Aktuelle Angaben der Übertragungsnetzbetreiber zu den Einnahmen- und Ausgabenpositionen nach Anlage 1 EnFG

Die Übertragungsnetzbetreiber veröffentlichen die nach Anlage 1 Nummer 2 bis 5 Energiefinanzierungsgesetz (EnFG) aufgeschlüsselten monatlichen und jährlichen Einnahmen und Ausgaben im Internet.

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





20.508.248,63

159.278,14

0,00

0.00

0,00

0,00

405.010,91

49.357.457,03

3.792.996,35

404.547,82

0,00

73.406,89

22.660.854,90

292.263,86

533.648,95

404.267,81

147.824,65

0.00

0,00

19.763.383,03

83.359,30

575.172,60

404.300,12

0.00

0,00

0,00

21.190.047,58

198.090,45

1.394.813,80

404.375,51

190.404,32

0.00

0,00

211.410.049,32

2.207.204,35

6.445.179,31

4.851.517,15

338.228,97

0,00







Einnahmen [€] im jeweiligen Monat in 2024													
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Allgemeine Einnahmen gemäß Anlage 1 Nummer 2 EnFG sind:													
1. Zahlungen von EEG-Umlagen	84.024,99	-455.400,47	-2.315.216,48	22.092,52	148.613,10	108.893,21	1.698.766,66	3.037.821,31	-23.078.951,10	1.061.099,55	406.959,10	201.332,98	-19.079.964
 positive Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten H\u00f6he und der zul\u00e4ssigen H\u00f6he sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG entfallende Zinsen 	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,
3. Eridse aus Rückforderungsansprüchen entsprechend den Vorgaben nach § 18 Absatz 1 EnFG oder auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG und aus Zahlungsansprüchen nach § 19 Absatz 2 EnFG	316.548,44	0,00	0,00	310.961,70	103.256,23	549.609,44	96.552,55	1.441.633,08	835.308.353,83	24.566.695,26	599.823,33	25.975,93	863.319.409,
4. positive Differenzbeträge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG	5.025.897,27	3.166.519,97	5.336.719,64	10.030.367,54	9.940.195,66	8.593.630,63	6.594.444,89	3.494.315,24	2.917.206,69	2.360.290,34	-4.982.141,37	2.527.225,66	55.004.672
Besondere Einnahmen bei der Förderung erneuerbarer Energien gemäß Anlage 1 Nummer 4 EnFG sind:	,							,					
1. Erlöse aus der Vermarktung nach § 2 EEV	103.322.899,65	114.888.431.05	157.782.992.18	176.079.141,11	166.212.659.02	257.448.481.71	233.816.482.18	245.578.614.18	144.710.237.20	173.295.283,06	143.854.582,99	112.837.361.61	2.029.827.165
davon Anteil day-Ahead	97.674.252.25	101.872.031.73	145.112.570,64	159.254.770.81	149.339.474.72	240.635.450.33	216.507.945.86	226.284.485.51	126.567.721.24	158.585.398.22	131.809.405.22	101.884.019.10	1.855.527.525
davon Anteil intraday (kontinuierlicher Handel und 1/4 h Auktion)	5.648.647.40	13.016.399.32	12.670.421.54	16.824.370.30	16.873.184.30	16.813.031.38	17.308.536.32	19.294.128.67	18.142.515.96	14,709,884,84	12.045.177.77	10.953.342.51	174.299.640.
Zahlungen der Bundesrepublik Deutschland an die Übertragungsnetzbetreiber nach § 6 EnFG und § 7 EnFG sowie § 3 Absatz 3 Nummer 3a EEV in der am 31. Dezember 2022 gellenden Fassung	1.061.640.761,00	530.820.381,13	1.658.616.309,40	2.031.562.089,51	3.363.433.676,69	1.184.251.314,14	1.663.678.855,93	1.572.407.151,80	1.767.734.146,55	1.524.394.731,70	1.485.417.278,53	644.989.450,35	18.488.946.146,
Zahlungen der Bundesrepublik Deutschland an die Übertragungsnetzbetreiber zur Finanzierung der Anschlussförderung von Güllekleinanlagen nach Abschnitt 3a EEV	0,00	262.369,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	620.538,82	0,00	882.908,
4. Zahlungen nach § 13 Absatz 2 EnFG, soweit die Saldierung nach § 13 Absatz 3 EEG für den Übertragungsnetzbetreiber einen positiven Saldo ergeben hat	24.579.922,91	23.506.505,46	22.165.938,29	23.800.248,42	22.253.409,90	21.967.370,84	22.127.233,90	20.905.247,85	19.817.561,62	20.708.767,62	20.328.927,16	22.561.309,27	264.722.443,
Erlöse aus der Abrechnung der Ausgleichsenergie für den EEG-BK nach § 11 StromNZV	9.001,51	1.098,09	628.793,49	2.655.830,92	1.985.313,84	0,00	-1.532,15	41,06	313.055,93	83,13	40.878,97	52.175,15	5.684.739,
Erlöse auf Grund einer Rechtsverordnung nach dem EEG oder dem WindSeeG, die in der Rechtsverordnung als Einnahmen im Sinn der Anlage 1 EnFG benannt werden	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,
7. Zahlungen nach § 55 EEG und § 82 WindSeeG	1.835.625,00	1.972.980,00	7.465.275,00	3.291.953,00	6.179.875,00	1.202.717,82	523.475,00	2.648.890,00	1.466.400,00	3.328.500,00	-3.709.751,21	5.565.500,00	31.771.439,
8. Zahlungen nach § 38d Absatz 5 EEG	0,00	0,00	0,00	9.242.065,00	0,00	0,00	0,00	9.049.670,00	0,00	125.615,00	93.905,00	-49.700,00	18.461.555,
9. Zahlungen nach § 52 EEG* und § 55b EEG	29.460,12	17.352,70	688.274,97	611.916,60	790.833,64	1.643.959,71	819.409,05	1.745.974,30	33.007.461,49	14.534.814,77	8.665.856,35	3.353.013,10	65.908.326
 Rückzablungen der nach Anlage 1 Nummer S. 9 Erif G geleisteten Zahlungen auf das Bankkonto nach § 47 Absatz 1 Satz 1 Erif G für die Aufgaben nach dem EEG / Rückzahlungen von dem Konto nach § 26 Absatz 1 Satz 1 StromPBG zur Vorfinanzierung des Zuschusses zur anleitigen Finanzierung der Übertragungenetzbussen nach § 24b Eriff G 	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,
Gesamt [€]	1.196.844.140.89	674.180.237.41	1.850.369.086.49	2.257.606.666,32	3.571.047.833.08	1.475.765.977.50	1.929.353.688.01	1.860.309.358.82	2.782.195.472,21	1.764.375.880.43	1.651.336.857.67	792.063.644,05	21.805.448.842,
