische Abschreibungen		Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Neuanlagen auf AK/HK-Basis			Insgesamt gewichtet mit den Quoten nach § 6 I S. 3 StromNEV
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	BNetzA [EUR]
Kabel											
1	Kabel 220 kV										
2	Kabel 110 kV										
3	Kabel Mittelspannungsnetz										
4	Kabel 1 kV										
5	Kabel Abnehmeranschlüsse										
Freileitungen											
6	Freileitungen 110-380kV										
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz										
8	Freileitungen 1 kV										
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse										
Stationen											
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen										
14	Hauptverteilerstationen										
15	Ortsnetzstationen										
16	Kundenstationen										
Grundstücksanlagen und Gebäude											
17	Stationsgebäude										
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen										
27	Betriebsgebäude										
28	Verwaltungsgebäude										
Alle übrigen Anlagegruppen											
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter										
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen										
12	Sonstiges										
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen										
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen										
20	Schalteinrichtungen										
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen										
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke										
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger										
24	Telefonleitungen										
25	Fahrbare Stromaggregate										
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen										
30	Werkzeuge/Geräte										
31	Lagereinrichtung										
32	Hardware										
33	Software										
34	Leichtfahrzeuge										
35	Schwerfahrzeuge										
36	moderne Messeinrichtungen										
37	Smart-Meter-Gateway										
Summe											

[redacted]

Kalkulatorische Restwerte		Anfangsbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV									
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

[redacted]

Kalkulatorische Restwerte		Endbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV	[redacted]								
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Darstellung des SAV (Gesamt)									
						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2001	[redacted]						
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021							
1	Ortsnetzstationen	1992							
1	Ortsnetzstationen	1994							
1	Ortsnetzstationen	1995							
1	Ortsnetzstationen	1996							
1	Ortsnetzstationen	1997							
1	Ortsnetzstationen	1998							
1	Ortsnetzstationen	1999							
1	Ortsnetzstationen	2000							
1	Ortsnetzstationen	2001							
1	Ortsnetzstationen	2002							
1	Ortsnetzstationen	2003							
1	Ortsnetzstationen	2004							
1	Ortsnetzstationen	2005							
1	Ortsnetzstationen	2008							
1	Ortsnetzstationen	2009							
1	Ortsnetzstationen	2011							
1	Ortsnetzstationen	2013							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetzstationen	2015	[redacted]						
1	Ortsnetzstationen	2016							
1	Ortsnetzstationen	2018							
1	Ortsnetzstationen	2019							
1	Ortsnetzstationen	2020							
1	Ortsnetzstationen	2021							
1	Kabel 1 kV	1990							
1	Kabel 1 kV	1991							
1	Kabel 1 kV	1992							
1	Kabel 1 kV	1993							
1	Kabel 1 kV	1994							
1	Kabel 1 kV	1995							
1	Kabel 1 kV	1996							
1	Kabel 1 kV	1997							
1	Kabel 1 kV	1998							
1	Kabel 1 kV	1999							
1	Kabel 1 kV	2000							
1	Kabel 1 kV	2001							
1	Kabel 1 kV	2002							
1	Kabel 1 kV	2003							
1	Kabel 1 kV	2004							
1	Kabel 1 kV	2005							
1	Kabel 1 kV	2006							
1	Kabel 1 kV	2007							
1	Kabel 1 kV	2008							
1	Kabel 1 kV	2009							
1	Kabel 1 kV	2010							
1	Kabel 1 kV	2011							
1	Kabel 1 kV	2012							
1	Kabel 1 kV	2013							
1	Kabel 1 kV	2015							
1	Kabel 1 kV	2016							
1	Kabel 1 kV	2018							
1	Kabel 1 kV	2019							
1	Kabel 1 kV	2020							
1	Kabel 1 kV	2021							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007	[redacted]						
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021							
1	Schalteinrichtungen	1993							
1	Schalteinrichtungen	1994							
1	Schalteinrichtungen	1995							
1	Schalteinrichtungen	1996							
1	Schalteinrichtungen	1997							
1	Schalteinrichtungen	1998							
1	Schalteinrichtungen	1999							
1	Schalteinrichtungen	2000							
1	Schalteinrichtungen	2002							
1	Schalteinrichtungen	2003							
1	Schalteinrichtungen	2004							
1	Schalteinrichtungen	2005							
1	Schalteinrichtungen	2006							
1	Schalteinrichtungen	2008							
1	Schalteinrichtungen	2009							
1	Schalteinrichtungen	2014							
1	Schalteinrichtungen	2015							
1	Schalteinrichtungen	2019							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1982							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1984							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1986							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1988							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1991							

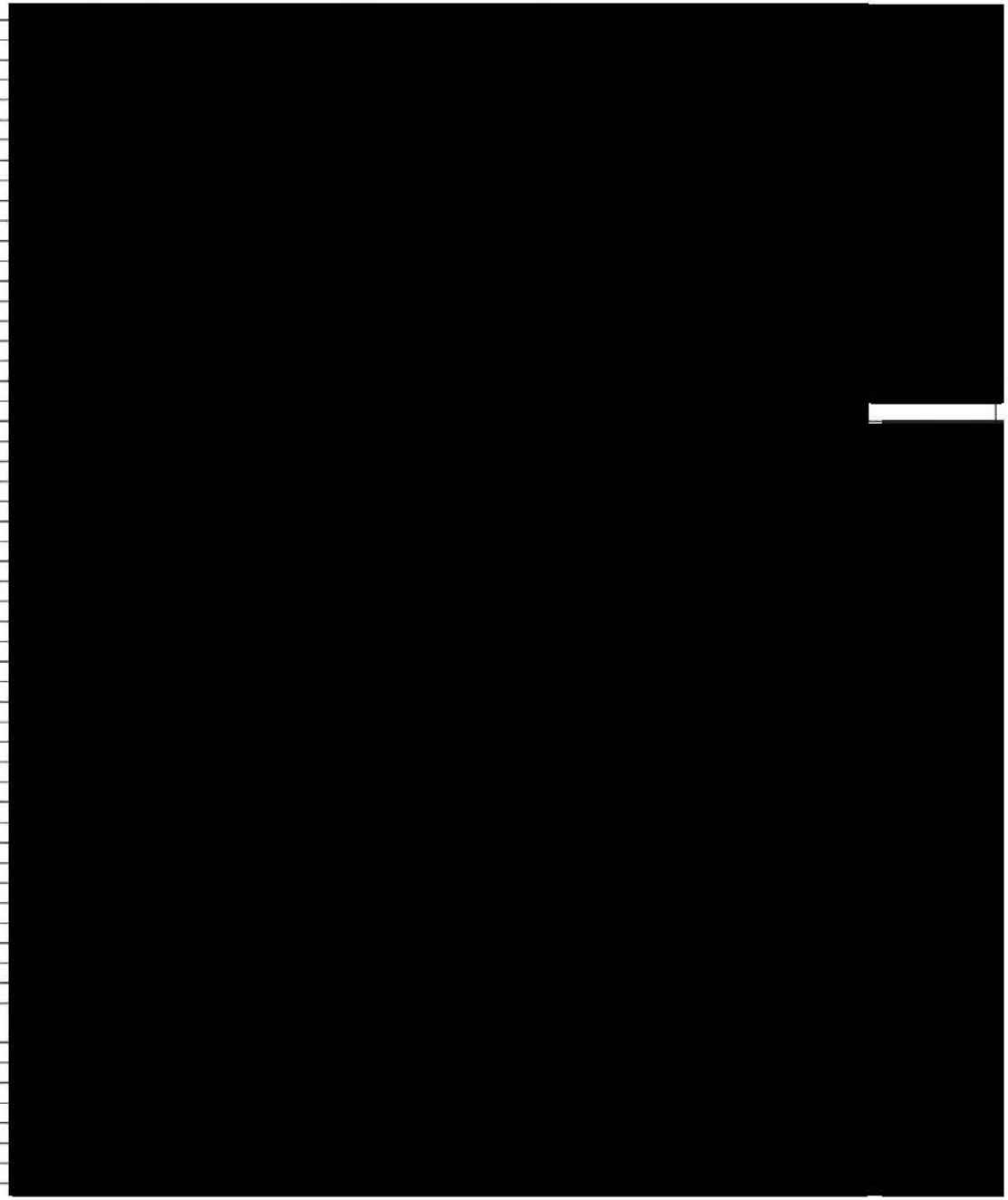
						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992	[redacted]						
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1996							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001	[redacted]						
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2011							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2003							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2007							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2020							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2021							
1	Betriebsgebäude	1995							

Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Bezeichnung		Anfangsbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Anfangsbestand 2021 BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 BNetzA [EUR]	Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapital-verzinsung mit anerkannten Beträgen [EUR]
1.	**Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV**	22,00%							
2.	**Fremdkapitalquote gem. § 6 StromNEV**	78,00%							
3.	**Kalkulatorische Restwerte des Anlagevermögens**								9.083.476
3.1.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Altanlagen**								6.406.009
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)								2.733.029
3.1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.1.1.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.1.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.1.1.4.	Grundstücke								
3.1.1.5.	Sonstiges								
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)								3.672.979
3.1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.1.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu TNW								
3.1.2.4.	Grundstücke								
3.1.2.5.	Sonstiges								
3.2.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen**								2.677.468
3.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.2.4.	Grundstücke								
3.2.5.	Sonstiges								
4.	**Bilanzwerte der Finanzanlagen**								
4.1.	Anteile an verbundenen Unternehmen								
4.2.	Ausleihungen an verbundene Unternehmen								
4.3.	Beteiligungen								
4.4.	Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								
4.5.	Wertpapiere des Anlagevermögens								
4.6.	Sonstige Ausleihungen								
5.	**Bilanzwerte des Umlaufvermögens**								
5.1.	Vorräte								
5.2.	Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände								
5.2.1.	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen								
5.2.1.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.1.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.1.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.1.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.1.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.1.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.1.7.	Sonstiges								
5.2.2.	Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)								
5.2.2.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.2.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.2.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.2.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.2.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.2.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.2.7.	Sonstiges								
5.2.3.	Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								

5.2.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
5.2.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich
5.2.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
5.2.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
5.2.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
5.2.3.6.	ggü. Netzkunden
5.2.3.7.	Sonstiges
5.2.4.	Sonstige Vermögensgegenstände
5.3.	Wertpapiere
5.4.	Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks
5.4.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
5.4.2.	KWKG-Belastungsausgleich
5.4.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
5.4.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
5.4.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
5.4.6.	Sonstiges
5.5.	Kapitalausgleichsposten
6.	**Aktiver Rechnungsabgrenzungsposten**
7.	**Aktive latente Steuern**
8.	**Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil**
9.	**Rückstellungen**
9.1.	Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen
9.2.	Steuerrückstellungen
9.3.	sonstige Rückstellungen
9.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
9.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich
9.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
9.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
9.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
9.3.6.	ggü. Netzkunden
9.3.7.	Sonstiges
10.	**Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden**
10.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
10.2.	KWKG-Belastungsausgleich
10.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
10.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
10.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
10.6.	ggü. Netzkunden
10.7.	Sonstiges
11.	**Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**
11.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
11.2.	KWKG-Belastungsausgleich
11.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
11.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
11.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
11.6.	ggü. Netzkunden
11.7.	Sonstiges
12.	**Zuschüsse**
12.1.	Sonderposten für Investitionszuschüsse
12.2.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten
13.	**Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen**
13.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus
13.2.	KWKG-Belastungsausgleich
13.3.	Offshorenetzumlage (ONU)
13.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV
13.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten
13.6.	ggü. Netzkunden



