

**Aktuelle Angaben der Übertragungsnetzbetreiber
zu den Einnahmen- und Ausgabenpositionen nach § 3 (1) EEA**

Stand 31. März 2020

Gemäß § 3 Absatz 1 der Verordnung zur Ausführung der Erneuerbare-Energien-Verordnung (EEAV) sind die Übertragungsnetzbetreiber verpflichtet, die nach § 3 Absatz 3 und 4 der Erneuerbare-Energien-Verordnung (EEV) aufgeschlüsselten monatlichen und jährlichen Einnahmen und Ausgaben im Internet zu veröffentlichen. In § 6 Absatz 1 und 3 der EEAV werden weitere Einnahmen- und Ausgabenpositionen im Sinne von § 3 Abs. 3 und 4 EEV festgelegt.

Nachstehend sind die aufgeschlüsselten Einnahmen und Ausgaben angegeben, die von den Übertragungsnetzbetreibern bis zum jeweiligen Monatsende erfasst wurden. Für die sachliche Richtigkeit der Angaben kann keine Gewähr übernommen werden.



Einnahmen [€] im jeweiligen Monat in 2020

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Einnahmen gemäß § 3 Abs. 3 EEV sind													
1. Erlöse aus der Vermarktung nach § 2 EEV	79.936.265,14	51.957.348,23	66.891.493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198.785.106,39
davon Anteil Day-Ahead	79.936.265,14	51.957.348,23	66.891.493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198.785.106,39
davon Anteil Intraday	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Zahlungen der EEG-Umlage	2.073.031.342,64	2.280.721.048,40	2.205.210.309,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.558.962.700,04
davon Anteil Liquiditätsreserve ¹⁾	136.907.456,35	185.333.904,02	179.197.818,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	501.439.178,56
3. Zahlungen nach § 57 (3) EEG soweit Saldierung nach § 57 (4) EEG einen positiven Saldo ergeben hat	39.149.691,83	27.849.231,55	29.749.606,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96.748.529,72
4. Positive Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEV	10.817,41	9.616,57	-781.750,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-761.316,53
5. Erlöse entspr. § 57 (5) EEG oder § 62 EEG und § 3 (7) EEV	6.850.566,40	11.500.092,84	16.904.778,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35.255.437,51
6. Erlöse aus Versteigerungen (offshore-Anbindungs-kapazitäten) nach § 17d (4) Satz 5 EnWG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7. Erlöse aus Abrechnung EEG-BK nach § 11 StromNZV	0,00	271,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	271,54
8. Erlöse auf Grund einer Verordnung nach § 88 oder § 88a EEG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9. Positive Differenzbeträge und Zinsen nach § 6 Abs. 3 EEAV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10. Zahlungen nach § 55 EEG und § 60 WindSeeG	3.520.500,00	87.500,00	405.600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.013.600,00
Gesamt [€]	2.202.499.183,42	2.372.125.109,13	2.318.380.036,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.893.004.328,67

Ausgaben [€] im jeweiligen Monat in 2020

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sept	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Ausgaben gemäß § 3 Abs. 4 EEV sind													
1. Zahlungen nach den §§ 19, 50 sowie 100-101 EEG	1.964.974.302,23	2.168.556.084,68	2.850.700.622,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.984.231.009,50
2. Ausgaben auf Grund einer Verordnung nach § 88 EEG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Kostenerstattung nach § 57 (2) EEG (50,2Hz-Umrüstkosten)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Negative Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Rückzahlungen nach § 3 (7) EEV	957.901,78	26,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	957.928,62
6. notwendige Kosten für den untertägigen Ausgleich	2.288.235,85	1.960.020,58	3.101.371,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.349.628,16
davon Anteil Intraday	1.986.811,91	1.311.874,01	724.847,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.023.533,65
davon Anteil 1/4 h Auktion	301.423,94	648.146,57	2.376.524,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.326.094,51
7. notwendige Kosten aus Abrechnung EEG-BK nach § 11 StromNZV	6.125.169,54	5.228.675,40	2.943.483,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14.297.328,89
8. notwendige Kosten für die Erstellung von Prognosen für die Vermarktung nach § 2 EEV	90.065,15	115.955,69	296.794,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	502.815,83
9. Ausgaben nach § 6 der EEAV, siehe detaillierte Aufschlüsselung in folgenden Positionen	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.
Ausgaben gemäß § 6 und 8 der EEAV													
Ausgaben nach § 6 Abs. 1 EEAV sind													
1. notw. Kosten f. Börsenzulassung + Handelsanbindung	123.786,16	149.172,71	194.360,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	467.318,97
2. notw. Transaktionskosten für Erfassung Ist-Werte, Abrechnung, HoBA	22.949,22	1.968,20	4.349,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29.267,23
3. notw. Kosten für IT-Infrastruktur, Personal, Dienstleistungen	2.931.355,46	1.419.202,42	1.526.174,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5.876.732,64
4. notwendige Kosten für Prognose, Ermittlung EEG-Umlage sowie EEG-Vorausschau	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. notwendige Sollzins-Zahlungen (Differenz zu Euribor+0,3)	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
6. notwendige Kosten für Habenzins-Abweichungen (Differenz zu Euribor+0,3)	288.590,84	288.736,70	-163.557,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	413.769,93
7. notwendige Zahlungen für Kreditlinien-Bereitstellung	29.277,78	29.277,78	438.062,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	496.618,41
8. Bonuszahlungen nach § 7 (5) bis (7) EEAV	37.764,47	37.764,47	37.764,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113.293,41
Ausgaben nach § 6 Abs. 3 EEAV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ausgaben nach § 8 Abs. 5 EEAV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gesamt [€]	1.977.869.398,52	2.177.786.885,51	2.859.079.427,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.014.735.711,67

Saldo des jeweiligen Monats (Einnahmen - Ausgaben)

Saldo [€]	224.629.784,90	194.338.223,62	-540.699.391,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-121.731.383,00
------------------	-----------------------	-----------------------	------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------

Kontostand zum 31.12.2019:

2.013.479.476,71

Kontostand (Monatsende)

Kontostand [€]	2.238.109.261,61	2.432.447.485,23	1.891.748.093,71										
-----------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

¹⁾ Der Umlageanteil 2020 aus Liquiditätsreserve beträgt nach Konzept der Übertragungsnetzbetreiber zur Prognose der EEG-Umlage 2020 nach EEV¹⁾ (s. www.netztransparenz.de) 5,49 €/MWh. Mit Bezug auf die gesamte EEG-Umlage ergibt sich ein Anteil von: 5,49/67,56 = 8,1261101243339 %.
Im Monat Januar ist noch der Liquiditätsanteil 6,80421545667447 % aus der EEG-Umlage 2019 enthalten.

EEG-Kontostands- verlauf in 2020



Kontostand mit Stichtag zum Monatsende