Ausgaben [€] im jeweiligen Monat in 2024													
·													
		Feb	Mrz.	Anr	Mai	.lun	Jul	Aug	Sen	Okt	Nov	Dez	Gesamtiahr
Aligemeine Ausgaben gemäß Anlage 1 Nummer 3 EnEG sind:	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Allgemeine Ausgaben gemäß Anlage 1 Nummer 3 EnFG sind: 1. negative Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Statz 1 EnFG entfallende Zinsen	Jan 0,00	Feb 0,00	Mrz 0,00	Apr 0,00	Mai 0,00	Jun 0,00	Jul 0,00	Aug 0,00	Sep 0,00	Okt 0,00	Nov 0,00	Dez 0,00	
1. negative Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1									·				0,
negative Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG entfallende Zinsen	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,
n. negative Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nammer 12 Satz 1: EFG-Gertfallende Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG	0,00	0,00 799,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00 -77.928,43	0,00	0,00	0,00 2.049.701,16	0,00	0,00 578,11	0, 146.540.368, 319.809.410,
n. negarier Differentbetkög zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG enffallende Zinsen Zahlungen auf Grund von nachfräglichen Korrekturen nach § 20 EnFG Rückzahlungen der Übertragungenetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnFG	0,00 0,00 0,00	0,00 799,33 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 387.559,01	0,00 0,00 36.945,10	0,00 -15.253.936,18 21.044.241,09	0,00 -77.928,43 50.945,13	0,00 120.180,92 72.358,81	0,00 159.700.973,87 295.724.328,91	0,00 2.049.701,16 2.473.349,81	0,00 0,00 18.616,35	0,00 578,11 1.066,25	0, 146.540.368, 319.809.410,
negative Differenzbetäge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummen 12 Satz : ErriG entfallende Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnriG 3. Rückzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnriG 4. negative Differenzbetäge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnriG	0,00 0,00 0,00	0,00 799,33 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 387.559,01	0,00 0,00 36.945,10	0,00 -15.253.936,18 21.044.241,09	0,00 -77.928,43 50.945,13	0,00 120.180,92 72.358,81	0,00 159.700.973,87 295.724.328,91	0,00 2.049.701,16 2.473.349,81	0,00 0,00 18.616,35	0,00 578,11 1.066,25	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780,
n. negative Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1: EFG enfallendez Zinsen Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG Ribiczahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG negative Differenzbeträge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG Positionen, soweit sie jeweits zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEGe erforderlich sind:	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 799,33 0,00 521.000,00	0,00 0,00 0,00 2.330.384,01	0,00 0,00 387.559,01 2.441.617,92	0,00 0,00 36.945,10 2.215.208,23	0,00 -15.253.936,18 21.044.241,09 2.049.479,17	0,00 -77.928,43 50.945,13 2.095.816,06	0,00 120.180,92 72.358,81 725.275,00	0,00 159.700.973,87 295.724.328,91 0,00	0,00 2.049.701,16 2.473.349,81 0,00	0,00 0,00 18.616,35 0,00	0,00 578,11 1.066,25 0,00	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895,
n. negative Differentbettäg zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG enfallende Zinsen Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG Rückzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnFG 4. negative Differenzbettäge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, sowiel sie jeweils zur Füllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Börsenzulassung und Handelsanbindung	0,00 0,00 0,00 0,00 87.903,68	0,00 799,33 0,00 521.000,00 -71.863,99	0,00 0,00 0,00 2.330.384,01 -106.823,26	0,00 0,00 387.559,01 2.441.617,92 291.632,29	0,00 0,00 36.945,10 2.215.208,23 343.309,10	0,00 -15.253.936,18 21.044.241,09 2.049.479,17 413.834,13	0,00 -77.928,43 50.945,13 2.095,816,06 448.459,49	0,00 120.180,92 72.358,81 725.275,00 487.278,03	0,00 159.700.973,87 295.724.328,91 0,00 468.191,00	0,00 2.049.701,16 2.473.349,81 0,00 354.028,51	0,00 0,00 18.616,35 0,00 244.003,44	0,00 578,11 1.066,25 0,00 164.942,97	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895, 0,
n. negative Differenzbeträgu zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1: EFG-Gertfallende Zinsen Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG Rückzahlungen der Überträgungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG Reide Zinschaltungen der Überträgungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG Regative Differenzbeträge aus Zinsen nach Anlage I Nummer 12 EnFG Positionen, soweit sie jeweills zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Börsenzulassung und Handelsanbindung 2. notwendige Kosten für Transaktionen für die Effassung der Ist-Wete, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA)	0,00 0,00 0,00 0,00 87.903,68 2.248,36	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71.863,99 -1.242,22	0,00 0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00	0,00 0,00 387.559,01 2.441.617,92 291.632,29 -856,14	0,00 0,00 36,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00	0,00 -15.253,936,18 21.044.241,09 2.049.479,17 413.834,13 0,00	0,00 -77.928,43 50.945,13 2.095.816,06 448.459,49 0,00	0,00 120.180,92 72.358,81 725.275,00 487.278,03 0,00	0,00 159.700.973.87 295.724.328.91 0,00 468.191,00 0,00	0,00 2.049.701,16 2.473.349,81 0,00 354.028,51	0,00 0,00 18.616,35 0,00 244.003,44 0,00	0,00 578,11 1.066,25 0,00 164,942,97 0,00	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895, 0, 22.256.020,