13.7.	Sonstiges	[redacted]
14.	**Passiver Rechnungsabgrenzungsposten**	

15.	**Passive latente Steuern**		[redacted]
16.	**Kapitalausgleichsposten**		[redacted]
17.	**Verzinsliches Fremdkapital**		4.700.000
18.	Abzugskapital		4.717.177
19.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 6 StromNEV		[redacted]
20.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 6 StromNEV		
21.	tatsächliche Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
22.	Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
23.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV		5.530.945
24.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV		813.769
25.	tatsächliche Eigenkapitalquote § 7 StromNEV		[redacted]
26.	Eigenkapitalquote gem. § 7 StromNEV		
27.	Anteil Neuanlagen an SAV		
28.	Eigenkapital <40%		
29.	davon Neuanlagen		
30.	davon Altanlagen		
31.	Eigenkapital >40%		
32.	Eigenkapitalzinssatz für Neuanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 1 StromNEV)	5,07%	
33.	Eigenkapitalzinssatz für Altanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 2 StromNEV)	3,51%	
34.	Zinssatz für überschiessenden EK-Anteil >40% (§ 7 Abs. 7 StromNEV)	1,71%	
35.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**		[redacted]

	Berechnung der kalkulatorischen Gewerbesteuer		
1.	Steuermesszahl (§ 11 Abs. 2 GewStG)	3,5%	
2.	Hebesatz (§ 16 GewStG)	359%	
3.	**kalk. Gewerbesteuer (= kalk. EK-Verz. x Steuermesszahl x Hebesatz)**		[redacted]

Herleitung der Eingangsdaten für die Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Position	Wert [EUR]
18.	**Abzugskapital**	
8.	Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil	
9.	Rückstellungen	[redacted]
10.	Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden	
11.	Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	
12.	Zuschüsse	
13.	Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen	
14.	Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	
17.	Kapitalausgleichsposten	
18.	Verzinsliches Fremdkapital	4.700.000
	Summe:	**4.717.177**

Quoten		
Bezeichung	§ 6 StromNEV	§ 7 StromNEV
Obergrenze	40,00%	40,00%
tatsächliche EK-Quote	[redacted]	
angewendete EK-Quote		
FK-Quote (= 1 - EK-Quote)		

Ziffer	Position	Wert [EUR]
19.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 6 StromNEV**	
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	2.733.029
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen	2.677.468
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen	
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens	
	Summe:	**5.410.497**

Ziffer	Position	Quote		Wert [EUR]
23.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**			
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted]	(x FK-Quote § 6)	2.382.809
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)		(x EK-Quote § 6)	470.669
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen			2.677.468
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen			
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens			
			Summe:	**5.530.945**

Ziffer	Position	Quote		Wert [EUR]
27.	**Anteil Neuanlagen an SAV**			
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted]	(x FK-Quote § 6)	2.382.809
3.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)		(x EK-Quote § 6)	470.669
4.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen			2.677.468
			Summe:	5.530.945
			Anteil Ziffer 4. an Summe:	**48,41%**

Ziffer	Position	Berechnung			Wert [EUR]
	Eigenkapitalanteile				
28.	Eigenkapital <40%	= [redacted]	x [redacted]	(Ziffer 23 x EK-Quote § 7)	[redacted]
29.	davon Neuanlagen	=	x	(Ziffer 29 x Ziffer 27)	
30.	davon Altanlagen	=	x	(Ziffer 29 x (1 - Ziffer 27))	
31.	Eigenkapital >40%	=	x	(Ziffer 23 x (tats. - angew. EK-Quote § 7))	

Ziffer	Position	Berechnung			Wert [EUR]
35.	**Eigenkapitalverzinsung**				
	wenn betriebsnotwendiges EK < 0:	= [redacted]	x [redacted]	(Ziffer 24 x Ziffer 32)	[redacted]
	ansonsten:				
	für EK< 40% - davon Neuanlagen +	=	x	(Ziffer 29 x Ziffer 32)	
	für EK< 40% - davon Altanlagen +	=	x	(Ziffer 30 x Ziffer 33)	
	Eigenkapital >40%	=	x	(Ziffer 31 x Ziffer 34)	
				Ergebnis:	

Gesamtkostenblatt

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
1.	**Aufwandsgleiche Kosten**	[redacted]	[redacted]	[redacted]
1.1.	**Materialkosten**			
1.1.1.	Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe			
1.1.1.1.	Aufwendungen für die Beschaffung von Verlustenergie			
1.1.1.2.	Aufwendungen für Stromeinspeisung durch Betreiber dezentraler Erzeugungsanlagen			
1.1.1.2.1.	nach EEG (exklusive Einspeisemanagement-Maßnahmen)			
1.1.1.2.2.	nach KWKG			
1.1.1.2.3.	nach § 18 StromNEV			0
1.1.1.2.4.	Einspeisemanagement-Maßnahmen			
1.1.1.3.	Betriebsverbrauch			
1.1.1.4.	Aufwendungen für Differenz-Bilanzkreise bzw. Aufwendungen für den Ausgleich von Abweichungen bei Standardlastprofilen			
1.1.1.5.	Konzessionsabgabe			
1.1.1.6.	Aufwendungen für den EEG-Ausgleichsmechanismus			
1.1.1.7.	Aufwendungen für den KWKG-Belastungsausgleich			
1.1.1.8.	Aufwendungen für die Offshorenetzumlage (ONU)			
1.1.1.9.	Aufwendungen für den Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV			
1.1.1.10.	Aufwendungen für den Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten			
1.1.1.11.	Sonstiges			
1.1.2.	Aufwendungen für bezogene Leistungen			
1.1.2.1.	Aufwendungen an vorgelagerten Netzbetreiber			0
1.1.2.1.1.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Leistung/Arbeit)			
1.1.2.1.2.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Messstellenbetrieb)			
1.1.2.1.3.	Aufwendungen für Netzreservekapazität			
1.1.2.1.4.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber dem vorgelagerten Netzbetreiber			
1.1.2.1.5.	Aufwendungen für singulär genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV			
1.1.2.1.6.	Sonstiges			
1.1.2.2.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber Dritten			
1.1.2.3.	Aufwendungen für überlassene Netzinfrastruktur			
1.1.2.4.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Betriebsführung			
1.1.2.5.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Wartungs- und Instandhaltungsleistungen			
1.1.2.6.	Sonstiges			
1.2.	**Personalkosten**			
1.2.1.	Löhne und Gehälter			
1.2.2.	Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung			
1.2.2.1.	Altersversorgung			
1.2.2.2.	soziale Abgaben und sonstige Aufwendungen			

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
1.3.	**Zinsen und ähnliche Aufwendungen**	[redacted]		
1.3.1.	gegenüber verbundenen Unternehmen			
1.3.2.	gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht			
1.3.3.	gegenüber Kreditinstituten			
1.3.4.	Zinszuführungen zu Rückstellungen			
1.3.5.	Sonstiges			
1.4.	**Sonstige Steuern**			
1.5.	**Sonstige betriebliche Aufwendungen**			
1.5.1.	Mieten, sonstige Pachtzinsen, sonstige Leasingraten, Gebühren und Beiträge			
1.5.2.	Versicherungen			
1.5.3.	Bürobedarf, Drucksachen und Zeitschriften			
1.5.4.	Postkosten, Frachtkosten und ähnliche Kosten			
1.5.5.	Rechts- und Beratungskosten			
1.5.6.	Sponsoring, Werbung, Spenden			
1.5.7.	Reisekosten und Auslösungen			
1.5.8.	Bewirtung und Geschenke			
1.5.9.	Wartung und Instandsetzung			
1.5.10.	Einzelwertberichtigungen auf Forderungen			
1.5.11.	Pauschalwertberichtigungen auf Forderungen			
1.5.12.	Zahlungen an Städte oder Gemeinden nach Maßgabe von § 5 Abs. 4 StromNEV			
1.5.13.	Aufwendungen aus vorzeitigem Anlagenabgang			
1.5.14.	Sonstiges			
2.	**Abschreibungen**			
2.1.	Immaterielles Anlagevermögen			
2.1.1.	Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten			
2.1.2.	Sonstiges			
2.2.	Kalkulatorische Abschreibungen			
2.3.	Abschreibungen Umlaufvermögen			
2.4.	Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens			
3.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**			
4.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**			
I.a.	**Netzkosten vor Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**			

Ziffer	Kostenart	vom Netzbetreiber angegebene Kosten [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten BNetzA [EUR]
5.	**Kostenmindernde Erlöse und Erträge**	[redacted]		
5.1.	**Bestandsveränderungen**			
5.2.	**aktivierte Eigenleistungen**			
5.3.	**sonstige betriebliche Erträge**			
5.3.1.	Erträge aus Auflösungen von Rückstellungen			
5.3.2.	Erträge aus Blindstrom			
5.3.3.	Erträge aus der Auflösung von Wertberichtigungen auf Forderungen			
5.3.4.	Erlöse aus Anlagenabgängen			
5.3.5.	andere sonstige betriebliche Erträge			
5.4.	**Erträge aus Beteiligungen**			
5.4.1.	Erträge aus Beteiligungen an verbundenen Unternehmen			
5.4.2.	Sonstiges			
5.5.	**Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens**			
5.5.1.	Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens von verbundenen Unternehmen			
5.5.2.	Sonstiges			
5.6.	**Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge**			
5.6.1.	Erträge aus Finanzanlagen			
5.6.1.1.	Erträge aus verzinslichen Finanzanlagen			
5.6.1.2.	Erträge aus Cash-Pooling			
5.6.1.3.	Sonstiges			
5.6.2.	Erträge aus Forderungen und sonstigen Vermögensgegenständen			
5.6.2.1.	Erträge aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen			
5.6.2.2.	Erträge aus Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)			
5.6.2.3.	Erträge aus Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht			
5.6.2.4.	Erträge aus sonstigen Vermögensgegenständen			
5.6.3.	Erträge aus Wertpapieren			
5.6.4.	Erträge aus Kassenbestand, Guthaben bei Bundesbank und Kreditinstituten			
5.6.5.	andere sonstige Zinsen und ähnliche Erträge			
5.7.	**Umsatzerlöse (nicht aus Netzentgelten)**			
5.7.1.	Konzessionsabgabe			
5.7.2.	Erlöse aus dem EEG-Ausgleichsmechanismus			
5.7.3.	Erlöse aus dem KWKG-Belastungsausgleich			
5.7.4.	Erlöse aus der Offshorenetzumlage (ONU)			
5.7.5.	Erlöse aus dem Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV			
5.7.6.	Erlöse aus dem Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten			
5.7.7.	Erträge aus der Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen			
5.7.8.	Erträge aus der Auflösung von Baukostenzuschüssen			
5.7.9.	Erträge aus der Auflösung von Investitionszuschüssen			
5.7.10.	sonstige Erlöse (nicht aus Netzentgelten)			
I.b.	**Netzkosten nach Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**			

Darstellung der Nutzungsdauern

Netzgebiete: 0 (Originäres Netz)

Anlagen-gruppen-nummer	Anlagengruppe	von	1947
		bis	2021
1	Kabel 220 kV		
2	Kabel 110 kV		
3	Kabel Mittelspannungsnetz		
4	Kabel 1 kV		
5	Kabel Abnehmeranschlüsse		
6	Freileitungen 110-380kV		
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz		
8	Freileitungen 1 kV		
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse		
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter		
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen		
12	Sonstiges		
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen		
14	Hauptverteilerstationen		
15	Ortsnetzstationen		
16	Kundenstationen		
17	Stationsgebäude		
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen		
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen		
20	Schalteinrichtungen		
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen		
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke		
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger		
24	Telefonleitungen		
25	Fahrbare Stromaggregate		
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen		
27	Betriebsgebäude		
28	Verwaltungsgebäude		
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen		
30	Werkzeuge/ Geräte		
31	Lagereinrichtung		
32	Hardware		
33	Software		
34	Leichtfahrzeuge		
35	Schwerfahrzeuge		
36	moderne Messeinrichtungen		
37	Smart-Meter-Gateway		

