

## Bericht nach § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017

### EEG-Einspeisungen im Jahr 2017

---

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

---

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017 sind Netzbetreiber verpflichtet, einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen nach §§ 70 bis 74a 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 2017 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 2017 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.m. § 21 EEG 2017 zu zahlen.

Die nach den Übergangsbestimmungen des EEG 2017 rückwirkend anzuwendenden Bestimmungen des EEG 2017 wurden entsprechend berücksichtigt.

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 2017 unverzüglich vom zuständigen Netzbetreiber an den regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber weiterzugeben.

Von den Vergütungen sind gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2017, 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 2017 bescheinigt und für den bundesweiten Ausgleich gemäß § 72 Abs. 1 EEG 2017 an die TenneT TSO GmbH zum 31.05.2017 übermittelt.

**Tabelle 1: Einspeisevergütung Angaben zur energetischen Wälzung und Vergütung nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017**

Energieträger	Installierte Leistung zum Stichtag 31.12.2016 [kW]	Nach EEG vergütete Strommenge [kWh]	An Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Vergütung [EUR]
Wasserkraft		0,000	0,00
Deponie-, Klär- und Grubengas		0,000	0,00
Biomasse		2.187.195,200	458.512,17
Geothermie		0,000	0,00
Windenergie an Land		3.014.815,000	271.331,96
Windenergie auf See		0,000	0,00
Solar		3.626.127,250	1.238.015,67
<b>Gesamt</b>		<b>8.828.137,450</b>	<b>1.967.859,80</b>

**Tabelle 2: Direktvermarktung Angaben zur direkt vermarkteten Strommenge und zu Prämien nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017**

Energieträger	Einspeisungen nach § 21 Abs. 1 Nr.1 EEG 2017 (geförderte Direktvermarktung) [kWh]	Marktprämie nach § 19 Abs. 1 EEG 2017 [EUR]
Wasserkraft	0,00	0,000
Deponie-, Klär- und Grubengas	0,00	0,000
Biomasse	13.811.377,840	2.754.531,90
Geothermie	0,000	0,00
Windenergie an Land	7.501.438,500	504.622,46
Windenergie auf See	0,000	0,00
Solar	116.574,790	9.808,77
<b>Gesamt</b>	<b>21.429.391,130</b>	<b>3.268.963,13</b>

**Tabelle 3: Mieterstromzuschlag**

Angaben zum Mieterstromzuschlag nach § 21 Abs.3 EEG 2017

	Mieterstrommenge [kWh]	Mieterstromzuschlag [EUR]
Mieterstromzuschlag	0,000	0,00

**Tabelle 4: Förderung für Flexibilität**

Angaben zum Flexibilitätszuschlag nach § 50a EEG 2017 sowie zur Flexibilitätsprämie nach § 50b EEG 2017

	Förderung [EUR]
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	24.887,88

**Tabelle 5: Vermiedene Netznutzungsentgelte**

Angaben zu den vermiedenen Netznutzungsentgelten (vNNE) nach § 57 Abs. 3 EEG 2017

Energieträger	Summe der vermiedenen Netzentgelte [EUR]
Wasserkraft	0,00
Deponie-, Klär- und Grubengas	0,00
Biomasse	181.912,08
Geothermie	0,00
Windenergie an Land	87.416,81
Windenergie auf See	0,00
Solar	39.818,50
<b>Gesamt</b>	<b>309.147,39</b>

**Tabelle 6: EEG-Umlage für Eigenversorgung für 2017**

EEG-Umlageart	EEG-umlagepflichtige Strommengen [kWh]	Erhaltene Zahlungen [EUR]
EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 (40% der vollen Umlage)	31538	867,92
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 oder § 61g Abs. 1 EEG 2017 (volle Umlage)	0	0,00
<b>Summe</b>	<b>31538</b>	<b>867,92</b>

**Tabelle 7: Nachträglich von Eigenversorgern erhaltene EEG-Umlage für in Vorjahren gemeldete EEG-umlagepflichtige Strommengen**

Jahr	EEG-Umlageart	Erhaltene Zahlungen für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage)	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0,00
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage)	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0,00
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35% der vollen Umlage)	0,00
	Volle EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0,00
<b>Summe</b>		<b>0,00</b>

**Tabelle 8: Von Eigenversorgern erhaltene Zinsen**

Jahr		[EUR]
2014 - 2016	Erhaltene Zinsen	0,00

**Tabelle 9: Nachträgliche Korrekturen von Eigenversorgern nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 2017**

Korrektur für das Kalenderjahr	EEG-Umlageart	Änderung der umlagepflichtigen Strommengen [kWh]	Erhaltene Zahlungen [EUR]
<b>Summe</b>		<b>0</b>	<b>0,00</b>

**Tabelle 10: Nachträgliche finanzielle Förderungen aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017**

Jahr	Übergangsbestimmungen EEG 2017	Förderung [EUR]	Summe [EUR]
2014	Erfolgte Meldung nach § 71 Nr. 1 EEG 2017, aber unterlassene Meldung im Anlagenregister (§ 100 Abs. 1 Satz 5 i.V.m. § 52 Abs. 3 EEG 2017)	0,00	0,00
	Bestandsschutz für Biomasseanlagen mit Baugenehmigung vor dem 23.01.2014 (§ 100 Abs. 4 Satz 2 ggf. i.V.m. § 50b Satz 4 EEG 2017)	0,00	
2015	Erfolgte Meldung nach § 71 Nr. 1 EEG 2017, aber unterlassene Meldung im Anlagenregister (§ 100 Abs. 1 Satz 5 i.V.m. § 52 Abs. 3 EEG 2017)	0,00	0,00
	Bestandsschutz für Biomasseanlagen mit Baugenehmigung vor dem 23.01.2014 (§ 100 Abs. 4 Satz 2 ggf. i.V.m. § 50b Satz 4 EEG 2017)	0,00	
<b>Summe</b>			<b>0,00</b>

**Tabelle 11: Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017**

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)	[kWh]	[EUR]	[EUR]	[EUR]
C: ggf. Name (z.B. des Gerichts/Notars)				
D: ggf. Aktenzeichen/Urkundennummer				
A: _____	C: _____			0,00
B: _____	D: _____			
A: _____	C: _____			0,00
B: _____	D: _____			
A: _____	C: _____			0,00
B: _____	D: _____			
<b>Summen:</b>		<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

\* rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)

**Tabelle 12: Zusammenfassung der Zahlungen**

	Zahlung [EUR]	
Einspeisevergütung	1.967.859,80	(1)
+ Marktprämie	3.268.963,13	(2)
+ Mieterstromzuschlag	0,00	(3)
+ Förderung für Flexibilität	24.887,88	(4)
- vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE)	309.147,39	(5)
<b>Zwischenergebnis (1) + (2) + (3) + (4) - (5)</b>		<b>4.952.563,42</b>
- EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2017	867,92	(6)
- nachträglich von Eigenversorgern erhaltene EEG-Umlage für in den Vorjahren gemeldete EEG-umlagepflichtige Strommengen	0,92	(7)
- Von Eigenversorgern erhaltene Zinsen	0,00	(8)
<b>Zwischenergebnis (6) + (7) + (8)</b>		<b>868,84</b>
+ nachträgliche Korrekturen von Eigenversorgern nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 2017	0,00	(9)
+ nachträgliche finanzielle Förderungen aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017	0,00	(10)
+ nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017	0,00	(11)
<b>Zwischenergebnis (9) + (10) + (11)</b>		<b>0,00</b>
<b>Saldo:</b>	<b>4.951.694,58</b>	