n. negative Differenzebetäge, zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1: ErFC derfläderbed Zinsen Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFC Rückzahlungen der Überträgungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG Reide Zinschaltungen der Überträgungsnetzbetreiber nach Sig 19 Absatz 2: EnFG Regative Differenzbetäge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG Positionen, soweit sie jeweills zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Börsenzulassung und Handelsanbindung 2. notwendige Kosten für die Britansklüngen für der Ist-Wette, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten für die IT-infrastrüktur, das Personal und Dienstleistungen 5. notwendige Zahlungen von Zinsen zur Finanzierung von Olfferenzbetägen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatsächlich	0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,68 2,248,36 1,632,524,28	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71,863,99 -1,242,22 1,128,794,05	0,00 0,00 0,00 2.330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,879,492,48	0,00 0,00 387.559,01 2.441.617,92 291.632,29 -856,14 1.670.546,37	0,00 0,00 36,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56	0,00 -15.253.936,18 21.044.241,09 2.049.479,17 413.834,13 0,00 1.598.711,08	0,00 -77,928,43 50,945,13 2,095,816,06 448,459,49 0,00 4,749,053,05	0,00 120,180,92 72,358,81 725,275,00 487,278,03 0,00 1,661,051,98	0,00 159.700.973.87 295.724.328.91 0,00 468.191,00 0,00 2.139.380,08	0,00 2,049,701,16 2,473,349,81 0,00 354,028,51 0,00 -130,583,88	0,00 0,00 18.616,35 0,00 244.003,44 0,00 1.854.758,18	0,00 578.11 1.066.25 0,00 164.942.97 0,00 2.141.796.68	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895, 0, 22.256.020, -324.149,
n. negative Differenzbetrago zvisichen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 ErG-Griffallende Zinsen Zahlungen auf Grund von nachtraglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 8. Roickzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnFG 8. Roickzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach 5 19 Absatz 2 EnFG 8. negative Differenzbeträge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG G 9. Positionen, soweit sie jeweils zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Besenzulassung und Handelsanbindung 2. notwendige Kosten der Transaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten der in für Er-Hinfastnichtur, das Personal und Dienstleisbungen 5. notwendige Zahlungen von Zinnera unr Finanzierung von Differenzbeträngen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatsächlich angefalleine Solizins-Zinnsatz den in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG vorgeethenen Zinssatz den stellegt (Differenz zu EURBOR + 0,3 %-Punke) 8. notwendige Kosten für Differenz zur Finanzierung nuch Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusstanden Effizien aus Haben-Zinfagen und den	0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,68 2,248,36 1,632,524,28 0,08	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71.863,99 -1.242,22 1.128.794,05 10.475,27	0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,879,492,48 -1,142,954,47	0,00 0,00 387.559,01 2.441.617.92 291.632.29 -856,14 1.670.546,37 783.311,18	0,00 0,00 36,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56 -1,342,801,03	0,00 -15,253,936,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,711,08 -654,845,68	0,00 -77,928,43 50,945,13 2,095,816,06 448,459,49 0,00 4,749,053,05 1,613,745,97	0,00 120.180,92 72.358,81 725.275,00 487.278,03 0,00 1.661.051,98 407.286,22	0,00 159,700,973,87 295,724,328,91 0,00 468,191,00 0,00 2,139,380,08	2.049.701,16 2.473.349,81 0.00 354.028,51 0.00 -130.583,88 1.621,91	0,00 0,00 18.616,35 0,00 244,003,44 0,00 1.854,758,18	0.00 578,11 1.066,25 0.00 164,942,97 0.00 2.141,796,68 10,22	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895, 0, 22.256.020, -324.149, -1.172.052,
1. negative Differenzbetrage zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 ErGe Griffallore Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachtraglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 3. Roickzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnFG 4. negative Differenzbetrage aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, soweit sie jeweils zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwerdige Kosten für die Bereanzulassung und Handelsanbindung 2. notwendige Kosten der Transaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten der Transaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 5. notwendige Zahlungen von Zinsen zur Finanzirung von Differenzbetragen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatsächlich angefallenen Solizins-Zinssatz den in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG vergesehenen Zinssatz überstagt (Differenz zu EURBOR + 0,3 %-Punkto) 6. notwendige Kosten für Differenzaz visischen den mach Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusstanden Erträgen aus Haben-Zinsen und