Kalkulatorische Abschreibungen		Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Abschreibungen für Neuanlagen auf AK/HK-Basis			Insgesamt gewichtet mit den Quoten nach § 6 I S. 3 StromNEV
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	BNetzA [EUR]
Kabel											
1	Kabel 220 kV										
2	Kabel 110 kV										
3	Kabel Mittelspannungsnetz										
4	Kabel 1 kV										
5	Kabel Abnehmeranschlüsse										
Freileitungen											
6	Freileitungen 110-380kV										
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz										
8	Freileitungen 1 kV										
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse										
Stationen											
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen										
14	Hauptverteilerstationen										
15	Ortsnetzstationen										
16	Kundenstationen										
Grundstücksanlagen und Gebäude											
17	Stationsgebäude										
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen										
27	Betriebsgebäude										
28	Verwaltungsgebäude										
Alle übrigen Anlagegruppen											
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter										
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen										
12	Sonstiges										
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen										
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen										
20	Schalteinrichtungen										
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen										
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke										
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger										
24	Telefonleitungen										
25	Fahrbare Stromaggregate										
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen										
30	Werkzeuge/Geräte										
31	Lagereinrichtung										
32	Hardware										
33	Software										
34	Leichtfahrzeuge										
35	Schwerfahrzeuge										
36	moderne Messeinrichtungen										
37	Smart-Meter-Gateway										
Summe											

Kalkulatorische Restwerte		Anfangsbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV									
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Kalkulatorische Restwerte		Endbestand								
		Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf AK/HK-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Altanlagen auf TNW-Basis			Kalkulatorische Restwerte für Neuanlagen auf AK/HK-Basis		
ID	Anlagengruppe	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]	VNB [EUR]	BNetzA [EUR]	Abweichung [EUR]
Kabel										
1	Kabel 220 kV									
2	Kabel 110 kV									
3	Kabel Mittelspannungsnetz									
4	Kabel 1 kV									
5	Kabel Abnehmeranschlüsse									
Freileitungen										
6	Freileitungen 110-380kV									
7	Freileitungen Mittelspannungsnetz									
8	Freileitungen 1 kV									
9	Freileitungen Abnehmeranschlüsse									
Stationen										
13	380/220/110/30/10 kV-Stationen									
14	Hauptverteilerstationen									
15	Ortsnetzstationen									
16	Kundenstationen									
Grundstücksanlagen und Gebäude										
17	Stationsgebäude									
26	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen									
27	Betriebsgebäude									
28	Verwaltungsgebäude									
Alle übrigen Anlagegruppen										
10	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter									
11	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen									
12	Sonstiges									
18	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen									
19	ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen									
20	Schalteinrichtungen									
21	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen									
22	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke									
23	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger									
24	Telefonleitungen									
25	Fahrbare Stromaggregate									
29	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen									
30	Werkzeuge/Geräte									
31	Lagereinrichtung									
32	Hardware									
33	Software									
34	Leichtfahrzeuge									
35	Schwerfahrzeuge									
36	moderne Messeinrichtungen									
37	Smart-Meter-Gateway									
Summe										

Darstellung des SAV (Gesamt)									
						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2001	[redacted]						
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021							
1	Ortsnetzstationen	1992							
1	Ortsnetzstationen	1993							
1	Ortsnetzstationen	1994							
1	Ortsnetzstationen	1995							
1	Ortsnetzstationen	1996							
1	Ortsnetzstationen	1997							
1	Ortsnetzstationen	2000							
1	Ortsnetzstationen	2001							
1	Ortsnetzstationen	2003							
1	Ortsnetzstationen	2004							
1	Ortsnetzstationen	2005							
1	Ortsnetzstationen	2006							
1	Ortsnetzstationen	2007							
1	Ortsnetzstationen	2008							
1	Ortsnetzstationen	2009							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetzstationen	2010	[redacted]						
1	Ortsnetzstationen	2012							
1	Ortsnetzstationen	2014							
1	Ortsnetzstationen	2015							
1	Ortsnetzstationen	2016							
1	Ortsnetzstationen	2018							
1	Ortsnetzstationen	2020							
1	Ortsnetzstationen	2021							
1	Kabel 1 kV	1985							
1	Kabel 1 kV	1990							
1	Kabel 1 kV	1991							
1	Kabel 1 kV	1992							
1	Kabel 1 kV	1993							
1	Kabel 1 kV	1994							
1	Kabel 1 kV	1995							
1	Kabel 1 kV	1996							
1	Kabel 1 kV	1997							
1	Kabel 1 kV	1998							
1	Kabel 1 kV	1999							
1	Kabel 1 kV	2000							
1	Kabel 1 kV	2001							
1	Kabel 1 kV	2002							
1	Kabel 1 kV	2003							
1	Kabel 1 kV	2004							
1	Kabel 1 kV	2005							
1	Kabel 1 kV	2006							
1	Kabel 1 kV	2007							
1	Kabel 1 kV	2008							
1	Kabel 1 kV	2009							
1	Kabel 1 kV	2010							
1	Kabel 1 kV	2011							
1	Kabel 1 kV	2012							
1	Kabel 1 kV	2013							
1	Kabel 1 kV	2014							
1	Kabel 1 kV	2015							
1	Kabel 1 kV	2016							
1	Kabel 1 kV	2017							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Kabel 1 kV	2018	[redacted]						
1	Kabel 1 kV	2019							
1	Kabel 1 kV	2020							
1	Kabel 1 kV	2021							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020							
1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021							
1	Schalteinrichtungen	1993							
1	Schalteinrichtungen	2001							
1	Schalteinrichtungen	2003							
1	Schalteinrichtungen	2006							
1	Schalteinrichtungen	2008							
1	Schalteinrichtungen	2011							
1	Schalteinrichtungen	2013							
1	Schalteinrichtungen	2014							
1	Schalteinrichtungen	2016							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1992							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1993							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1994							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1995							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1996							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1997							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2000							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2001							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2003	[redacted]						
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2005							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2007							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2008							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2010							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2014							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1988							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1996							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2013							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1991							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993							

						Anfangsbestand		Endbestand	
Netz-ID	Anlagengruppe	Anschaf-fungsjahr	für die Ermittlung der kalk. Abschr. verwendete AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu AK/HK [EUR]	Abschreibungen zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]	Restwerte der AK/HK [EUR]	Restwerte zu TNW [EUR]
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994	[redacted]						
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2009							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2010							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2012							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2015							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020							
1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2012							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2013							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2014							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2015							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2017							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2020							
1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikan	2021							

Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Bezeichnung		Anfangsbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Anfangsbestand 2021 BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 VNB [EUR]	Kürzungen BNetzA [EUR]	Endbestand 2021 BNetzA [EUR]	Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapital-verzinsung mit anerkannten Beträgen [EUR]
1.	Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV	24,53%							
2.	Fremdkapitalquote gem. § 6 StromNEV	75,47%							
3.	**Kalkulatorische Restwerte des Anlagevermögens**								8.610.675
3.1.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Altanlagen**								5.319.819
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)								2.269.337
3.1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.1.1.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.1.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.1.1.4.	Grundstücke								
3.1.1.5.	Sonstiges								
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)								3.050.481
3.1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.1.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.1.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu TNW								
3.1.2.4.	Grundstücke								
3.1.2.5.	Sonstiges								
3.2.	**Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen**								3.290.856
3.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens (ohne Software)								
3.2.2.	geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau								
3.2.3.	Kalk. Restwerte des Sachanlagevermögens zu AK/HK								
3.2.4.	Grundstücke								
3.2.5.	Sonstiges								
4.	**Bilanzwerte der Finanzanlagen**								0
4.1.	Anteile an verbundenen Unternehmen								
4.2.	Ausleihungen an verbundene Unternehmen								
4.3.	Beteiligungen								
4.4.	Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								
4.5.	Wertpapiere des Anlagevermögens								
4.6.	Sonstige Ausleihungen								
5.	**Bilanzwerte des Umlaufvermögens**								0
5.1.	Vorräte								
5.2.	Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände								
5.2.1.	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen								
5.2.1.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.1.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.1.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.1.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.1.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.1.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.1.7.	Sonstiges								
5.2.2.	Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)								
5.2.2.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus								
5.2.2.2.	KWKG-Belastungsausgleich								
5.2.2.3.	Offshorenetzumlage (ONU)								
5.2.2.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV								
5.2.2.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten								
5.2.2.6.	ggü. Netzkunden								
5.2.2.7.	Sonstiges								
5.2.3.	Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht								

5.2.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	[redacted]
5.2.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
5.2.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
5.2.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
5.2.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
5.2.3.6.	ggü. Netzkunden	
5.2.3.7.	Sonstiges	
5.2.4.	Sonstige Vermögensgegenstände	
5.3.	Wertpapiere	
5.4.	Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks	
5.4.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
5.4.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
5.4.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
5.4.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
5.4.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
5.4.6.	Sonstiges	
5.5.	Kapitalausgleichsposten	
6.	**Aktiver Rechnungsabgrenzungsposten**	
7.	**Aktive latente Steuern**	
8.	**Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil**	0
9.	**Rückstellungen**	[redacted]
9.1.	Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	
9.2.	Steuerrückstellungen	
9.3.	sonstige Rückstellungen	
9.3.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
9.3.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
9.3.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
9.3.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
9.3.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
9.3.6.	ggü. Netzkunden	
9.3.7.	Sonstiges	
10.	**Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden**	
10.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
10.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
10.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
10.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
10.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
10.6.	ggü. Netzkunden	
10.7.	Sonstiges	
11.	**Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**	
11.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
11.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
11.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
11.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
11.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
11.6.	ggü. Netzkunden	
11.7.	Sonstiges	
12.	**Zuschüsse**	
12.1.	Sonderposten für Investitionszuschüsse	
12.2.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten	
13.	**Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen**	
13.1.	EEG-Ausgleichsmechanismus	
13.2.	KWKG-Belastungsausgleich	
13.3.	Offshorenetzumlage (ONU)	
13.4.	Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV	
13.5.	Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten	
13.6.	ggü. Netzkunden	

13.7.	Sonstiges	[redacted]
14.	**Passiver Rechnungsabgrenzungsposten**	

15.	**Passive latente Steuern**	[redacted]	
16.	**Kapitalausgleichsposten**		
17.	**Verzinsliches Fremdkapital**		3.724.760
18.	Abzugskapital		3.864.286
19.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 6 StromNEV		[redacted]
20.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 6 StromNEV		
21.	tatsächliche Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
22.	Eigenkapitalquote gem. § 6 StromNEV		
23.	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV		5.798.449
24.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV		1.934.163
25.	tatsächliche Eigenkapitalquote § 7 StromNEV		[redacted]
26.	Eigenkapitalquote gem. § 7 StromNEV		
27.	Anteil Neuanlagen an SAV		
28.	Eigenkapital <40%		
29.	davon Neuanlagen		
30.	davon Altanlagen		
31.	Eigenkapital >40%		
32.	Eigenkapitalzinssatz für Neuanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 1 StromNEV)	5,07%	
33.	Eigenkapitalzinssatz für Altanlagen (§ 7 Abs. 4 S. 2 StromNEV)	3,51%	
34.	Zinssatz für überschiessenden EK-Anteil >40% (§ 7 Abs. 7 StromNEV)	1,71%	
35.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**		[redacted]

