Bericht der Stadtwerke Herne AG nach § 72 i.V.m. § 77 EEG 2014

EEG-Belastungsausgleich 2015

Name des Verteilnetzbetreibers Stadtwerke Herne AG

Betriebsnummer der Bundesnetzagentur 10000623

Netznummer der Bundesnetzagentur 1

Name des vorgelagerten

Übertragungsnetzbetreibers Amprion GmbH

Nach § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 sind Netzbetreiber verpflichtet, auf Ihren Internetseiten einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen nach §§ 72 bis 74 EEG 2014 dem vorgelagerten Übertragungsnetzbetreiber mitgeteilten Daten unverzüglich nach dem 30. September eines Jahres zu veröffentlichen und bis zum Ablauf des Folgejahres vorzuhalten.

In Umsetzung dieser Berichterstattungspflicht geben die Stadtwerke Herne AG folgenden Bericht ab:

Netzbetreiber sind gemäß §§ 8, 11 EEG 2014 verpflichtet, Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien oder aus Grubengas (EEG-Anlagen) unverzüglich vorrangig an ihr Netz anzuschließen und den gesamten aus diesen Anlagen angebotenen Strom aus erneuerbaren Energien oder aus Grubengas vorrangig abzunehmen, zu übertragen und nach Maßgabe der §§ 19 bis 55 EEG 2014 zu vergüten.

Der VNB hat seinerseits einen Anspruch gegen den ihm vorgelagerten Netzbetreiber auf vorrangige Abnahme und Übertragung der aufgenommenen EEG-Strommenge. In der Regel handelt es sich bei dem vorgelagerten Netzbetreiber um einen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB). Der VNB hat gegen den ÜNB außerdem einen Anspruch auf Vergütung gemäß § 57 EEG 2014. Von den Vergütungen sind die nach guter fachlicher Praxis zu ermittelnden vermiedenen Netznutzungsentgelte nach §18 StromNEV in Abzug zu bringen.

Nach § 71 EEG 2014 erhalten VNB von den EEG-Anlagenbetreibern Daten über den Standort und die Leistung der jeweiligen Anlage. Bei Biomasseanlagen erhalten sie darüber hinaus Informationen über die Einsatzstoffe sowie gegebenenfalls über die eingesetzten Technologien. Außerdem stellen die Anlagenbetreiber dem VNB bis zum 28. Februar eines Jahres die für die Endabrechnung des Vorjahres erforderlichen Daten zur Verfügung.

In Erfüllung ihrer Pflicht aus § 72 EEG 2014 haben die Stadtwerke Herne AG die von den Anlagenbetreibern erhaltenen bzw. angeforderten Angaben, die tatsächlich geleisteten Vergütungszahlungen sowie die sonstigen für den bundesweiten EEG-Belastungsausgleich erforderlichen Angaben der Amprion GmbH mitgeteilt. Die auf die einzelnen Energieträger aggregierten Daten wurden durch einen Wirtschaftsprüfer gemäß § 75 EEG 2014 bescheinigt. Ein Exemplar der Bescheinigung wurde der Amprion GmbH zur Verfügung gestellt.

Einspeisevergütungen

| Energieträger | vergütete Strommenge [kWh] | Vergütung [€] |
|-------------------------------|-------------------------------|------------------|
| Wasserkraft | 0,00 | 0,00 |
| Deponie-, Klär-, Grubengas | 11.550.226 | 842.843,30 |
| Biomasse | 4.280.208 | 847.617,25 |
| Geothermie | 0,00 | 0,00 |
| Wind onshore | 0,00 | 0,00 |
| Wind offshore | 0,00 | 0,00 |
| Solare Strahlungsenergie* | 4.322.929 | 1.495.181,32 |
| Summe | 20.153.363 | 3.185.641,87 |

Direktvermarktung

| | | Strommenge nach | | |
|-------------------------------|----------------------|----------------------------------|----------------------------|--------------------------------------|
| Energieträger | Marktprämie [EUR] | Marktprämien- modell [kWh] | Grünstromprivileg [kWh] | sonst. Direktvermarktung [kWh] |
| Wasserkraft | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| Deponie-, Klär-, Grubengas | 55.899,78 | 1.294.362 | 0 | 0 |
| Biomasse | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| Geothermie | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| Wind onshore | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| Wind offshore | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| Solare Strahlungsenergie | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| Summe | 55.899,78 | 1.294.362 | 0 | 0 |

Förderung für Flexibilität

| | Förderung [EUR] |
|---|--------------------|
| Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie | 0,00 |

Vermiedene Netzentgelte

| Energieträger | Summe der vermiedenen Netzentgelte [€] |
|-------------------------------|---|
| Wasserkraft | 0,00 |
| Deponie-, Klär-, Grubengas | 98.381,40 |
| Biomasse | 80.711,53 |
| Geothermie | 0,00 |
| Wind onshore | 0,00 |
| Wind offshore | 0,00 |
| Solare Strahlungsenergie* | 18.007,98 |
| Summe | 197.100,91 |

Zusammenfassung

| Einspeisevergütung: Nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 geleistete Förderungen [EUR] | 3.185.641,87 |
|--|--------------|
| Direktvermarktung: Marktprämien nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 [EUR] | 55.899,78 |
| Förderung für Flexiblität: Flexibilitätszuschlag nach § 53 EEG 2014 sowie Flexiblitätsprämie nach § 54 EEG 2014 [EUR] | 0,00 |
| Vermiedene Netzentgelte gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014 [EUR] | 197.100,91 |
| Zwischenergebnis | 3.044.440,74 |
| EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2014 nach § 9 Abs. 3 AusgleichMechV [EUR] | 0,00 |
| EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2015 nach § 9 Abs. 3 AusgleichMechV [EUR] | 0,00 |
| Saldo | 3.044.440,74 |

Nachrüstungskosten nach SysStabV

| Zusätzlich entstandene Kosten, die zu 50 % an den regelverantwortlichen ÜNB weitergewälzt werden dürfen und Angabe der nachgerüsteten Wechselrichter, Entkupplungs- | | |
|---|---|--|
| schutzeinrichtungen und vollständig nachgerüsteten PV-Anlagen für den Zeitraum 01.01 31.12.2015 | | |
| Durch die Nachrüstung nach SysStabV zusätzlich entstandene Kosten [€ | 0 | |
| Davon 50%: Die nach § 57 Abs. 2 EEG durch den Übertragungsnetzbetreiber zu ersetzenden Kosten [€] | 0 | |
| Anzahl der vollständig nachgerüsteten PV-Anlagen | 0 | |
| Anzahl der nachgerüsteten Wechselrichter | 0 | |
| Anzahl der nachgerüsteten Entkupplungsschutzeinrichtungen | 0 | |