den tatsächlich angefallenen Erträgen aus Haben-Zinsen (Differenz zu EURBOR + 0,3 %-Punkto) 7. notwendige Zahlungen für die Bereitstellung von Kreditinien zur Finanzierung von Differenzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG	0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,68 2,248,36 1,832,524,28 0,08	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71,863,99 -1,242,22 1,128,794,05 10,475,27 1,444,867,35	0,00 0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,878,492,48 -1,142,954,47	0,00 387,559,01 2.441,617,02 291,632,29 -856,14 1,870,546,37 783,311,18	0,00 0,00 36,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56 -1,342,801,03	0,00 -15,253,996,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,711,08 -854,845,68 598,963,73	0,00 -77,928,43 50,945,13 2,095,816,06 448,459,49 0,00 4,749,053,05 1,613,745,97 -949,004,45	0,00 120,180,92 72,358,81 725,275,00 487,278,03 0,00 1,661,045,98 407,286,22	159.700.973.87 295.724.328.91 0.00 468.191.00 0.00 2.139.380,08 1.06 68.820,24	0,00 2,049,701,16 2,473,349,81 0,00 354,028,51 0,00 -130,583,88 1,621,91	0,00 0,00 18,616,35 0,00 244,003,44 0,00 1,854,758,18 0,20 -7,225,584,28	0,00 578,11 1,086,25 0,00 164,942,97 0,00 2,141,796,68 10,22 429,438,81	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895, 0, 22.256.020, -324.149, -1.172.052,
1. negative Differenzebetäge, zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nammer 12 Satz 1: EFG-Gertfallende Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 3. Rückzahlungen der Überträgungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG 4. negative Differenzebetäge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, soweit sie jeweills zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Börsenzulassung und Handelsanbindung 2. notwendige Kosten für die Brinnsaufsonen für die Erfassung der Ist-Wete, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten für die IT-infrastruktur, das Personal und Dienstleistungen 5. notwendige Zahlungen von Zinsen zur Finanzierung von Differenzbetägen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatsächlich angefällene Soldzins-Zinssatz den in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG vorgosehenen Zinssatz überstleigt (Differenz zu EURBOR + 0,3 %-Punke) 6. notwendige Kosten für Differenzen zwischen den nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusetzenden Erträgen aus Haben-Zinsen Unfferenz zu EURBOR + 0,3 %-Punke)	0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,68 2,248,36 1,832,524,28 0,08	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71,863,99 -1,242,22 1,128,794,05 10,475,27 1,444,867,35	0,00 0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,878,492,48 -1,142,954,47	0,00 387,559,01 2.441,617,02 291,632,29 -856,14 1,870,546,37 783,311,18	0,00 0,00 36,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56 -1,342,801,03	0,00 -15,253,996,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,711,08 -854,845,68 598,963,73	0,00 -77,928,43 50,945,13 2,095,816,06 448,459,49 0,00 4,749,053,05 1,613,745,97 -949,004,45	0,00 120,180,92 72,358,81 725,275,00 487,278,03 0,00 1,661,045,98 407,286,22	159.700.973.87 295.724.328.91 0.00 468.191.00 0.00 2.139.380,08 1.06 68.820,24	0,00 2,049,701,16 2,473,349,81 0,00 354,028,51 0,00 -130,583,88 1,621,91	0,00 0,00 18,616,35 0,00 244,003,44 0,00 1,854,758,18 0,20 -7,225,584,28	0,00 578,11 1,086,25 0,00 164,942,97 0,00 2,141,796,68 10,22 429,438,81	0, 146.540.368, 319.809.410, 12.378.780, 3.124.895, 0, 22.256.020, -324.149, -1.172.052,
1. negative Differenzbetrage zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 ErGe Griffallonde Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachtraglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 3. Roickzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnFG 4. negative Differenzbetrage aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, soweit sie jeweils zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwerdige Kosten für die Besenzulassung und Handelsambindung 2. notwendige Kosten für der Besenzulassung und und Dienstelseitungen 3. notwendige Kosten für der Friefrastruktur, das Personal und Dienstelseitungen 5. notwendige Kosten für der Transaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten für der Friefrastruktur, das Personal und Dienstelseitungen 5. notwendige Kosten für Grifferenz zur Euffläch von Differenzbetragen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatsächlich angefallenen Scilzins-Zinssatz den in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusetzunden Erfrägen aus Haben-Zinsen und den tatsächlich angefallenen Erfrägen aus Haben-Zinsen (Differenz zu EURIBOR + 0,3 %-Punkte) 7. notwendige Zahlungen für die Bereitstellung von Kredifisien zur Firanzierung von Differenzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG Bind: 1. Zahlungen not 9 19 EEG und 9 50 EEG und nach den entsprechenden Bestimmungen in früheren Fassungen des EEG, soweit diese Bestimmungen	0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,88 2,248,36 1,832,524,28 0,08	0,00 799.33 0,00 521,000,00 -71,863,99 -1,242,22 1,128,794,05 10,475,27 1,444,867,35 75,000,00	0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,879,492,48 -1,142,954,47 3,771,266,03	0.00 387.559.01 2.441.617.92 291.632.29 -856.14 