	Berechnung der kalkulatorischen Gewerbesteuer		
1.	Steuermesszahl (§ 11 Abs. 2 GewStG)	3,5%	
2.	Hebesatz (§ 16 GewStG)	359%	
3.	**kalk. Gewerbesteuer (= kalk. EK-Verz. x Steuermesszahl x Hebesatz)**		[redacted]

Herleitung der Eingangsdaten für die Berechnung der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung

Ziffer	Position	Wert [EUR]
18.	**Abzugskapital**	
8.	Steueranteil der Sonderposten mit Rücklageanteil	0
9.	Rückstellungen	[redacted]
10.	Erhaltene Vorauszahlungen und Anzahlungen von Kunden	
11.	Unverzinsliche Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	
12.	Zuschüsse	
13.	Sonstige Verbindlichkeiten, die zinslos zur Verfügung stehen	
14.	Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	
17.	Kapitalausgleichsposten	
18.	Verzinsliches Fremdkapital	3.724.760
	Summe:	**3.864.286**

Quoten		
Bezeichung	§ 6 StromNEV	§ 7 StromNEV
Obergrenze	40,00%	40,00%
tatsächliche EK-Quote	[redacted]	
angewendete EK-Quote		
FK-Quote (= 1 - EK-Quote)		

Ziffer	Position	Wert [EUR]
19.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 6 StromNEV**	
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	2.269.337
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen	3.290.856
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen	0
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens	0
	Summe:	**5.560.194**

Ziffer	Position	Quote	Wert [EUR]
23.	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**		
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted] (x FK-Quote § 6)	1.577.170
3.1.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)	[redacted] (x EK-Quote § 6)	930.423
3.2.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen		3.290.856
4.	Bilanzwerte der Finanzanlagen		0
5.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens		0
		Summe:	**5.798.449**

Ziffer	Position	Quote	Wert [EUR]
27.	**Anteil Neuanlagen an SAV**		
3.1.1.	Altanlagen zu Anschaffungs- und Herstellungskosten (AK/HK)	[redacted] (x FK-Quote § 6)	1.577.170
3.2.	Altanlagen zu Tagesneuwerten (TNW)	(x EK-Quote § 6)	930.423
4.	Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen		3.290.856
		Summe:	5.798.449
		Anteil Ziffer 4. an Summe:	**56,75%**

Ziffer	Position	Berechnung	Wert [EUR]
	Eigenkapitalanteile		
28.	Eigenkapital <40%	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 23 x EK-Quote § 7)	[redacted]
29.	davon Neuanlagen	= x (Ziffer 29 x Ziffer 27)	
30.	davon Altanlagen	= x (Ziffer 29 x (1 - Ziffer 27))	
31.	Eigenkapital >40%	= x (Ziffer 23 x (tats. - angew. EK-Quote § 7))	

Ziffer	Position	Berechnung	Wert [EUR]
35.	**Eigenkapitalverzinsung**		
	wenn betriebsnotwendiges EK < 0:	= [redacted] x [redacted] (Ziffer 24 x Ziffer 32)	[redacted]
	ansonsten:		
	für EK< 40% - davon Neuanlagen +	= x (Ziffer 29 x Ziffer 32)	
	für EK< 40% - davon Altanlagen +	= x (Ziffer 30 x Ziffer 33)	
	Eigenkapital >40%	= x (Ziffer 31 x Ziffer 34)	
		Ergebnis:	

Herleitung der Aufwandsparameter							
Ziffer	Kosten- oder Erlösart	anerkannte Kosten (inkl. Verpächter) [EUR]	Umbuchungen durch BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten (nach Umbuchungen BNetzA) [EUR]	dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten gemäß § 11 Abs. 2 ARegV [EUR]	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 1 u. 2 ARegV [EUR]	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3 i.V.m. Abs. 2 ARegV [EUR]
1.	**Aufwandsgleiche Kosten**	[redacted]					
1.1.	**Materialkosten**						
1.1.1.	Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe						
1.1.1.1.	Aufwendungen für die Beschaffung von Verlustenergie						
1.1.1.2.	Aufwendungen für Stromeinspeisung durch Betreiber dezentraler Erzeugungsanlagen	48.600.000					
1.1.1.2.1.	nach EEG (exklusive Einspeisemanagement-Maßnahmen)						
1.1.1.2.2.	nach KWKG						
1.1.1.2.3.	nach § 18 StromNEV						
1.1.1.2.4.	Einspeisemanagement-Maßnahmen						
1.1.1.3.	Betriebsverbrauch						
1.1.1.4.	Aufwendungen für Differenz-Bilanzkreise bzw. Aufwendungen für den Ausgleich von Abweichungen bei Standardlastprofilen						
1.1.1.5.	Konzessionsabgabe						
1.1.1.6.	Aufwendungen für den EEG-Ausgleichsmechanismus						
1.1.1.7.	Aufwendungen für den KWKG-Belastungsausgleich						
1.1.1.8.	Aufwendungen für die Offshorenetzumlage (ONU)						
1.1.1.9.	Aufwendungen für den Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV						
1.1.1.10.	Aufwendungen für den Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten						
1.1.1.11.	Sonstiges						
1.1.2.	Aufwendungen für bezogene Leistungen						
1.1.2.1.	Aufwendungen an vorgelagerten Netzbetreiber	124.000.000					
1.1.2.1.1.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Leistung/Arbeit)						
1.1.2.1.2.	Aufwendungen für vorgelagerten Netzbetreiber (Messstellenbetrieb)						
1.1.2.1.3.	Aufwendungen für Netzreservekapazität						
1.1.2.1.4.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber dem vorgelagerten Netzbetreiber						
1.1.2.1.5.	Aufwendungen für singulär genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV						
1.1.2.1.6.	Sonstiges						
1.1.2.2.	Aufwendungen für Blindstrom gegenüber Dritten						
1.1.2.3.	Aufwendungen für überlassene Netzinfrastruktur						
1.1.2.4.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Betriebsführung						
1.1.2.5.	Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Wartungs- und Instandhaltungsleistungen						
1.1.2.6.	Sonstiges						
1.2.	**Personalkosten**						
1.2.1.	Löhne und Gehälter						
1.2.2.	Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung						
1.2.2.1.	Altersversorgung						
1.2.2.2.	soziale Abgaben und sonstige Aufwendungen						
1.3.	**Zinsen und ähnliche Aufwendungen**						
1.3.1.	gegenüber verbundenen Unternehmen						
1.3.2.	gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht						
1.3.3.	gegenüber Kreditinstituten						
1.3.4.	Zinszuführungen zu Rückstellungen						
1.3.5.	Sonstiges						
1.4.	**Sonstige Steuern**						

Ziffer	Kosten- oder Erlösart	anerkannte Kosten (inkl. Verpächter) [EUR]	Umbuchungen durch BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten (nach Umbuchungen BNetzA) [EUR]	dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten gemäß § 11 Abs. 2 ARegV [EUR]	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 1 u. 2 ARegV [EUR]	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3 i.V.m. Abs. 2 ARegV [EUR]
1.5.	**Sonstige betriebliche Aufwendungen**	[redacted]					
1.5.1.	Mieten, sonstige Pachtzinsen, sonstige Leasingraten, Gebühren und Beiträge						
1.5.2.	Versicherungen						
1.5.3.	Bürobedarf, Drucksachen und Zeitschriften						
1.5.4.	Postkosten, Frachtkosten und ähnliche Kosten						
1.5.5.	Rechts- und Beratungskosten						
1.5.6.	Sponsoring, Werbung, Spenden						
1.5.7.	Reisekosten und Auslösungen						
1.5.8.	Bewirtung und Geschenke						
1.5.9.	Wartung und Instandsetzung						
1.5.10.	Einzelwertberichtigungen auf Forderungen						
1.5.11.	Pauschalwertberichtigungen auf Forderungen						
1.5.12.	Zahlungen an Städte oder Gemeinden nach Maßgabe von § 5 Abs. 4 StromNEV						
1.5.13.	Aufwendungen aus vorzeitigem Anlagenabgang						
1.5.14.	Sonstiges						
2.	**Abschreibungen**						
2.1.	Immaterielles Anlagevermögen						
2.1.1.	Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten						
2.1.2.	Sonstiges						
2.2.	Kalkulatorische Abschreibungen						
2.3.	Abschreibungen Umlaufvermögen						
2.4.	Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens						
3.	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung**						
4.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**						
I.a.	**Netzkosten vor Abzug der kostenmindernden Erlöse und Erträge**						
5.	**Kostenmindernde Erlöse und Erträge**						
5.1.	**Bestandsveränderungen**						
5.2.	**aktivierte Eigenleistungen**						
5.3.	**sonstige betriebliche Erträge**						
5.3.1.	Erträge aus Auflösungen von Rückstellungen						
5.3.2.	Erträge aus Blindstrom						
5.3.3.	Erträge aus der Auflösung von Wertberichtigungen auf Forderungen						
5.3.4.	Erlöse aus Anlagenabgängen						
5.3.5.	andere sonstige betriebliche Erträge						
5.4.	**Erträge aus Beteiligungen**						
5.4.1.	Erträge aus Beteiligungen an verbundenen Unternehmen						
5.4.2.	Sonstiges						
5.5.	**Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens**						
5.5.1.	Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens von verbundenen Unternehmen						
5.5.2.	Sonstiges						

Ziffer	Kosten- oder Erlösart	anerkannte Kosten (inkl. Verpächter) [EUR]	Umbuchungen durch BNetzA [EUR]	anerkannte Kosten (nach Umbuchungen BNetzA) [EUR]	dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten gemäß § 11 Abs. 2 ARegV	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 1 u. 2 ARegV	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3 i.V.m. Abs. 2 ARegV
5.6.	**Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge**	[redacted]					
5.6.1.	Erträge aus Finanzanlagen						
5.6.1.1.	Erträge aus verzinslichen Finanzanlagen						
5.6.1.2.	Erträge aus Cash-Pooling						
5.6.1.3.	Sonstiges						
5.6.2.	Erträge aus Forderungen und sonstigen Vermögensgegenständen						
5.6.2.1.	Erträge aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen						
5.6.2.2.	Erträge aus Forderungen gegen verbundene Unternehmen (z.B. Cash-Pooling)						
5.6.2.3.	Erträge aus Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht						
5.6.2.4.	Erträge aus sonstigen Vermögensgegenständen						
5.6.3.	Erträge aus Wertpapieren						
5.6.4.	Erträge aus Kassenbestand, Guthaben bei Bundesbank und Kreditinstituten						
5.6.5.	andere sonstige Zinsen und ähnliche Erträge						
5.7.	**Umsatzerlöse (nicht aus Netzentgelten)**						
5.7.1.	Konzessionsabgabe						
5.7.2.	Erlöse aus dem EEG-Ausgleichsmechanismus						
5.7.3.	Erlöse aus dem KWKG-Belastungsausgleich						
5.7.4.	Erlöse aus der Offshorenetzumlage (ONU)						
5.7.5.	Erlöse aus dem Umlagemechanismus für individuelle Netzentgelte gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV						
5.7.6.	Erlöse aus dem Belastungsausgleich für abschaltbare Lasten						
5.7.7.	Erträge aus der Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen						
5.7.8.	Erträge aus der Auflösung von Baukostenzuschüssen						
5.7.9.	Erträge aus der Auflösung von Investitionszuschüssen						
5.7.10.	sonstige Erlöse (nicht aus Netzentgelten)						
	Zwischensumme						
	Zusätzliche Zinsen gem. § 14 Abs. 2 ARegV						
	annuitätische Kosten						
	Summe						
	davon OPEX						
	davon CAPEX						
	davon kostenmindernde Erlöse und Erträge						
	davon kalk. Gewerbesteuer						

