

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

EEG-Einspeisungen im Jahr 2013

Netzbetreiber (VNB):	Stadtwerke Verden GmbH (Netz)
Betriebsnummer der Bundesnetzagentur:	10000286
Netznummer der Bundesnetzagentur:	1
Vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber:	TenneT TSO GmbH

Einleitung

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 in der ab 1. August 2014 geltenden Fassung sind Elektrizitätsversorgungsunternehmen und Netzbetreiber verpflichtet, auf ihren Internetseiten einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen nach den §§ 70 bis 74 EEG 2014 mitgeteilten Daten unverzüglich nach dem 30. September eines Jahres zu veröffentlichen und bis zum Ablauf des Folgejahres vorzuhalten. Als Verteilnetzbetreiber kommt die Stadtwerke Verden GmbH mit diesem Dokument ihrer Berichtspflicht für das Berichtsjahr 2013 nach. Da der EEG-Jahresabrechnung 2013 das EEG in der Fassung vom 17. August 2012 zu Grunde liegt, beziehen sich die nachfolgenden Gesetzesverweise beim EEG auf das EEG in der zum Abrechnungszeitpunkt gültigen Fassung.

Hintergrund

Gemäß §35 EEG werden aufnahmeverpflichteten Verteilnetzbetreiber an Anlagenbetreiber nach §§ 16 bis 33 EEG vergüteten und ausbezahlten Strommengen, die nach den §§ 33g und 33i EEG gezahlten Prämien abzüglich der nach § 18 Abs. 2 StromNEV ermittelten vermiedenen Netzentgelte sowie 50 Prozent der gemäß § 35 Abs. 1b EEG für die Nachrüstung entstandenen Kosten durch den vorgelagerten Übertragungsnetzbetreiber erstattet.

Datenermittlung

Meldungen von Anlagenbetreibern an die Stadtwerke Verden GmbH

Sofern diese nicht ohnehin vorlagen, wurden von den Anlagenbetreibern, deren Anlagen im Berichtsjahr an das Netz der Stadtwerke Verden GmbH angeschlossen gewesen sind, die für die Vergütungs- und Prämienzahlungen und den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten gemäß §§ 45 und 46 EEG angefordert*. Die in die Formulare nach § 47 Abs. 1 Nr. 2 eingearbeiteten Angaben sind für jede Anlage im Internet unter: www.stadtwerke-verden.de ersichtlich.

* Stadtwerke Verden GmbH übernimmt keine Gewähr für die vom Anlagenbetreiber übermittelten Daten

Meldung der Stadtwerke Verden GmbH an die TenneT TSO GmbH

Die für den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten wurden gemäß § 47 EEG an die TenneT TSO GmbH übermittelt. Die auf die einzelnen Energieträger aggregierten Daten (siehe Anlage 1) wurden durch einen Wirtschaftsprüfer oder einen vereidigten Buchprüfer im Sinne des § 50 bescheinigt. Ein Exemplar der Bescheinigung wurde der TenneT TSO GmbH zur Verfügung gestellt.

Nachträgliche Korrekturen

Die in Anlage 1 aufgeführten Daten verstehen sich vorbehaltlich etwaiger nachträglicher Korrekturen.

Anlagen

1 Aggregierte Daten laut Jahresendabrechnung

Anlage 1

Aggregierte Daten laut Jahresendabrechnung

A. Einspeisevergütungen nach Teil 3 EEG

Die nachfolgende Tabelle gibt die von der Stadtwerke Verden GmbH, Verden, (im Folgenden: Gesellschaft) nach § 8 EEG abgenommenen und nach § 16 EEG vergüteten Strommengen sowie die für diese Strommengen nach Maßgabe der §§ 16 – 33 i.V.m. § 66 EEG gezahlten Vergütungen nach § 16 EEG für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

Energieträger	nach § 16 EEG vergütete Strommenge [kWh]	Vergütung [EUR]
Wasserkraft	0	0,00
Deponiegas	0	0,00
Klärgas	0	0,00
Grubengas	0	0,00
Biomasse	1.640.997,1	370.184,03
Geothermie	0	0,00
Windenergie Onshore	0	0,00
Windenergie Offshore	0	0,00
Solare Strahlungsenergie	2.494.402	839.031,04
Summe	4.135.399,1	1.209.215,07 (1)

Die oben unter dem Energieträger „Solare Strahlungsenergie“ ausgewiesenen Vergütungen beinhalten die nachfolgenden Vergütungen für selbst verbrauchten Solarstrom i. S.d. § 33 Abs. 2 EEG in der am 31.03.2012 geltenden Fassung (Selbstverbrauchsvergütung). Die korrespondierenden selbst verbrauchten Strommengen sind in den oben ausgewiesenen Strommengen nicht enthalten und nach nachfolgend angegeben:

Selbstverbrauchsvergütung [EUR]	21.228,29
Selbstverbrauchte Strommenge [kWh]	152.692,000