1.870.546,37 783.311.18 -3.145.173.90	0,00 0,00 36,945,10 2.215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56 -1,342,801,03 3,319,783,16	0,00 -15,253,936,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,711,08 -654,845,68 596,963,73 63,842,42	-77.928,43 50.945,13 2.095,161,06 448,459,49 0.00 4.749,053,05 1.613,745,97 -949,004,45	0.00 120.180.92 72.358.81 725.275.00 487.278.03 0.00 1.661.051.98 407.286.22 -106.195.91 41.343.75	159.700.973.87 295.724.328.91 0,00 468.191.00 2.139.380,08 1.06 68.820,24 232.312.50	0.00 2.049.701.16 2.473.349.81 0.00 354.028.51 0.00 -130.583.88 1.621.91 512.564.43	0,00 18,616,35 0,00 244,003,44 0,00 1,854,758,18 0,20 -7,225,584,28	0,00 578.11 1.066.25 0,00 164.942.97 0,00 2.141.796.68 10.22 429.438.81	146.540.368 318.809.410 12.378.780 3.124.895 0.0 22.256.020 -324.149 -1.172.052 -1.285.632
1. negative Differenzbeträge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1: EFG-Gmildlande Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 3. Rückzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG 4. negative Differenzbeträge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, soweit sie jeweils zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Börsenzulassung und Handelsanbindung 2. notwendige Kosten für der Börsenzulassung und Handelsanbindung 3. notwendige Kosten für die Tiesenzur Franzierung wond Differenzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 2: EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten für die Tiesenz zur Franzierung von Differenzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 2: EnFG soweit der tastsächlich angrafisienes Solizins-Zinssatz der in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2: EnFG anzusetzenden Erträgen aus Haben-Zinsen und den tastsächlich angefallene Solizins aus Haben-Zinsen und den der tastsächlich angefallenen Erträgen aus Haben-Zinsen Under tastsächlich angefallenen Erträgen aus Haben-Zinsen (Differenz zu EURISOR + 0,3 %-Punkte) 7. notwendige Zahlungen für die Bereitstellung von Kreditinien zur Finanzierung von Differenzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1: EnFG Besondere Ausgaben bei der Förderung erneuerbarner Energien gemäß Anlage 1 Nummer 5 EnFG sind: 1. Zahlungen nach § 10 EEG oder nach § 20 EEG und ach den ertsprechenden Bestimmungen in früheren Fassungen des EEG, soweit diese Bestimmungen und Grund einer Rechtsverordnung nach dem EEG oder dem WindSeeG, die in der Rechtsverordnung als Ausgaben im Sinn vier Anlage 1	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,88 2,248,36 1,832,524,28 0,08 110,202,37 0,00	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71,883,99 -1,242,22 1,128,794,05 10,475,27 1,444,867,35 75,000,00	0,00 0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,879,492,48 -1,142,954,47 3,771,266,03 285,772,92	0,00 0,00 387,559,01 2,441,817,92 291,632,29 -856,14 1,670,546,37 783,311,18 -3,145,173,90 0,00	0,00 0,00 36,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56 -1,342,801,03 3,319,783,16 -2,067,671,12	0,00 -15,253,936,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,711,08 -654,845,68 596,963,73 63,842,42 2,298,321,138,57	0.00 -77.928,43 50.945,13 2.095.816,06 448.459,49 0.00 4.749,053.05 1.613.745,97 -949,004,45 0.00 2.179,155.371,78	0,00 120,180,92 72,398,81 725,275,00 487,278,03 0,00 1,661,051,98 407,228,22 -106,195,91 41,343,75	0,00 159,700,973,87 295,724,328,91 0,00 468,191,00 0,00 2,139,380,08 1,06 68,820,24 232,312,50	0,00 2,049,701,16 2,473,349,81 0,00 354,028,51 0,00 -130,583,88 1,621,91 512,564,43 0,00	0,00 0,00 18,616,35 0,00 244,003,44 0,00 1.854,758,18 0,20 -7,225,584,28 102,265,66	0,00 578,11 1,068,25 0,00 164,942,97 0,00 2,141,796,88 10,22 429,438,81 -18,498,29	0.0 146.540.368.8 319.809.410.12.378.780. 3.124.895. 0. 22.286.000. 324.1491.172.0521.285.632. 0. 0.
1. negative Differenzbetrage zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 1: EnG-Griffallende Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 3. Rückzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2: EnFG 4. negative Differenzbetrage aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, soweit sie jeweils zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für der Beneznutassung und Handelsenbindung 2. notwendige Kosten für der Ternsaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 3. notwendige Kosten für der Ternsaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 6. notwendige Kosten für der Ternsaktionen für die Erfassung der Ist-Werte, die Abrechnung und den Ausgleich nach § 15 EnFG (HoBA) 6. notwendige Kosten für Grienen zur Finnzierung von Differenzbetragen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatslächlich angefallenen Schlans-Zinssatz den in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusetzenden Erträgen aus Haben-Zinsen und den tatslächlich angefallenen Erträgen aus Haben-Zinsen (Differenz zu EURIBOR + 0,3 %-Punkte) 7. notwendige Zahlungen für die Bereitstellung von Kredifinien zur Finnzierung von Differenzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG Besondere Ausgaben bei der Förderung erneuerbarre Energien gemäß Anlage 1 Nummer 5 EnFG sind: 1. Zahlungen nach § 19 EEG und 5 so EG und nach den ernstyrechenden Bestimmungen in früheren Fassungen des EEG, soweit diese Bestimmungen übergangsweise