Aufstellung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten nach Positionen gemäß § 11 Abs. 2 ARegV	
S. 1 Nr. 1 gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten	
S. 1 Nr. 2 Konzessionsabgaben	
S. 1 Nr. 3 Betriebssteuern	
S. 1 Nr. 4 erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen	
S. 1 Nr. 5 Nachrüstung von Wechselrichtern nach § 10 Abs. 1 SysStabV und Anlagen gemäß § 22 SysStabV	
S. 1 Nr. 6 Genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV	
S. 1 Nr. 7 Mehrkosten für die Errichtung, den Betrieb und die Änderung von Erdkabeln nach § 43 Abs. 1 S. 1 Nr. 2 und Abs. 2 S. 1 Nr. 2 EnWG	
S. 1 Nr. 8 Vermiedene Netzentgelte i.S.v. § 18 StromNEV	
S. 1 Nr. 9 Betriebliche und tarifvertragliche Vereinbarungen zu Lohnzusatz- und Versorgungsleistungen	
S. 1 Nr. 10 Betriebs- und Personalratstätigkeit	
S. 1 Nr. 11 Berufsausbildung und Weiterbildung im Unternehmen und von Betriebskindertagesstätten für Kinder der im Netzbereich beschäftigten Betriebsangehörigen	
S. 1 Nr. 13 Auflösung von Netzanschlusskostenbeiträgen und Baukostenzuschüssen nach § 9 Abs. 1 S. 1 Nr. 3 und 4 i.V.m. S. 2 StromNEV	
Summe	[redacted]

Tagesneuwerte und annuitätische Kosten			
Anlagengruppe	Abschreibungs-dauer Unter-grenze StromNEV [Jahre]	Tagesneuwert [EUR]	Annuitätische Kosten [EUR]
Summe Kabel			
Kabel 220 kV	40		
Kabel 110 kV	40		
Kabel Mittelspannungsnetz	40		
Kabel 1 kV	40		
Kabel Abnehmeranschlüsse	35		
Summe Freileitungen			
Freileitungen 110-380kV	40		
Freileitungen Mittelspannungsnetz	30		
Freileitungen 1 kV	30		
Freileitungen Abnehmeranschlüsse	30		
Summe Stationen			
380/220/110/30/10 kV-Stationen	25		
Hauptverteilerstationen	25		
Ortsnetzstationen	30		
Kundenstationen	30		
Summe Grundstücksanlagen und Gebäude			
Stationsgebäude	30		
Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	25		
Betriebsgebäude	50		
Verwaltungsgebäude	60		
Summe Alle übrigen Anlagegruppen			
Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter	35		
Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatikanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen	25		
Sonstiges	20		
Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	25		
ortsfeste Hebezeuge und Lastenaufzüge einschließlich Laufschienen, Außenbeleuchtung in Umspann- und Schaltanlagen	25		
Schalteinrichtungen	30		
Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatikanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen	25		
Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	30		
Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	20		
Telefonleitungen	30		
Fahrbare Stromaggregate	15		
Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	8		
Werkzeuge/Geräte	14		
Lagereinrichtung	14		
Hardware	4		
Software	3		
Leichtfahrzeuge	5		
Schwerfahrzeuge	8		
moderne Messeinrichtungen	13		
Smart-Meter-Gateway	8		
	Gesamt:		

Herleitung des Zinssatzes für die annuitätischen Kosten (§14 Abs. 2 ARegV)		
Bezeichnung	Anteil	Zinssatz
Nettozins der letzten Periode für Neuanlagen abzgl. der Zehnjahresdurchschnittsinflation	0,40	3,69%
Fremdkapitalzins der letzten Periode abzgl. der Zehnjahresdurchschnittsinflation	0,35	-0,91%
Sonstige Zinsen	0,25	0,00%
Gewichteter Zinssatz		1,16%

Berechnung der zusätzlichen Zinsen	
Position	[EUR]
3.1.2. Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Altanlagen	
3.1.2.1. Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens	
3.1.2.2. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	
3.1.2.4. Grundstücke zu AK/HK	
3.1.2.5. Sonstiges	
3.2. Kalkulatorische Restwerte Anlagevermögen für Neuanlagen	
3.2.1. Immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens	
3.2.2. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	
3.2.4. Grundstücke zu AK/HK	
3.2.5. Sonstiges	
4. Bilanzwerte der Finanzanlagen	
5. Bilanzwerte des Umlaufvermögens	
Summe	
zusätzliche Zinsen	

Verwendete Faktorreihe für die Ermittlung der Tagesneuwerte					
Jahr	Grundstücksanlagen und Gebäude	Kabel	Freileitungen	Stationen	Alle übrigen Anlagegruppen
2021	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
2020	1,0819	1,0561	1,0546	1,0801	1,0998
2019	1,1129	1,0750	1,0755	1,0860	1,0946
2018	1,1624	1,1200	1,1156	1,1167	1,1072
2017	1,2142	1,1712	1,1644	1,1569	1,1335
2016	1,2547	1,2040	1,1970	1,1906	1,1623
2015	1,2810	1,2040	1,1970	1,1870	1,1460
2014	1,3018	1,2387	1,2227	1,1846	1,1313
2013	1,3261	1,2425	1,2315	1,1858	1,1235
2012	1,3513	1,2400	1,2302	1,1930	1,1246
2011	1,3849	1,2568	1,2353	1,2137	1,1403
2010	1,4281	1,3187	1,2775	1,2601	1,1950
2009	1,4442	1,3304	1,2534	1,2695	1,2050
2008	1,4590	1,3101	1,2404	1,2482	1,1646
2007	1,5142	1,3216	1,2788	1,3030	1,2244
2006	1,5795	1,3589	1,3344	1,3263	1,2389
2005	1,6174	1,4098	1,3680	1,3851	1,3052
2004	1,6508	1,4000	1,4082	1,4199	1,3546
2003	1,6745	1,3984	1,4335	1,4336	1,3741
2002	1,6789	1,3839	1,4099	1,4458	1,3942
2001	1,6833	1,3697	1,3854	1,4388	1,3857
2000	1,6900	1,3651	1,3886	1,4672	1,4307
1999	1,7012	1,4016	1,4284	1,4856	1,4580
1998	1,6922	1,3903	1,4301	1,4691	1,4361
1997	1,6833	1,3620	1,4250	1,4600	1,4361
1996	1,6745	1,3044	1,4000	1,4618	1,4525
1995	1,6789	1,2490	1,3633	1,4370	1,4289
1994	1,7172	1,2349	1,3571	1,4582	1,4543
1993	1,7524	1,2248	1,3556	1,4672	1,4580
1992	1,8119	1,2137	1,3602	1,4838	1,4599
1991	1,9263	1,2374	1,4016	1,5296	1,4806
1990	2,0431	1,2741	1,4544	1,5890	1,5119
1989	2,1675	1,2754	1,4963	1,6418	1,5362
1988	2,2434	1,3144	1,5366	1,6861	1,5763
1987	2,2957	1,3682	1,5688	1,7128	1,6006
1986	2,3462	1,3871	1,5960	1,6957	1,5634
1985	2,3944	1,3713	1,6198	1,6981	1,5507
1984	2,4079	1,3903	1,6308	1,7253	1,5851
1983	2,4587	1,4198	1,6375	1,7637	1,6302
1982	2,5020	1,4559	1,6352	1,7823	1,6585
1981	2,6037	1,4559	1,6788		1,7631
1980	2,7608	1,5069	1,7655		1,8818
1979	3,0428	1,6471	1,9463		2,0070
1978	3,2679	1,7917	2,0963		2,0799
1977	3,4160	1,8326	2,0817		2,1028
1976	3,5583	1,8523	2,1111		
1975	3,6916	1,8961	2,1843		
1974	3,7899	1,8051	2,0963		
1973	4,0157	1,9172	2,2416		
1972	4,2700	2,0168	2,3379		
1971	4,4790				
1970	4,9651				
1969	5,8761				
1968	6,3103				
1967	6,6373				
1966	6,3103				
1965	6,4697				
1964	6,7421				
1963	7,0385				
1962	7,3200				
1961	7,8589				
1960	8,3725				
1959	8,9580				
1958	9,2826				
1957	9,5597				
1956	9,9302				
1955	10,1667				
1954	10,7647				
1953	10,7647				
1952	10,4146				

