

Bericht nach § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014

EEG-Einspeisungen im Jahr 2015

| | |
|--|--------------------------------|
| Netzbetreiber (VNB): | GELSENWASSER Energienetze GmbH |
| Betriebsnummer der Bundesnetzagentur: | 10003699 |
| Vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB): | TenneT TSO GmbH |

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 sind Netzbetreiber verpflichtet einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen nach §§ 70 bis 74 mitgeteilten Daten zu veröffentlichen. Mit diesem Bericht erfüllt die GELSENWASSER Energienetze GmbH diese Pflicht.

Nach § 8 Abs.1 Satz 1 i.V. mit § 11 Abs.1 und 2 EEG 2014 müssen Netzbetreiber, deren Netz gesamtwirtschaftlich und technisch am günstigsten zu der betreffenden EEG-Anlage liegen, diese EEG-Anlage an ihr Netz anschließen und den vom Anlagenbetreiber angebotenen Strom abnehmen und gemäß § 19 Abs. 1 Nr.2 i.V.m. den §§ 37 ff EEG 2014 vergüten.

Im Falle einer Direktvermarktung ist für den, in der EEG-Anlage erzeugte und in das öffentliche Netz eingespeiste, Strom vom Netzbetreiber eine Marktprämien nach §§ 19 Abs. 1 Nr. 1 i.V. mit § 34 EEG 2014 zu zahlen.

Der, vom Anlagenbetreiber in das öffentliche Netz der allgemeinen Versorgung eingespeiste und nach den gesetzlichen Regelungen vergütete, Strom ist gemäß den §§ 56 und 57 EEG 2014 unverzüglich vom zuständigen Netzbetreiber an den regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber weiterzugeben.

Von den Vergütungen sind gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014, die nach § 18 Abs. 2 der Stromnetzentgeltverordnung ermittelten, vermiedenen Netzentgelte in Abzug zu bringen.

Anlagenbetreiber sind nach § 71 verpflichtet alle für die Endabrechnung des Vorjahres erforderlichen Daten bis zum 28. Februar eines Jahres dem Netzbetreiber zur Verfügung zu stellen. Bei Biomasseanlagen sind darüber hinaus Nachweise über die Einsatzstoffe sowie über die eingesetzten Technologien durch ein Umweltgutachten zu erbringen.

Die auf die einzelnen Energieträger aggregierten Daten wurden durch einen unabhängigen Wirtschaftsprüfer im Sinne des § 75 Satz 1 EEG 2014 bescheinigt und für den bundesweiten Ausgleich gemäß § 72 Abs. 1 EEG 2014 an die TenneT TSO GmbH zum 31.05.2016 übermittelt.

Tabelle 1: Einspeisevergütung Angaben zur energetischen Wälzung und Vergütung nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 und § 16 EEG 2012

| Energieträger | Installierte Leistung zum Stichtag 31.12.2015 in kW | Nach EEG vergütete Strommenge in kWh | An Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Vergütung in € |
|-------------------------------|---|--------------------------------------|---|
| Wasserkraft | | 0 | 0 |
| Deponie-, Klär- und Grubengas | | 0 | 0 |
| Biomasse | | 2.201.794 | 461.404,22 |
| Geothermie | | 0 | 0 |
| Windenergie an Land | | 4.413.958 | 398.351,30 |
| Windenergie auf See | | 0 | 0 |
| Solar | | 4.022.472 | 1.359.482,65 |
| Gesamt | | 10.638.224 | 2.219.238,17 |

Tabelle 2: Direktvermarktung Angaben zur direkt vermarkteten Strommenge und zu Prämien nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 oder § 33g EEG 2012

| Energieträger | Einspeisungen nach § 19 Abs. 1 EEG 2014 (geförderte Direktvermarktung) | Marktprämie nach §34 EEG 2014 |
|-------------------------------|--|-------------------------------|
| Wasserkraft | 0 | 0 |
| Deponie-, Klär- und Grubengas | 0 | 0 |
| Biomasse | 12.219.880 | 2.462.900,33 |
| Geothermie | 0 | 0 |
| Windenergie an Land | 7.065.811 | 482.510,48 |
| Windenergie auf See | 0 | 0 |
| Solar | 0 | 0 |
| Gesamt | 19.285.691 | 2.945.410,81 |

Tabelle 3: Förderung für Flexibilität

Angaben zum Flexibilitätszuschlag nach § 53 EEG 2014 sowie zur Flexibilitätsprämie nach § 54 EEG 2014 oder § 33i EEG 2012

| | Förderung in € |
|--|------------------|
| Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie | 40.627,13 |

Tabelle 4: Vermiedene Netznutzungsentgelte

Angaben zu den vermiedenen Netznutzungsentgelten (vNNE) nach § 57 Abs. 3 EEG 2014 oder § 35 Abs. 2 EEG 2012

| Energieträger | Summe der vermiedenen Netzentgelte in € |
|-------------------------------|---|
| Wasserkraft | 0 |
| Deponie-, Klär- und Grubengas | 0 |
| Biomasse | 127.909,42 |
| Geothermie | 0 |
| Windenergie an Land | 81.019,19 |
| Windenergie auf See | 0 |
| Solar | 22.667,34 |
| Gesamt | 231.595,95 |

Tabelle 5: EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2014

| EEG-Umlageart | EEG-umlagepflichtige Strommengen* [kWh] | Erhaltene Zahlungen [EUR] |
|---|---|---------------------------|
| EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage) | 225 | 4,21 |
| EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage) | 0 | 0,00 |
| Summe | 225 | 4,21 |

Tabelle 6: EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2015

| EEG-Umlageart | EEG-umlagepflichtige Strommengen* [kWh] | Erhaltene Zahlungen [EUR] |
|---|---|---------------------------|
| EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage) | 1.418 | 26,23 |
| EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage) | 0 | 0,00 |
| Summe | 1.418 | 26,23 |

Tabelle 7: Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014

| A: Grund für die nachträgliche Korrektur * | Strommenge | finanzielle Förderung | | |
|--|--------------|-------------------------------|------------------|--------------------------------|
| | | vor Abzug der vNE [EUR] | vNE [EUR] | nach Abzug der vNE [EUR] |
| B: betrifft Abrechnung (Jahr) | | | | |
| C: ggf. Name (z.B. des Gerichts/Notars) | | | | |
| D: ggf. Aktenzeichen/Urkundennummer | [kWh] | [EUR] | [EUR] | [EUR] |
| A: 2 | C: LG Verden | | | |
| B: 2014 | D: 9 o 39/12 | 54.929,52 | | 54.929,52 |
| A: | C: | | | 0,00 |
| B: | D: | | | |
| A: | C: | | | 0,00 |
| B: | D: | | | |
| Summen: | | 0 | 54.929,52 | 0,00 |
| | | | 0,00 | 54.929,52 |

Tabelle 8: Zusammenfassung der Zahlungen

| | Zahlung in € | |
|--|---------------------|---------------------|
| Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung | 2.219.238,17 | (1) |
| + Marktprämie | 2.945.410,81 | (2) |
| + Förderung für Flexibilität | 40.627,13 | (3) |
| - vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE) | 231.595,95 | (4) |
| Zwischenergebnis (1) + (2) + (3) - (4) | | 4.973.680,16 |
| - EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2014 | 4,21 | (5) |
| - EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2015 | 26,23 | (6) |
| Zwischenergebnis (5) + (6) | | 30,44 |
| + nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2014 | 54.929,52 | (7) |
| Saldo: | 5.028.579,24 | |