nach § 100 EEG oder nach § 12a EEV fortgelten 2. Ausgaben nach § 19 EEG und 5 so EEG und nach den ernstyrechenden Bestimmungen in früheren Fassungen des EEG, soweit diese Bestimmungen übergangsweise nach § 100 EEG oder nach § 12a EEV fortgelten	0,00 0,00 0,00 0,00 87,903,88 2,248,36 1,632,524,28 0,08 110,202,37 0,00	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71,863,99 -1,242,22 11.28,794,05 10,475,27 1,444,867,35 75,000,00 1,528,085,628,94 0,00	0,00 0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,878,484 -1,142,954,47 3,771,266,03 285,772,92	0,00 0,00 387,559,01 2,441,617,92 291,632,29 -856,14 1,570,546,77 783,311,18 -3,145,173,90 0,00	0,00 0,00 0,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,405,66 -1,342,801,03 3,319,783,16 -2,067,671,12 2,138,512,536,06 0,00	0,00 -15,253,996,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,710,00 1,598,713,664,845,68 596,963,73 63,842,42 2,298,321,138,57 0,00	0,00 -77.928,43 50.945,13 2.095,816,06 448,459,49 0,00 4.749,053,05 1.613,745,97 -949,004,45 0,00 2.179,155,371,78	0,00 120,180,92 72,398,81 725,275,00 487,278,03 0,00 1,661,051,98 407,286,22 -106,195,91 41,343,75	0,00 159,700,973,87 295,724,328,91 0,00 468,191,00 0,00 2,139,380,08 68,820,24 232,312,50 2,018,121,518,07 0,00	0,00 2,049,701,16 2,473,349,81 0,00 354,028,51 0,00 -130,583,88 1,621,91 512,564,43 0,00 1,844,840,238,41	0,00 0,00 18,616,35 0,00 244,003,44 0,00 18,54,758,18 0,20 -7,225,584,28 102,265,66	0,00 578,11 1,068,25 0,00 164,942,97 0,00 2,141,796,88 10,22 429,438,81 -18,498,29 821,051,717,93	
1. negative Differenzebetäge zwischen der jeweiligen EEG-Umlage in der vereinnahmten Höhe und der zulässigen Höhe sowie darauf nach Anlage 1 Nummer 12 Statz 1 ErGe draftliche Zinsen 2. Zahlungen auf Grund von nachträglichen Korrekturen nach § 20 EnFG 3. Rückzahlungen der Überträgungsnetzbetreiber nach § 19 Absatz 2 EnFG 4. Registve Differenzebetäge aus Zinsen nach Anlage 1 Nummer 12 EnFG 5. Positionen, soweit sie jeweils zur Erfüllung der Aufgaben nach dem EEG erforderlich sind: 1. notwendige Kosten für die Brönenzulässanzig und Handelsanthanung 2. notwendige Kosten für die Brönenzulässanzig und Handelsanthanung 3. notwendige Kosten für die IT-infrastruktur, das Personal und Diensteilstungen 5. notwendige Kosten für die IT-infrastruktur, das Personal und Diensteilstungen 5. notwendige Kosten für die IT-infrastruktur, das Personal und Diensteilstungen 6. notwendige Kosten für Differenzz auf Sinzenz und Finzenzigen Film von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG, soweit der tatsächlich angefallene Solizins-Zinssatz den in Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusetzenden Erträgen aus Haben-Zinsen Unfferenz zu EURIBOR + 0,3 %-Punkte) 6. notwendige Kosten für Differenzenz zwischen den nach Anlage 1 Nummer 12 Satz 2 EnFG anzusetzenden Erträgen aus Haben-Zinsen und den tatsächlich angefallerene Erträgen aus Haben-Zinsen (Differenz zu EURIBOR + 0,3 %-Punkte) 7. notwendige Kosten für die Bereitstellung von Kreditinien zur Finanzierung von Differentzbeträgen im Sinn von Anlage 1 Nummer 12 Satz 1 EnFG Besondere Ausgaben bei der Förderung erneuerbarre Energien gemäß Anlage 1 Nummer 5 EnFG sind: 1. Zahlungen nach § 10 EEG und § 50 EEG und nach den entsprechenden Bestimmungen in früheren Fassungen des EEG, soweit diese Bestimmungen übergangsweise anh § 100 EEG oder nach § 12 EEG Vorfielten 2. Ausgaben auf Grund einer Rechtsverordnung nach dem EEG oder dem WirdSeeG, die in der Rechtsverordnung als Ausgaben im Sinn der Anlage 1 2. Ausgaben auf Grund einer Rechtsverordnung nach dem EEG oder dem WirdSeeG, die in der Rechtsverordnung als A	0.00 0.00 0.00 0.00 87.903.68 2.246.38 1.832.524.28 0.08 110.202.37 0.00 1.320.797.248.29 0.00	0,00 799,33 0,00 521,000,00 -71,863,99 -1,242,22 1,128,794,05 10,475,27 1,444,867,35 75,000,00 1,528,085,628,94 0,00 13,693,298,70	0,00 0,00 0,00 2,330,384,01 -106,823,26 -150,00 1,979,492,48 -1,142,954,47 3,771,266,03 285,772,92 1,428,256,417,82 0,00	0,00 387,559,01 2,441,617,92 291,832,29 -856,14 1,870,564,37 783,311,18 -3,145,173,90 0,00 1,865,768,994,56 0,00 23,863,635,55	0,00 0,00 38,945,10 2,215,208,23 343,309,10 0,00 1,930,496,56 -1,342,801,03 3,319,783,16 -2,067,671,12 2,138,512,536,06 0,00 26,658,675,15	0,00 -15,263,936,18 21,044,241,09 2,049,479,17 413,834,13 0,00 1,598,711,08 -654,845,68 598,963,73 63,842,42 2,298,321,138,57 0,00	0,00 -77.928,43 50.945,13 2.095,816,06 448,459,49 0,00 4.74,905,05 1.613,745,97 -949,004,45 0,00 2.179,155,371,78 0,00 31.051,145,19	0,00 120.180,92 72.358,81 725.275,00 487.278,03 0,00 1.661.051,98 407.286,22 -106.195,91 41.343,75 2.292.509.094,95 0,00	0,00 159,700,973,87 295,724,328,91 0,00 468,191,00 0,139,380,08 1,06 68,820,24 232,312,50 2,018,121,518,07 0,00 29,342,162,25	0.00 2.049.701.16 2.473.349.81 0.00 354.028.51 0.00 -130.583.88 1.621.91 512.564.43 0.00 1.844.840.238.41 0.00 25.530.552.08	0,00 0,00 18,616,35 0,00 244,003,44 0,00 1,854,756,18 0,20 -7,225,584,28 102,265,66 1,206,340,573,46 0,00 33,131,931,21	0,00 578,11 1,068,25 0,00 164,942,97 0,00 2,141,796,68 10,22 429,438,81 -18,498,29 821,051,717,93 0,00 23,395,274,74	Gesamtjahr 0,0 146.540.368,7 319.809.410,4 12.378.780,3 3.124.895,3 0,0 22.256.020,9 -324.149,0 -1.172.052,4 -1.285.632,1 20.941.760.479,8 0,0 316.879.263,5 203.169.931,0 113.788.931,0