Herleitung der Tagesneuwerte							
Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
1	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2021			
2	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2020			
3	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2019			
4	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2018			
5	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2017			
6	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2014			
7	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2013			
8	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2012			
9	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2010			
10	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2006			
11	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2005			
12	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	2000			
13	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 110 kV	1995			
14	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021			
15	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020			
16	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019			
17	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018			
18	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017			
19	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016			
20	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015			
21	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014			
22	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2013			
23	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012			
24	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011			
25	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010			
26	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009			
27	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008			
28	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007			
29	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006			
30	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005			
31	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004			
32	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003			
33	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002			
34	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001			
35	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000			
36	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999			
37	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998			
38	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997			
39	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1996			
40	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995			
41	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994			
42	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993			
43	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992			
44	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1991			
45	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1990			
46	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1989			
47	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1988			
48	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1987			
49	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1986			
50	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1985			
51	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1984			
52	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1983			
53	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1982			
54	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2021			
55	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2020			
56	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2019			
57	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2018			
58	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2017			
59	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2016			
60	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2015			
61	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2014			
62	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2013			
63	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2012			
64	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2011			
65	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2010			
66	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2009			
67	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2008			
68	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2007			
69	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2006			
70	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2005			
71	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2004			
72	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2003			
73	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2002			
74	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2001			
75	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	2000			
76	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1999			
77	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1998			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
78	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1997	[redacted]		
79	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1996			
80	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1995			
81	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1994			
82	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1993			
83	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1992			
84	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1991			
85	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1990			
86	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1989			
87	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1988			
88	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1987			
89	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1986			
90	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1985			
91	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1984			
92	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1983			
93	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel 1 kV	1982			
94	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021			
95	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020			
96	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019			
97	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018			
98	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017			
99	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016			
100	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015			
101	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014			
102	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013			
103	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012			
104	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011			
105	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010			
106	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009			
107	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008			
108	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007			
109	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006			
110	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2005			
111	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2004			
112	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2003			
113	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2002			
114	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2001			
115	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2000			
116	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1999			
117	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1998			
118	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1997			
119	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1996			
120	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1995			
121	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1992			
122	Verteilernetzbetreiber	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	1990			
123	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2021			
124	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2020			
125	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2019			
126	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2018			
127	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2017			
128	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2016			
129	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2015			
130	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2014			
131	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2013			
132	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2012			
133	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2011			
134	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2010			
135	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2009			
136	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2008			
137	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2007			
138	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2006			
139	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2005			
140	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2004			
141	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2003			
142	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2002			
143	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2001			
144	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	2000			
145	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1999			
146	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1998			
147	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1997			
148	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1996			
149	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1995			
150	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1994			
151	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1993			
152	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1992			
153	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1991			
154	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1990			
155	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1988			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaffungsjahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
156	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1987	[redacted]		
157	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1986			
158	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1984			
159	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1983			
160	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen 110-380kV	1982			
161	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2021			
162	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2020			
163	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019			
164	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018			
165	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2017			
166	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2016			
167	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2015			
168	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2014			
169	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2013			
170	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2012			
171	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2011			
172	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2010			
173	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2009			
174	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2008			
175	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2007			
176	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2006			
177	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2005			
178	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2004			
179	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2003			
180	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2002			
181	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2001			
182	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2000			
183	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1999			
184	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1998			
185	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1997			
186	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1996			
187	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1995			
188	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1994			
189	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1993			
190	Verteilernetzbetreiber	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1992			
191	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2021			
192	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2020			
193	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2019			
194	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2018			
195	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2017			
196	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2016			
197	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2015			
198	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2014			
199	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2013			
200	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2012			
201	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2011			
202	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2010			
203	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2009			
204	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2008			
205	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2007			
206	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2006			
207	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2005			
208	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2004			
209	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2003			
210	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2002			
211	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2001			
212	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2000			
213	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1999			
214	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1998			
215	Verteilernetzbetreiber	1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	1997			
216	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2021			
217	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2020			
218	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2019			
219	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2018			
220	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2017			
221	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2016			
222	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2015			
223	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2014			
224	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2013			
225	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2012			
226	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2011			
227	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2010			
228	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2009			
229	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2008			
230	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2007			
231	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2006			
232	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2005			
233	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2004			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaffungsjahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
234	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2003	[redacted]		
235	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2002			
236	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2001			
237	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	2000			
238	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1999			
239	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1998			
240	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1997			
241	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1996			
242	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1995			
243	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1994			
244	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1993			
245	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetzstationen	1992			
246	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2021			
247	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2020			
248	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2019			
249	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2018			
250	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2017			
251	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2016			
252	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2015			
253	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2014			
254	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2013			
255	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2012			
256	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2011			
257	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2010			
258	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2009			
259	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2008			
260	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2007			
261	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2006			
262	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2005			
263	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2004			
264	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2003			
265	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2002			
266	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2001			
267	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2000			
268	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1999			
269	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1998			
270	Verteilernetzbetreiber	1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	1997			
271	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2021			
272	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2020			
273	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2019			
274	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2018			
275	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2017			
276	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2016			
277	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2015			
278	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2014			
279	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2013			
280	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2012			
281	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2011			
282	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2010			
283	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2009			
284	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2008			
285	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2007			
286	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2006			
287	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2005			
288	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2004			
289	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2003			
290	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2002			
291	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2001			
292	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	2000			
293	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1999			
294	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1998			
295	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1997			
296	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1996			
297	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1995			
298	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1994			
299	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1993			
300	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1992			
301	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1991			
302	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1990			
303	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1989			
304	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1988			
305	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1987			
306	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1985			
307	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1984			
308	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1983			
309	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1981			
310	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1980			
311	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1979			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
312	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1978	[redacted]		
313	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1977			
314	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1975			
315	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1974			
316	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1973			
317	Verteilernetzbetreiber	1	Betriebsgebäude	1972			
318	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	2015			
319	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	2005			
320	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	2003			
321	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	2002			
322	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	2001			
323	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1997			
324	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1993			
325	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1990			
326	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1985			
327	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1984			
328	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1979			
329	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1975			
330	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1974			
331	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1972			
332	Verteilernetzbetreiber	1	Verwaltungsgebäude	1965			
333	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2021			
334	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2020			
335	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2019			
336	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2018			
337	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2017			
338	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2016			
339	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2015			
340	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2014			
341	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2013			
342	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2012			
343	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2011			
344	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2010			
345	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2009			
346	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2008			
347	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2007			
348	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2006			
349	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2005			
350	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2004			
351	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2003			
352	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2002			
353	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2001			
354	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	2000			
355	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1999			
356	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1998			
357	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1997			
358	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1996			
359	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1995			
360	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1994			
361	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1993			
362	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1992			
363	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1991			
364	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1990			
365	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1989			
366	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1988			
367	Verteilernetzbetreiber	1	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo u	1987			
368	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2021			
369	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2020			
370	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2019			
371	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2018			
372	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2017			
373	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2016			
374	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2015			
375	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2014			
376	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2013			
377	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2012			
378	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2011			
379	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2010			
380	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2009			
381	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2008			
382	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2007			
383	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2006			
384	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2005			
385	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2004			
386	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2003			
387	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2002			
388	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2001			
389	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	2000			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK	Faktor	TNW
390	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	1999	[redacted]		
391	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	1998			
392	Verteilernetzbetreiber	1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen	1997			
393	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2021			
394	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2020			
395	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2019			
396	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2018			
397	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2017			
398	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2016			
399	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2015			
400	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2014			
401	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2013			
402	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2012			
403	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2011			
404	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2010			
405	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2009			
406	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2008			
407	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2007			
408	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2006			
409	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2005			
410	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2004			
411	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2003			
412	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2002			
413	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2001			
414	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	2000			
415	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1999			
416	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1998			
417	Verteilernetzbetreiber	1	Allgemeine Stationseinrichtungen, Hilfsanlagen	1997			
418	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2021			
419	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2020			
420	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2019			
421	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2018			
422	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2017			
423	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2016			
424	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2015			
425	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2014			
426	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2013			
427	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2012			
428	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2011			
429	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2010			
430	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2009			
431	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2008			
432	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2007			
433	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2006			
434	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2005			
435	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2004			
436	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2003			
437	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2002			
438	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2001			
439	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	2000			
440	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1999			
441	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1998			
442	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1997			
443	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1996			
444	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1995			
445	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1994			
446	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1993			
447	Verteilernetzbetreiber	1	Schalteinrichtungen	1992			
448	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2021			
449	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2020			
450	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2019			
451	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2018			
452	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2017			
453	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2016			
454	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2015			
455	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2014			
456	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2013			
457	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2012			
458	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2011			
459	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2010			
460	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2009			
461	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2008			
462	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2007			
463	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2006			
464	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2005			
465	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2004			
466	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2003			
467	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2002			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
468	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2001	[redacted]		
469	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2000			
470	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	1999			
471	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	1998			
472	Verteilernetzbetreiber	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	1997			
473	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021			
474	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020			
475	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019			
476	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018			
477	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2017			
478	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016			
479	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2015			
480	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014			
481	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2013			
482	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2012			
483	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2011			
484	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2010			
485	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2009			
486	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008			
487	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007			
488	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006			
489	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005			
490	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004			
491	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003			
492	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002			
493	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001			
494	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000			
495	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999			
496	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998			
497	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997			
498	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996			
499	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995			
500	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994			
501	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993			
502	Verteilernetzbetreiber	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992			
503	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021			
504	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020			
505	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019			
506	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018			
507	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017			
508	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016			
509	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015			
510	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014			
511	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013			
512	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012			
513	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011			
514	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010			
515	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009			
516	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008			
517	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007			
518	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006			
519	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005			
520	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004			
521	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003			
522	Verteilernetzbetreiber	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002			
523	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2021			
524	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2020			
525	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2019			
526	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2018			
527	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2017			
528	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2016			
529	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2015			
530	Verteilernetzbetreiber	1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte);	2014			
531	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2021			
532	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2020			
533	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2019			
534	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2018			
535	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2017			
536	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2016			
537	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2015			
538	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2014			
539	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2013			
540	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2012			
541	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2011			
542	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2010			
543	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2009			
544	Verteilernetzbetreiber	1	Werkzeuge/Geräte	2008			
545	Verteilernetzbetreiber	1	Hardware	2021			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
546	Verteilernetzbetreiber	1	Hardware	2020			
547	Verteilernetzbetreiber	1	Hardware	2019			
548	Verteilernetzbetreiber	1	Hardware	2018			
549	Verteilernetzbetreiber	1	Leichtfahrzeuge	2021			
550	Verteilernetzbetreiber	1	Leichtfahrzeuge	2020			
551	Verteilernetzbetreiber	1	Leichtfahrzeuge	2019			
552	Verteilernetzbetreiber	1	Leichtfahrzeuge	2018			
553	Verteilernetzbetreiber	1	Leichtfahrzeuge	2017			
554	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2021			
555	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2020			
556	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2019			
557	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2018			
558	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2017			
559	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2016			
560	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2015			
561	Verteilernetzbetreiber	1	Schwerfahrzeuge	2014			
562	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021			
563	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020			
564	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019			
565	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018			
566	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017			
567	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016			
568	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014			
569	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010			
570	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009			
571	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008			
572	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007			
573	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006			
574	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005			
575	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004			
576	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003			
577	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002			
578	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001			
579	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000			
580	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999			
581	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998			
582	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997			
583	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995			
584	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994			
585	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993			
586	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992			
587	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1989			
588	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1985			
589	Verpächter 1	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1983			
590	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2021			
591	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2020			
592	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2019			
593	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2018			
594	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2017			
595	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2016			
596	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2015			
597	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2014			
598	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2013			
599	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2012			
600	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2011			
601	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2010			
602	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2009			
603	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2008			
604	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2007			
605	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2006			
606	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2005			
607	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2004			
608	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2003			
609	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2002			
610	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2001			
611	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	2000			
612	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1999			
613	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1998			
614	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1997			
615	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1996			
616	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1995			
617	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1994			
618	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1993			
619	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1992			
620	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1991			
621	Verpächter 1	1	Kabel 1 kV	1990			
622	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021			
623	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
624	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019	[redacted]		
625	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018			
626	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017			
627	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016			
628	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015			
629	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014			
630	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013			
631	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012			
632	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011			
633	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010			
634	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009			
635	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008			
636	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007			
637	Verpächter 1	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006			
638	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2021			
639	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2020			
640	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2019			
641	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2018			
642	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2017			
643	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2016			
644	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2014			
645	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2011			
646	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2008			
647	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2007			
648	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2006			
649	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2005			
650	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2003			
651	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2002			
652	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2001			
653	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	2000			
654	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1999			
655	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1998			
656	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1997			
657	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1996			
658	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1995			
659	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1994			
660	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1993			
661	Verpächter 1	1	Ortsnetzstationen	1992			
662	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	2020			
663	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	2017			
664	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	2008			
665	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	2000			
666	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	1998			
667	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	1997			
668	Verpächter 1	1	Schalteinrichtungen	1995			
669	Verpächter 1	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2020			
670	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021			
671	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020			
672	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019			
673	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018			
674	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2017			
675	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016			
676	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014			
677	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2011			
678	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008			
679	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007			
680	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006			
681	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005			
682	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003			
683	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002			
684	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001			
685	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000			
686	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999			
687	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998			
688	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997			
689	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996			
690	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995			
691	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994			
692	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993			
693	Verpächter 1	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992			
694	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021			
695	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020			
696	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019			
697	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018			
698	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017			
699	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016			
700	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015			
701	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaffungsjahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
702	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012	[redacted]		
703	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011			
704	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010			
705	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009			
706	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008			
707	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007			
708	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006			
709	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005			
710	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004			
711	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003			
712	Verpächter 1	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002			
713	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021			
714	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020			
715	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019			
716	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018			
717	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015			
718	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014			
719	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012			
720	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011			
721	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010			
722	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009			
723	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008			
724	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007			
725	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2006			
726	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005			
727	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004			
728	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003			
729	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002			
730	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001			
731	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000			
732	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999			
733	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1998			
734	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997			
735	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1996			
736	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995			
737	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994			
738	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993			
739	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992			
740	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1991			
741	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1988			
742	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1986			
743	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1984			
744	Verpächter 2	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1982			
745	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2021			
746	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2020			
747	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2019			
748	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2018			
749	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2016			
750	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2015			
751	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2013			
752	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2012			
753	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2011			
754	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2010			
755	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2009			
756	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2008			
757	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2007			
758	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2006			
759	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2005			
760	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2004			
761	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2003			
762	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2002			
763	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2001			
764	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	2000			
765	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1999			
766	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1998			
767	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1997			
768	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1996			
769	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1995			
770	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1994			
771	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1993			
772	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1992			
773	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1991			
774	Verpächter 2	1	Kabel 1 kV	1990			
775	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021			
776	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020			
777	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019			
778	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018			
779	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaffungsjahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
780	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015	[redacted]		
781	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014			
782	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013			
783	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012			
784	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011			
785	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010			
786	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009			
787	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008			
788	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007			
789	Verpächter 2	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006			
790	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2021			
791	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2020			
792	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2019			
793	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2018			
794	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2016			
795	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2015			
796	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2013			
797	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2011			
798	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2009			
799	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2008			
800	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2005			
801	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2004			
802	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2003			
803	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2002			
804	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2001			
805	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	2000			
806	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1999			
807	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1998			
808	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1997			
809	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1996			
810	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1995			
811	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1994			
812	Verpächter 2	1	Ortsnetzstationen	1992			
813	Verpächter 2	1	Betriebsgebäude	1995			
814	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2019			
815	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2015			
816	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2014			
817	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2009			
818	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2008			
819	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2006			
820	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2005			
821	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2004			
822	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2003			
823	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2002			
824	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	2000			
825	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1999			
826	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1998			
827	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1997			
828	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1996			
829	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1995			
830	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1994			
831	Verpächter 2	1	Schalteinrichtungen	1993			
832	Verpächter 2	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2021			
833	Verpächter 2	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2020			
834	Verpächter 2	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2007			
835	Verpächter 2	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2003			
836	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021			
837	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020			
838	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019			
839	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018			
840	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016			
841	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2011			
842	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008			
843	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007			
844	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006			
845	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005			
846	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004			
847	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003			
848	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001			
849	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000			
850	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999			
851	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998			
852	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997			
853	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996			
854	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995			
855	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994			
856	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993			
857	Verpächter 2	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
858	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021	[redacted]		
859	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020			
860	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019			
861	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018			
862	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015			
863	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014			
864	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013			
865	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012			
866	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011			
867	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010			
868	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009			
869	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008			
870	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007			
871	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006			
872	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005			
873	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004			
874	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003			
875	Verpächter 2	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002			
876	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2021			
877	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019			
878	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018			
879	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2016			
880	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2015			
881	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2014			
882	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2013			
883	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2012			
884	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2011			
885	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2010			
886	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2009			
887	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2008			
888	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2007			
889	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2005			
890	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2004			
891	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2003			
892	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2002			
893	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2001			
894	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	2000			
895	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1999			
896	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1997			
897	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1996			
898	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1995			
899	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1994			
900	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1993			
901	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1992			
902	Verpächter 3	1	Kabel Mittelspannungsnetz	1988			
903	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2021			
904	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2020			
905	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2019			
906	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2018			
907	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2017			
908	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2016			
909	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2015			
910	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2014			
911	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2013			
912	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2012			
913	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2011			
914	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2010			
915	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2009			
916	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2008			
917	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2007			
918	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2006			
919	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2005			
920	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2004			
921	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2003			
922	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2002			
923	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2001			
924	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	2000			
925	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1999			
926	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1998			
927	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1997			
928	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1996			
929	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1995			
930	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1994			
931	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1993			
932	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1992			
933	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1991			
934	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1990			
935	Verpächter 3	1	Kabel 1 kV	1985			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
936	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2021	[redacted]		
937	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2020			
938	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019			
939	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018			
940	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017			
941	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2016			
942	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2015			
943	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2014			
944	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2013			
945	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2012			
946	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2011			
947	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2010			
948	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2009			
949	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2008			
950	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2007			
951	Verpächter 3	1	Kabel Abnehmeranschlüsse	2006			
952	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2014			
953	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2010			
954	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2008			
955	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2007			
956	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2005			
957	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2003			
958	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2001			
959	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2000			
960	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1997			
961	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1996			
962	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1995			
963	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1994			
964	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1993			
965	Verpächter 3	1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	1992			
966	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2021			
967	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2020			
968	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2018			
969	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2016			
970	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2015			
971	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2014			
972	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2012			
973	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2010			
974	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2009			
975	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2008			
976	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2007			
977	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2006			
978	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2005			
979	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2004			
980	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2003			
981	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2001			
982	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	2000			
983	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	1997			
984	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	1996			
985	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	1995			
986	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	1994			
987	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	1993			
988	Verpächter 3	1	Ortsnetzstationen	1992			
989	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2016			
990	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2014			
991	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2013			
992	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2011			
993	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2008			
994	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2006			
995	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2003			
996	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	2001			
997	Verpächter 3	1	Schalteinrichtungen	1993			
998	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2021			
999	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2020			
1000	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2017			
1001	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2015			
1002	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2014			
1003	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2013			
1004	Verpächter 3	1	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Auto	2012			
1005	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2021			
1006	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2020			
1007	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2019			
1008	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018			
1009	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2016			
1010	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2015			
1011	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2014			
1012	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2012			
1013	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2010			

