

Bericht nach § 77 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2017 für das Kalenderjahr 2018

Elektrizitätsversorgungsunternehmen (EVU): Rieger GmbH & Co. KG

Betriebsnummer bei der Bundesnetzagentur (BNetzA): 20002316

Regelverantwortliche Übertragungsnetzbetreiber: TransnetBW GmbH, Stuttgart

Elektrizitätsversorgungsunternehmen (EVU) – also natürliche oder juristische Personen, die Elektrizität an Letztverbraucher liefern – sind nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) verpflichtet, dem jeweils regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) unverzüglich die an Letztverbraucher gelieferte Energiemenge mitzuteilen und bis zum 31. Mai eines Jahres eine Endabrechnung für das Vorjahr vorzulegen. Zudem sind EVU verpflichtet, u. a. einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen mitgeteilten Daten auf ihrer Internetseite zu veröffentlichen (<https://www.ewr-rieger.de/weitere-veroeffentlichungen/>).

Hintergrund: EEG-Ausgleichsmechanismus

Um die finanziellen Förderungen und die geförderten Energiemengen vollständig nachvollziehen zu können, soll im Folgenden zum besseren Verständnis der sog. EEG-Ausgleichsmechanismus in seinen Grundzügen beschrieben werden:

Nach dem EEG ist der Netzbetreiber verpflichtet, Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien (EEG-Anlagen) vorrangig an sein Netz anzuschließen und den Strom vorrangig abzunehmen. Der Strom wird entweder an den Netzbetreiber oder im Rahmen der sogenannten Direktvermarktung an einen Dritten verkauft und der Anlagenbetreiber erhält vom Netzbetreiber eine finanzielle Förderung nach dem EEG (Einspeisevergütung oder Marktprämie, wenn die Voraussetzungen dafür erfüllt werden (1. Stufe).

Der Netzbetreiber verkauft den abgenommenen Strom an den ihm vorgelagerten ÜNB – wenn und soweit der Netzbetreiber den Strom abgekauft hat – und erhält die finanzielle Förderung, die an den Anlagenbetreiber ausbezahlt wurde (2. Stufe).

Von der finanziellen Förderung werden die sog. vermiedenen Netzentgelte in Abzug gebracht, die nach § 18 Abs. 2 und 3 Stromnetzentgeltverordnung ermittelt werden. Der Strom wird dann zwischen den vier in der Bundesrepublik tätigen ÜNB (50Hertz Transmission GmbH, Tennet TSO GmbH, Amprion GmbH und Transnet BW GmbH) so ausgeglichen, dass jeder ÜNB bezogen auf die in seiner Regelzone an Letztverbraucher gelieferten Strommengen die gleiche Belastung trägt (3. Stufe).

Der Strom wird dann an der Börse von den ÜNB verkauft. Die Erlöse aus diesem Verkauf fließen bildlich gesprochen auf ein „EEG-Konto“, aus dem u. a. auch die Vergütungszahlungen an die Anlagenbetreiber gezahlt werden. Da die Erlöse aus dem Verkauf in aller Regel geringer als die ausgezahlten EEG-Vergütungen sind, weist das „EEG-Konto“ grundsätzlich eine Unterdeckung auf. Dieser Saldo wird auf die insgesamt in der Bundesrepublik Deutschland an Letztverbraucher gelieferte Strommenge und teilweise auf die eigenverbrauchten Strommengen verteilt (sog. EEG-Umlage). Die genaue Höhe der EEG-Umlage wird durch die ÜNB zum 15.10. eines Jahres jeweils für das Folgejahr ermittelt (zur genauen Berechnung der EEG-Umlage siehe die veröffentlichten Daten der ÜNB unter www.netztransparenz.de).

Die EEG-Umlage für das Jahr 2018 betrug z. B. 6,792 ct/kWh. Entsprechend seiner an Letztverbraucher gelieferten Strommenge muss ein Elektrizitätsversorgungsunternehmen (EVU) dann an den ÜNB die EEG-Umlage zahlen. Entsprechendes gilt – mit gewissen Einschränkungen – für Eigenversorger (4. Stufe).

Das EVU reicht die EEG-Umlage dann in der Regel an den Letztverbraucher weiter (5. Stufe).

Die von den EVU an die ÜNB mitgeteilten Energiemengen sind damit Grundlage für die Zahlungspflicht der EVU für die EEG-Umlage im vergangenen Kalenderjahr.

Mitgeteilte Daten

Die Rieger GmbH & Co. KG hat die für den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten gemäß § 74 EEG 2017 an den ÜNB übermittelt. Die Rieger GmbH & Co. KG hat alle unmittelbar an Letztverbraucher gelieferten Strommengen berücksichtigt.

Die an Letztverbraucher im Jahr 2018 gelieferten Strommengen betragen danach 11.854.495 kWh.

Datenermittlung

Grundlage für die Angabe „Stromlieferung an Letztverbraucher“ waren die gesamten dem EVU vorliegenden Daten zum Verbrauch der belieferten Letztverbraucher, insbesondere die von den Netzbetreibern ermittelten und dem Elektrizitätsversorgungsunternehmen im Rahmen des Lieferantenrahmenvertrages übermittelten Daten zum Strombezug des jeweiligen Letztverbrauchers.

Testierung der mitgeteilten Strommengen

Die Rieger GmbH & Co. KG hat alle an Letztverbraucher gelieferten Strommengen der TransnetBW GmbH, unterjährig und im Rahmen der zum 31.05. des Folgejahres zu erstellenden Jahresendabrechnung mitgeteilt. Die Daten der Jahresendabrechnung für das vergangene Kalenderjahr 2018 wurden durch eine Wirtschaftsprüfungsgesellschaft geprüft, und ein entsprechendes Testat wurde übergeben. Die Rieger GmbH & Co. KG hat alle an die ÜNB übermittelten Angaben (Meldung aller an Letztverbraucher gelieferten Strommengen unterjährig und im Rahmen der zum 31.05. des Folgejahres zu erstellenden Jahresendabrechnung) ebenfalls der BNetzA mitgeteilt.

EEG-Umlage der Rieger GmbH & Co. KG im Kalenderjahr 2018

Für das Kalenderjahr 2018 betrug die von den ÜNB veröffentlichte EEG-Umlage 6,792 ct/kWh. Unter Berücksichtigung der oben dargestellten Strommengen, die die Rieger GmbH & Co. KG im Kalenderjahr 2018 an Letztverbraucher lieferte, beträgt die von der Rieger GmbH & Co. KG an die ÜNB für das Kalenderjahr 2018 zu zahlende EEG-Umlage insgesamt 805.157,30 Euro.