Gesamt [€]	1.342.222.618,56	1.553.398.158,94	1.461.076.962,62	1.905.204.573,88	2.176.432.829,55	2.379.817.896,09	2.233.530.029,87	2.348.603.228,26	2.559.426.096,07	1.899.670.332,60	1.255.292.779,27	870.544.059,08	21.985.219.564,78
Saldo des jeweiligen Monats (Einnahmen - Ausgaben)													
Saldo [€]	-145.378.477,67	-879.217.921,53	389.292.123,87	352.402.092,44	1.394.615.003,53	-904.051.918,59	-304.176.341,86	-488.293.869,44	222.769.376,14	-135.294.452,17	396.044.078,40	-78.480.415,03	-179.770.721,90
Kontostand zum 31.12.2023: 891.262.600,97													

12.562.852,79

176.283,36

0,00

0.00

0,00

0,00

404.170,89

6.206.088,72

186 864 49

30.118,11

403.277,02

0.00

0,00

21.142.414.96

178.046,79

-28.827,85

404.991,22

0.00

0,00

0,00

14.520.234.47

321.118,77

147.257,35

403.815,49

0,00

0,00

Abweichung zu geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG -3 408 571 02 887 854 029 95 Kontostand laut geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG

4. notwendige Kosten der Übertragungsnetzbetreiber aus der Abrechnung der Ausgleichsenergie für den EEG-BK (nach § 11 StromNZV)

6. geleistete Erstattungen nach § 6 Absatz 5 EEG oder § 38d Absatz 6 EEG

7. Bonuszahlungen nach § 3 Absatz 5 bis 7 EEV

5. notwendige Kosten für die Erstellung von Prognosen für die Vermarktung nach § 2 EEV und für die Erstellung der EEG-Vorausschau nach § 74 EEG

8. die an die Bundesnetzagentur erstatteten Sachmittel für den Betrieb, die Erhaltung und die Weiterentwicklung des Registers nach § 111e Absatz 7 EnWG