B. Direktvermarktung nach Teil 3a EEG

Die nachfolgende Tabelle gibt die in den verschiedenen Formen nach § 33b EEG direkt vermark-
teten Strommengen aus Anlagen, die bei der Gesellschaft nach § 33 d Abs. 2 EEG angemeldet
wurden, sowie die nach Maßgabe der §§ 33a – 33i i.V.m. § 66 EEG gezahlten Prämien nach §§
33g und 33i EEG für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

Energieträger	Marktpremie nach § 33g EEG [EUR]	Strommenge nach		
		§ 33b Nr. 1 EEG (Marktpremien- modell) [kWh]	§ 33b Nr. 2 EEG (Grünstrom- privileg) [kWh]	§ 33b Nr. 3 EEG (Sonst. Direkt- vermarktung) [kWh]
Wasserkraft	0,00	0	0	0
Deponiegas	0,00	0	0	0
Klärgas	0,00	0	0	0
Grubengas	0,00	0	0	0
Biomasse	0,00	0	0	0
Geothermie	0,00	0	0	0
Windenergie Onshore	642.092,89	10.136.242,276	6.130.743,6	0
Windenergie Offshore	0,00	0	0	0
Solare Strahlungsener- gie	0,00	0	0	0
Summe	642.092,89	10.136.242,276	6.130.743,6	0
Flexibilitätsprämie für Biogasanlagen nach § 33i EEG	0,00			
Summe der Prämien nach §§ 33g und 33i EEG	642.092,89	(2)		

C. Vermiedene Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG

Die nachfolgende Tabelle gibt die Angaben der Gesellschaft zu den vermiedenen Netzentgelten nach § 35 Abs. 2 EEG für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

Energieträger	vermiedene Netzentgelte für			vNNE nach § 35 Abs. 2 EEG [EUR]
	Strommenge nach § 16 EEG vergütete Strommenge [EUR]	Strommenge nach § 33b Nr. 1 EEG (Marktprämienmodell) [EUR]	Strommenge nach § 33b Nr. 2 EEG (Grünstromprivileg) [EUR]	
Wasserkraft	0,00	0,00	0,00	0,00
Deponiegas	0,00	0,00	0,00	0,00
Klärgas	0,00	0,00	0,00	0,00
Grubengas	0,00	0,00	0,00	0,00
Biomasse	0,00	0,00	0,00	10.041,94
Geothermie	0,00	0,00	0,00	0,00
Windenergie Onshore	0,00	0,00	0,00	89.383,05
Windenergie Offshore	0,00	0,00	0,00	0,00
Solare Strahlungsenergie	0,00	0,00	0,00	23.743,75
Summe	0,00	0,00	0,00	123.168,74

(3)

D. Zusammenfassung

Die nachfolgende Tabelle fasst die oben aufgeführten Tabellen zusammen und gibt die nach Maßgabe der §§ 16 – 33 EEG bzw. §§ 33a – 33i EEG i.V. m. § 66 EEG gezahlten Vergütungen nach § 16 EEG und Prämien nach §§ 33g und 33i EEG sowie die vermiedenen Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

		[EUR]
Einspeisevergütung nach Maßgabe der §§ 16 - 33 i.V.m. § 66 EEG	(1)	1.209.215,07
+ Prämien nach §§ 33g und 33i EEG	(2)	642.092,89
- Vermiedene Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG	(3)	123.168,74
(1) + (2) - (3)		1.728.139,22

E. Nachrüstkosten nach SysStabV

Die nachfolgende Tabelle gibt die Kosten, die der Stadtwerke Verden GmbH, Verden durch die Nachrüstung von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie nach Systemstabilitätsverordnung zusätzlich entstanden sind, für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder.

	[EUR]
Durch die Nachrüstung nach SysStabV zusätzlich entstandene Kosten	14.021,10
Davon 50%: die nach § 35 Abs. 1b EEG durch den Übertragungsnetzbetreiber zu ersetzenden Kosten	7.010,55

Bei der Ermittlung der o.g. Kosten sind insbesondere die folgenden Sachverhalte berücksichtigt:

- Kosten für interne Leistungen sind nur enthalten, wenn es sich bei diesen um noch nicht in der Kosten- und Erlössphäre des Netzbetreibers berücksichtigte interne Kosten handelt;
- Nicht enthalten sind die Kosten, die aufgrund der Berücksichtigung von Wünschen von Anlagenbetreiberinnen oder Anlagenbetreibern nach § 8 Abs. 1 Satz 3 SysStabV durch die Beauftragung der betreffenden fachkundigen Person zusätzlich entstanden sind.

	[Stück]
Anzahl der vollständig nachgerüsteten PV-Anlagen	37
Anzahl der nachgerüsteten Wechselrichter	135
Anzahl der nachgerüsteten Entkopplungsschutzeinrichtungen	0