Lfd. Nr.	Datenquelle	NetzID	Anlagengruppe	Anschaf-fungs-jahr	AK/HK [EUR]	Faktor	TNW [EUR]
1014	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2009	[redacted]		
1015	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2008			
1016	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2007			
1017	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2006			
1018	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2005			
1019	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2004			
1020	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2003			
1021	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2002			
1022	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2001			
1023	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2000			
1024	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1999			
1025	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1998			
1026	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1997			
1027	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1996			
1028	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1995			
1029	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1994			
1030	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1993			
1031	Verpächter 3	1	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	1992			
1032	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2021			
1033	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020			
1034	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019			
1035	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018			
1036	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017			
1037	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2016			
1038	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2015			
1039	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2014			
1040	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2013			
1041	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2012			
1042	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2011			
1043	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2010			
1044	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2009			
1045	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2008			
1046	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2007			
1047	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2006			
1048	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2005			
1049	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2004			
1050	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2003			
1051	Verpächter 3	1	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2002			

Vergleichsparameter				
Lfd. Nr.	Bezeichnung	Netz-/Umspannebene(n)	Einheit	Wert
1	Anzahl der Messlokationen		Stück	1.470.523
2	Stromkreislänge Kabel	HoeS und HS	km	244,000
3	Stromkreislänge Freileitungen	HoeS und HS	km	5.391,000
4	Stromkreislänge (Kabel und Freileitungen inkl. Hausanschlussleitungen und Straßenbeleuchtung)	MS und NS	km	75.804,000
5	Tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast	HS/MS	kW	1.303.482
6	Tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast	MS/NS	kW	1.029.459
7	Installierte Erzeugungsleistung	HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS	kW	7.666.825
8	Installierte Erzeugungsleistung	MS und MS/NS	kW	4.356.747
9	Installierte Erzeugungsleistung	NS	kW	723.920

Aufwandsparameter			
Lfd. Nr.	Bezeichnung	Einheit	Wert
1	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 1 u. 2 ARegV	EUR	494.395.086
2	Aufwandsparameter gemäß § 14 Abs. 1 Nr. 3 i. V. m. Abs. 2 ARegV	EUR	494.122.926

Effizienzwerte	
Verfahren	**Wert**
DEA,Normal	100,00%
DEA,Standardisiert	100,00%
SFA,Normal	97,60%
SFA,Standardisiert	97,51%
Angewendeter Effizienzwert	**100,00%**

Supereffizienzwert	
Normal (§ 14 Abs. 1 Nr. 1 u. 2 ARegV)	
Standardisiert (§ 14 Abs. 1 Nr. 3 i.V.m. Abs. 2 ARegV)	
Effizienzbonus	

Kapitalkostenabzug

Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
I. Kalkulatorische Abschreibungen (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 1)															
1	für Altanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr < 2006														
2	für Altanlagen zu TNW, Anschaffungsjahr < 2006														
3	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016														
4	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr = 2006 und > 2016														
5	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016														
6	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr <= 2006 und >2016														
Abt	**Kalkulatorische Abschreibungen nach § 6 StromNEV**														

[redacted]

II. Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 2-6)	
0	EK-Quote nach § 6 StromNEV
1.1.	**Altanlagen zu AK/HK**
1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.1.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.1.3.	Sachanlagevermögen zu AK/HK
1.1.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.1.5.	Sonstiges
1.2.	**Altanlagen zu TNW**
1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.2.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.2.3.	Sachanlagevermögen zu TNW
1.2.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.2.5.	Sonstiges
1.3.	**Neuanlagen zu AK/HK**
1.3.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.3.1.a	davon Anschaffungsjahr 2007 bis 2016
1.3.1.b	davon Anschaffungsjahr = 2006 und >2016
1.3.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.3.3.	Sachanlagevermögens zu AK/HK
1.3.3.a	davon AJ 2007-2016
1.3.3.b	davon AJ = 2006 und >2016
1.3.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.3.5.	Sonstiges

[redacted]

Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
1	kalkulatorisches (Sach)anlagevermögen nach § 7 StromNEV														
2.	Finanzanlagen														
3.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens														
II.1	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**														
4.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten														
4.1.	davon Zugangsjahr 2007 bis 2016														
4.2.	davon Zugangsjahr <= 2006 und >2016														
5.	übriges Abzugskapital														
6.	Verzinsliches Fremdkapital														
II.2	**Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV**														
7.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bei einer Quote von 40,0%														
7.1.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 40,0% - davon Altanlagen														
7.2.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 40,0% - davon Neuanlagen														
8.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gemäß § 7 StromNEV über einer Quote von 40 %														
9.1.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 40,0%- davon Altanlagen	3,51%													
9.2.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 40,0%- davon Neuanlagen	5,07%													
10.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung über einer Quote von 40 %	1,71%													
11.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung, wenn betriebsnotwendiges EK < 0	5,07%													
EKZt	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung GESAMT**														
III.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 10)**														
I.a	Hebesatz	358,9%													
I.b	Steuermesszahl	3,5%													
I.c	Gewerbesteuersatz	12,6%													
GewSt	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**														
IV.	**Fremdkapitalzinsen i.V.m. § 34 Abs. 5 ARegV**														
FKZt	**Fremdkapitalzinsen (ohne dnbK)**														
V.	**Kapitalkosten (= I. + II. + III. + IV.)**														
KKt	**Kapitalkosten nach § 6 Abs. 3 ARegV**														
KKAbt	**Kapitalkostenabzug nach § 6 Abs. 3 ARegV**														

Baukostenzuschüsse (KKAb)								
Zugangsjahr	Restwert 31.12.2020 [EUR]	Restwert 31.12.2021 [EUR]	Restwert 31.12.2023 [EUR]	Restwert 31.12.2024 [EUR]	Restwert 31.12.2025 [EUR]	Restwert 31.12.2026 [EUR]	Restwert 31.12.2027 [EUR]	Restwert 31.12.2028 [EUR]
2002	[redacted]							
2003								
2004								
2005								
2006								
2007								
2008								
2009								
2010								
2011								
2012								
2013								
2014								
2015								
2016								
2017								
2018								
2019								
2020								
2021								

Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)

NetzID	Vermögensgegenstand	Anschaffungs-jahr	AKHK zum Stand 31.12. [EUR]	Nutzungsdauer (handels-rechtlich) [Jahre]	Abschreibungen					
					2021	2024	2025	2026	2027	2028
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	0	[redacted]							
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	Jahr/Monat								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2010								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2018								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2018								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021								
1	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau des Sachanlagevermögens	2006								
1	Grundstücke	Jahr								
1	Grundstücke	2005								
1	Grundstücke	Jahr								
1	Grundstücke	2006								
1	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau des Sachanlagevermögens	Jahr								
1	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau des Sachanlagevermögens	2006								

Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)													
NetzID	Vermögensgegenstand	Anschaffungs-jahr	AKHK zum Stand 31.12. [EUR]	Nutzungsdauer (handels-rechtlich) [Jahre]	Restwerte							
					2020	2021	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	0	[redacted]									
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	Jahr/Monat										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2010										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2018										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2018										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2019										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2020										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche R	2021										
1	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau des Sachanlagevermögens	2006										
1	Grundstücke	Jahr										
1	Grundstücke	2005										
1	Grundstücke	Jahr										
1	Grundstücke	2006										
1	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau des Sachanlagevermögens	Jahr										
1	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau des Sachanlagevermögens	2006										

Kapitalkostenabzug														
Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte				
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
I. Kalkulatorische Abschreibungen (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 1)														
1	für Altanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr < 2006													
2	für Altanlagen zu TNW, Anschaffungsjahr < 2006													
3	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016													
4	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr = 2006 und > 2016													
5	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016													
6	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr <= 2006 und >2016													
Abt	**Kalkulatorische Abschreibungen nach § 6 StromNEV**													

II. Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 2-0)	
0	EK-Quote nach § 6 StromNEV
1.1.	**Altanlagen zu AK/HK**
1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.1.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.1.3.	Sachanlagevermögen zu AK/HK
1.1.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.1.5.	Sonstiges
1.2.	**Altanlagen zu TNW**
1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.2.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.2.3.	Sachanlagevermögen zu TNW
1.2.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.2.5.	Sonstiges
1.3.	**Neuanlagen zu AK/HK**
1.3.1	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.3.1.a	davon Anschaffungsjahr 2007 bis 2016
1.3.1.b	davon Anschaffungsjahr = 2006 und >2016
1.3.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.3.3.	Sachanlagevermögens zu AK/HK
1.3.3.a	davon AJ 2007-2016
1.3.3.b	davon AJ = 2006 und >2016
1.3.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.3.5.	Sonstiges

Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
1	**kalkulatorisches (Sach)anlagevermögen nach § 7 StromNEV**	[redacted]													
2.	Finanzanlagen														
3.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens														
II.1	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**														
4.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten														
4.1.	davon Zugangsjahr 2007 bis 2016														
4.2.	davon Zugangsjahr <= 2006 und >2016														
5.	übriges Abzugskapital														
6.	Verzinsliches Fremdkapital														
II.2	**Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV**														
7.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bei einer Quote von 40,0%														
7.1.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 40,0% - davon Altanlagen														
7.2.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 40,0% - davon Neuanlagen														
8.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gemäß § 7 StromNEV über einer Quote von 40 %														
9.1.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 40,0%- davon Altanlagen	3,51%													
9.2.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 40,0%- davon Neuanlagen	5,07%													
10.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung über einer Quote von 40 %	1,71%													
11.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung, wenn betriebsnotwendiges EK < 0	5,07%													
EKZt	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung GESAMT**														
III. Kalkulatorische Gewerbesteuer (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 10)															
I.a	Hebesatz	358,9%													
I.b	Steuermesszahl	3,5%													
I.c	Gewerbesteuersatz	12,6%													
GewSt	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**														
IV. Fremdkapitalzinsen i.V.m. § 34 Abs. 5 ARegV															
FKZt	**Fremdkapitalzinsen (ohne dnbK)**														
V. Kapitalkosten (= I. + II. + III. + IV.)															
KKt	**Kapitalkosten nach § 6 Abs. 3 ARegV**														
KKAbt	**Kapitalkostenabzug nach § 6 Abs. 3 ARegV**														

Kapitalkostenabzug

Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR	2028 [EUR]
I. Kalkulatorische Abschreibungen (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 1)															
1	für Altanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr < 2006														
2	für Altanlagen zu TNW, Anschaffungsjahr < 2006														
3	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016														
4	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr = 2006 und > 2016														
5	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016														
6	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr <= 2006 und >2016														
Abt	**Kalkulatorische Abschreibungen nach § 6 StromNEV**														

II. Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 2-9)	
0	EK-Quote nach § 6 StromNEV
1.1.	**Altanlagen zu AK/HK**
1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.1.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.1.3.	Sachanlagevermögen zu AK/HK
1.1.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.1.5.	Sonstiges
1.2.	**Altanlagen zu TNW**
1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.2.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.2.3.	Sachanlagevermögen zu TNW
1.2.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.2.5.	Sonstiges
1.3.	**Neuanlagen zu AK/HK**
1.3.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.3.1.a	davon Anschaffungsjahr 2007 bis 2016
1.3.1.b	davon Anschaffungsjahr = 2006 und >2016
1.3.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.3.3.	Sachanlagevermögens zu AK/HK
1.3.3.a	davon AJ 2007-2016
1.3.3.b	davon AJ = 2006 und >2016
1.3.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.3.5.	Sonstiges

Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
1	**kalkulatorisches (Sach)anlagevermögen nach § 7 StromNEV**	[redacted]													
2.	Finanzanlagen														
3.	Bilanzwerte des Umlaufvermögens														
II.1	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**														
4.	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten														
4.1.	davon Zugangsjahr 2007 bis 2016														
4.2.	davon Zugangsjahr <= 2006 und >2016														
5.	übriges Abzugskapital														
6.	Verzinsliches Fremdkapital														
II.2	**Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV**														
7.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bei einer Quote von 14,7%														
7.1.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 14,7% - davon Altanlagen														
7.2.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 14,7% - davon Neuanlagen														
8.	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gemäß § 7 StromNEV über einer Quote von 40 %														
9.1.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 14,7%- davon Altanlagen	3,51%													
9.2.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 14,7%- davon Neuanlagen	5,07%													
10.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung über einer Quote von 40 %	1,71%													
11.	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung, wenn betriebsnotwendiges EK < 0	5,07%													
EKZi	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung GESAMT**														
III.	**Kalkulatorische Gewerbesteuer (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 10)**														
I.a	Hebesatz	358,9%													
I.b	Steuermesszahl	3,5%													
I.c	Gewerbesteuersatz	12,6%													
GewSt	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**														
IV.	**Fremdkapitalzinsen i.V.m. § 34 Abs. 5 ARegV**														
FKZi	**Fremdkapitalzinsen (ohne dnbK)**														
V.	**Kapitalkosten (= I. + II. + III. + IV.)**														
KKt	**Kapitalkosten nach § 8 Abs. 3 ARegV**														
KKAbt	**Kapitalkostenabzug nach § 8 Abs. 3 ARegV**														

Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)											
NetzID	Vermögensgegenstand	Anschaffungs-jahr	AKHK zum Stand 31.12. [EUR]	Nutzungsdauer (handels-rechtlich) [Jahre]	Abschreibungen						
					2021	2024	2025	2026	2027	2028	
1	Grundstücke	1990	[redacted]								

Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)												
NetzID	Vermögensgegenstand	Anschaffungs-jahr	AKHK zum Stand 31.12. [EUR]	Nutzungsdauer (handels-rechtlich) [Jahre]	Restwerte							
					2020	2021	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Grundstücke	1990	[redacted]									

Kapitalkostenabzug															
Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR	2028 [EUR]
I. Kalkulatorische Abschreibungen (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 1)															
1	für Altanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr < 2006														
2	für Altanlagen zu TNW, Anschaffungsjahr < 2006														
3	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016														
4	für Neuanlagen zu AK/HK, Anschaffungsjahr = 2006 und > 2016														
5	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr 2007 bis 2016														
6	für immaterielles Anlagevermögen, Anschaffungsjahr <= 2006 und >2016														
Ab_t	**Kalkulatorische Abschreibungen nach § 6 StromNEV**														

II. Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 2-9)	
0	EK-Quote nach § 6 StromNEV
1.1.	**Altanlagen zu AK/HK**
1.1.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.1.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.1.3.	Sachanlagevermögen zu AK/HK
1.1.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.1.5.	Sonstiges
1.2.	**Altanlagen zu TNW**
1.2.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.2.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.2.3.	Sachanlagevermögen zu TNW
1.2.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.2.5.	Sonstiges
1.3.	**Neuanlagen zu AK/HK**
1.3.1.	Immaterielle Vermögensgegenstände
1.3.1.a	davon Anschaffungsjahr 2007 bis 2016
1.3.1.b	davon Anschaffungsjahr = 2006 und >2016
1.3.2.	Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau
1.3.3.	Sachanlagevermögens zu AK/HK
1.3.3.a	davon AJ 2007-2016
1.3.3.b	davon AJ = 2006 und >2016
1.3.4.	Grundstücke zu AK/HK
1.3.5.	Sonstiges

Ziffer	Bezeichnung	Wertansätze in der Kostenprüfung		Wertansätze fortgeschrieben						Mittelwerte/Jahreswerte					
		2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
1	**kalkulatorisches (Sach)anlagevermögen nach § 7 StromNEV**	[redacted]													
2	Finanzanlagen														
3	Bilanzwerte des Umlaufvermögens														
II.1	**Betriebsnotwendiges Vermögen nach § 7 StromNEV**														
4	Erhaltene Baukostenzuschüsse einschließlich passivierter Leistungen der Anschlussnehmer zur Erstattung von Netzanschlusskosten														
4.1	davon Zugangsjahr 2007 bis 2016														
4.2	davon Zugangsjahr <= 2006 und >2016														
5	übriges Abzugskapital														
6	Verzinsliches Fremdkapital														
II.2	**Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV**														
7	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bei einer Quote von 33,4%														
7.1	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 33,4% - davon Altanlagen														
7.2	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV bis zu einer Quote von 33,4% - davon Neuanlagen														
8	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gemäß § 7 StromNEV über einer Quote von 40 %														
9.1	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 33,4%- davon Altanlagen	3,51%													
9.2	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung bis zu einer Quote von 33,4%- davon Neuanlagen	5,07%													
10	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung über einer Quote von 40 %	1,71%													
11	Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung, wenn betriebsnotwendiges EK < 0	5,07%													
EKZ_t	**Kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung GESAMT**														
III. Kalkulatorische Gewerbesteuer (Anlage 2a zur ARegV, Abs. 4 Nr. 10)															
I.a	Hebesatz	358,9%													
I.b	Steuermesszahl	3,5%													
I.c	Gewerbesteuersatz	12,6%													
$GewSt_t$	**Kalkulatorische Gewerbesteuer**														
IV. Fremdkapitalzinsen															
FKZ_t	**Fremdkapitalzinsen (ohne dnbK)**														
V. Kapitalkosten (= I. + II. + III. + IV.)															
KK_t	**Kapitalkosten nach § 6 Abs. 3 ARegV**														
$KKAb_t$	**Kapitalkostenabzug nach § 6 Abs. 3 ARegV**														

Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)											
NetzID	Vermögensgegenstand	Anschaffungs-jahr	AKHK zum Stand 31.12. [EUR]	Nutzungsdauer (handels-rechtlich) [Jahre]	Abschreibungen						
					2021 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]	
1	Grundstücke	1996	[redacted]								

Immaterielles Anlagevermögen (KKAb)												
NetzID	Vermögensgegenstand	Anschaffungs-jahr	AKHK zum Stand 31.12. [EUR]	Nutzungsdauer (handels-rechtlich) [Jahre]	Restwerte							
					2020 [EUR]	2021 [EUR]	2023 [EUR]	2024 [EUR]	2025 [EUR]	2026 [EUR]	2027 [EUR]	2028 [EUR]
1	Grundstücke	1996	[redacted]									