9. Zahlungen von dem Bankkonto für die Aufgaben nach dem EEG nach § 47 Absatz 1 Satz 1 EnFG auf das Konto nach § 26 Absatz 1 Satz 1 StromPBG zur Vorfinanzierung des Zuschusses zur anteiligen Finanzierung der Übertragungsnetzkosten nach § 24b EnWG

10. die aufgrund von § 46d Absatz 5 Satz 1 des Energiewirtschaftsgesetzes an den Betrieber des Registers im Sirne von § 40d Absatz 1 Satz 1 des Energiewirtschaftsgesetzes erstatteten Personal- und Sachmittel, die für den Betrieb, die Erhaltung und die Weiterentwicklung dieses Registers erforderlich sind

Kontostand (Monatsende)

Kontostand [€]	745.884.123,30	-133.333.798,23	255.958.325,64	608.360.418,08	2.002.975.421,61	1.098.923.503,02	794.747.161,16	306.453.291,72	529.222.667,86	393.928.215,69	789.972.294,09	711.491.879,06
Abweichung zu geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG	-3.408.571,02	-3.408.571,02	-3.408.571,02	-3.408.571,02	-3.408.571,02	147.387,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kontostand laut geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG	742.475.552,28	-136.742.369,25	252.549.754,62	604.951.847,06	1.999.566.850,59	1.099.070.890,11	794.747.161,16	306.453.291,72	529.222.667,86	393.928.215,69	789.972.294,09	711.491.879,06

6.299.682,86

169.298,58

404.117,04

0,00

0.00

0,00

0,00

7.923.878,81

183.351,8

404.170,89

0,00

0.00

0,00

0,00

9.274.905.54

185.841,91

404.472,43

0,00

0.00

0,00

Einnahmen [€] im jeweiligen Monat in 2024	AUSGEFÖRDERTE	ANLAGEN											
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Einnahmen sind:													
Vermarktung von ausgeförderten Anlagen	294.994,30	588.903,49	720.398,08	1.056.449,61	1.128.696,03	1.109.891,31	2.026.614,56	142.476,92	1.963.071,05	1.439.675,68	1.300.460,27	1.259.462,71	13.031.094,01
2. Jahresabrechnung	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10.668,38	6.235.461,32	10.163,35	20,02	4.715,70	6.261.028,77
Gesamt [€]	294.994,30	588.903,49	720.398,08	1.056.449,61	1.128.696,03	1.109.891,31	2.026.614,56	153.145,30	8.198.532,37	1.449.839,03	1.300.480,29	1.264.178,41	19.292.122,78
Ausgaben [€] im jeweiligen Monat in 2024													
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Ausgaben sind:													
Einspeisevergütung von ausgeförderten Anlagen	254.934,24	433.029,55	450.208,89	802.113,12	789.847,68	810.659,10	1.196.938,17	951.911,92	1.401.318,97	1.053.157,19	834.416,18	766.587,99	9.745.123,00
2. Vermarktungsaufwand	62.613,67	105.938,79	100.636,45	185.833,89	169.999,84	288.444,24	543.661,85	448.846,52	581.066,82	357.435,76	355.327,39	466.209,32	3.666.014,54
Gesamt [€]	317.547,91	538.968,34	550.845,34	987.947,01	959.847,52	1.099.103,34	1.740.600,02	1.400.758,44	1.982.385,79	1.410.592,95	1.189.743,57	1.232.797,31	13.411.137,54
Saldo des jeweiligen Monats (Einnahmen - Ausgaben)													
Saldo [€]	-22.553,61	49.935,15	169.552,74	68.502,60	168.848,51	10.787,97	286.014,54	-1.247.613,14	6.216.146,58	39.246,08	110.736,72	31.381,10	5.880.985,24
Kontostand zum 31.12.2023: -1.348.964,40	1												
Abweichung zu geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG 63.044,39													
Kontostand laut geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG -1.285.920,01													
Kontostand (Monatsende)													
Kontostand [€]	-1.371.518,01	-1.321.582,86	-1.152.030,12	-1.083.527,52	-914.679,01	-903.891,04	-617.876,50	-1.865.489,64	4.350.656,94	4.389.903,02	4.500.639,74	4.532.020,84	
Abweichung zu geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG	63.044,39	63.044,39	63.044,39	63.044,39	63.044,39	63.044,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

-840.846,65 -617.876,50 -1.865.489,64 4.350.656,94

4.389.903,02 4.500.639,74

4.532.020,84

63.044,39 -1.308.473,62 -1.258.538,47 -1.088.985,73 -1.020.483,13 -851.634,62 *Das Ernourbare Energien-Gesets seht in § 52 As. EEG 2023 Stratahlungen für KWK-Arlagen, welcher Plichtwerstollegem, § 52 EEG 2023 Segelen, vor. Diese werden im Rahmen der Abwicklung der KWK-Arlagenstwerstollegem, so dern hier in der EEK-Kontoszandweröffentlichung in der Position, "Zahlungen nach § 52 EEG vor derstatten.

Kontostand laut geprüfter Kontoabrechnung 2023 gemäß § 6 Absatz 2 EnFG

EEG-Kontostandsverlauf in 2024









Kontostand mit Stichtag zum Monatsende (ohne Anschlussförderung)

