



# Ermittlung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2025 nach § 4 EnFG

Prognose und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

# Agenda

- 01** Rahmenbedingungen
- 02** Mengen, Kosten, Erlöse
- 03** Herleitung prognostizierter Kontostand 31.12.2024
- 04** Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2025
- 05** Weitere Informationen

# Rechtliche Grundlagen zur Berechnung des Finanzierungsbedarfs

- Die Finanzierung der Förderung erneuerbarer Energien erfolgt seit 2023 durch den Bundeshaushalt. Dieser EEG-Finanzierungsbedarf wird für das Jahr 2025 gemäß § 4 Energiefinanzierungsgesetz (EnFG) i. V. m. Anlage 1 EnFG ermittelt.
- Der EEG-Finanzierungsbedarf ist gemäß § 51 Abs. 1 Nr. 4 EnFG i. V. m. Anlage 1 EnFG zu berechnen aus der Differenz zwischen den prognostizierten Einnahmen und den prognostizierten Ausgaben für das folgende Kalenderjahr (siehe auch Folie 12) sowie aus der Differenz zwischen den tatsächlichen Einnahmen und den tatsächlichen Ausgaben der Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) bzw. der bis zum 31.12. des laufenden Jahres erwarteten Einnahmen und Ausgaben (siehe Folie 11).
- In entsprechender Anwendung von § 51 Abs. 1 Nr. 4 EnFG veröffentlichen die ÜNB den EEG-Finanzierungsbedarf 2025 bis zum 25. Oktober 2024 auf ihrer gemeinsamen Internetseite.

# Rahmenbedingungen

- Für die Erstellung der Prognose zu den installierten Leistungen, Benutzungsstunden, Strommengen, Vergütungs- und Prämienzahlungen, vermiedenen Netzentgelten, Marktpreisen sowie Marktwertfaktoren\* wurde das Energiewirtschaftliche Institut an der Universität zu Köln gGmbH (EWI) beauftragt.
- Für die Prognose der Ausfallvermarktung wird davon ausgegangen, dass keine Leistungen unter diese Vermarktungsform fallen, weswegen die Darstellung in den folgenden Folien entfällt.

\* Da die Marktwertfaktoren für die Energieträger Wasser, DGK-Gase, Geothermie und Biomasse gleich 1 sind, wurde die Prognose nur für die verbleibenden Energieträger Windenergie an Land, Windenergie auf See und Solare Strahlungsenergie durchgeführt.

Hinweis: In den nachfolgenden Folien können ggf. Abweichungen zwischen den Einzelwerten und den Summenwerten durch Rundungen entstehen.

# Installierte Leistung

## Installierte Leistung [MW] nach Energieträgern\*

Energieträger	inst. Leistung	inst. Leistung	Leistungsentwicklung 2025		inst. Leistung
	Ende 2023	Ende 2024	Zubau (brutto)	Rückbau	Ende 2025
Wasserkraft	1.495	1.508	9	2	1.516
DGK-Gase	303	248	3	7	243
Energie aus Biomasse	8.398	8.221	141	449	7.913
Geothermie	50	53	3	0	56
Windenergie an Land	59.187	60.794	5.034	2.163	63.665
Windenergie auf See	8.458	9.187	647	0	9.834
Solare Strahlungsenergie	73.398	93.209	17.631	1	110.839
<b>Gesamt</b>	<b>151.288</b>	<b>173.220</b>	<b>23.468</b>	<b>2.623</b>	<b>194.066</b>

\*Aufgrund großer Differenzen zwischen den abgerechneten Leistungen Ende 2023 und den zeitgleich im Marktstammdatenregister gemeldeten Zahlen erfolgte im 1. Halbjahr 2024 ein "nachgezogener" Zubau von 6 GW bei solarer Strahlungsenergie und 1 GW bei Windenergie an Land.

## Installierte Leistung [MW] nach Energieträgern und Veräußerungsform

Energieträger	Installierte Leistung Ende 2025 in:				Ø Benutzungsstunden p. a.	Ø Benutzungsstunden ausgef. Anlagen p. a.
	Festvergütung*	Festvergütung (ausgef. Anlagen)	Marktprämie	Sonstige DV		
Wasserkraft	282	0	890	343	3.377	167
DGK-Gase	33	8	36	165	2.885	219
Energie aus Biomasse	384	0	6.713	815	4.267	
Geothermie	4	0	53	0	3.895	
Windenergie an Land	481	0	50.605	12.580	1.689	
Windenergie auf See	0	0	7.954	1.880	2.918	
Solare Strahlungsenergie	64.349	912	38.705	6.873	934	888
<b>Gesamt</b>	<b>65.533</b>	<b>921</b>	<b>104.956</b>	<b>22.655</b>		
		<b>194.066</b>				

\* ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

# Stromerzeugung

## Stromerzeugung 2025 [MWh] nach Energieträgern

Energieträger	Festvergütung nach § 21 EEG 2023*	Festvergütung nach § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023 (ausgef. Anlagen)	Verbrauch vor Ort**	Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)	Direktvermarktung nach § 21a EEG 2023 (sonstige DV)	Gesamtmenge
Wasserkraft	731.317	24	52.657	3.272.744	1.048.268	5.105.009
DGK-Gase	29.680	1.788	215.733	76.621	381.218	705.039
Energie aus Biomasse	1.606.443	0	539.487	30.192.839	2.522.570	34.861.340
Geothermie	3.673	0	0	209.948	0	213.621
Windenergie an Land	812.461	0	409.773	85.664.068	18.323.413	105.209.715
Windenergie auf See	0	0	0	23.411.726	3.878.465	27.290.190
Solare Strahlungsenergie	44.361.723	809.815	13.517.259	31.318.331	5.089.400	95.096.528
<b>Gesamt</b>	<b>47.545.296</b>	<b>811.627</b>	<b>14.734.909</b>	<b>174.146.276</b>	<b>31.243.334</b>	<b>268.481.442</b>

\* ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

\*\* inkl. Mengen im Mieterstrommodell

# Verwendete Durchschnittspreise

## Spezifische Fördersätze und vermiedene Netzentgelte [€/MWh]

Energieträger	Ø Festvergütung***	Ø anzulegender Wert in der Marktprämie	Ø EEG-Vergütung (Festvergütung*** + MPM)		Ø vermiedene Netzentgelte
			alle	davon nur Neuanlagen	
Wasserkraft	105,85	105,74	105,76	96,47	5,91
DGK-Gase	73,50	74,57	74,27	61,77	5,34
Energie aus Biomasse*	207,84	201,19	201,53	199,76	6,71
Geothermie	196,50	251,61	250,67	247,00	4,29
Windenergie an Land	88,79	85,18	85,22	82,34	
Windenergie auf See	--	170,26	170,26	0,00	
Solare Strahlungsenergie**	226,58	125,92	184,93	70,07	

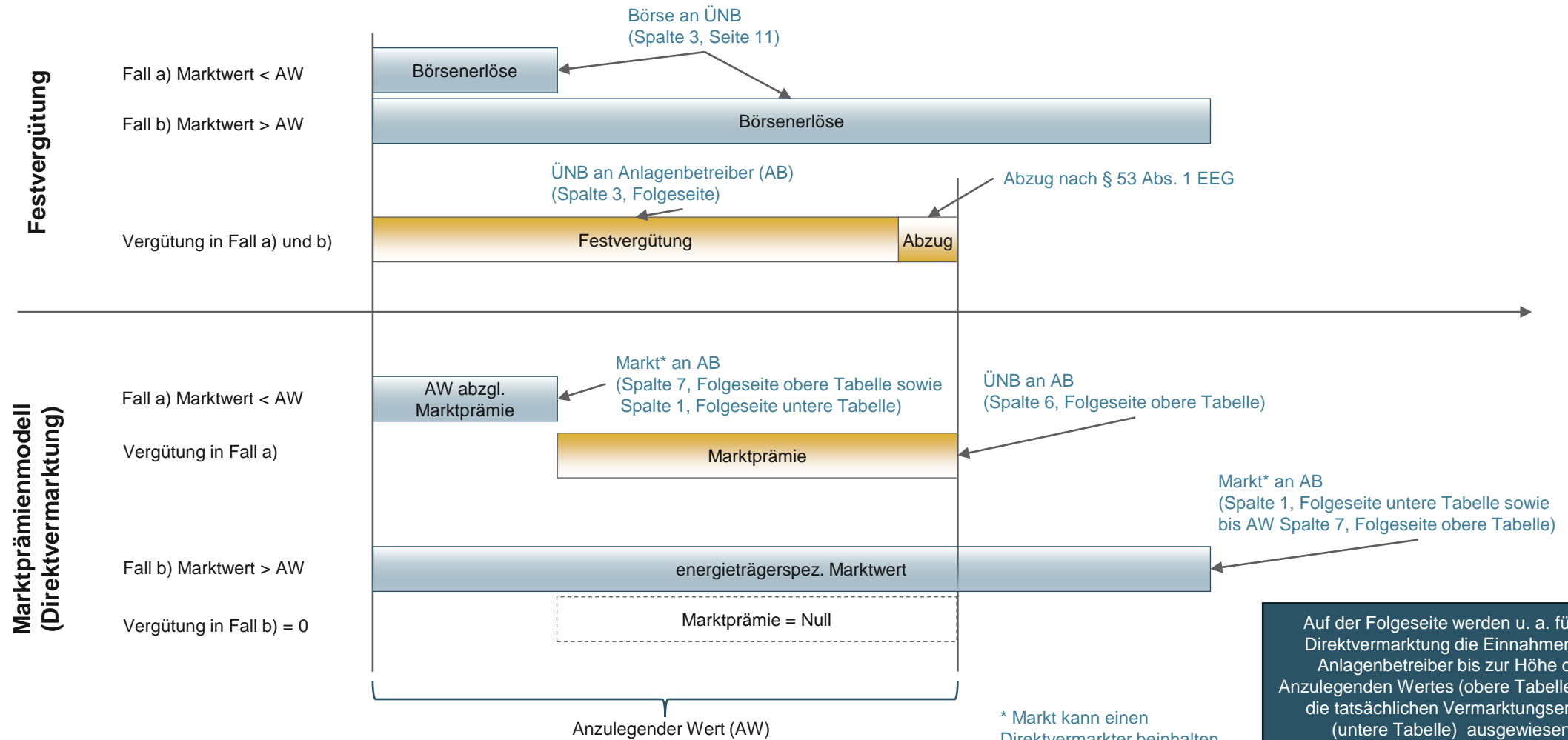
\* ohne Berücksichtigung von Flexibilitätszuschlag/-prämie

\*\* ohne Berücksichtigung von PV-Eigenverbrauch und Mieterstrommodell

\*\*\* ohne ausgeforderte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

Die vermiedenen Netzentgelte (vNE) berücksichtigen die in der Festvergütung sowie die in der Marktprämie vermarkteten Anlagen.

# Vergütungen und Prämien (1/3)



Auf der Folgeseite werden u. a. für die Direktvermarktung die Einnahmen der Anlagenbetreiber bis zur Höhe des Anzulegenden Wertes (obere Tabelle) sowie die tatsächlichen Vermarktungserlöse (untere Tabelle) ausgewiesen.



# Vergütungen und Prämien (2/3)

## Prognostizierte Einnahmen der Anlagenbetreiber/Vermarkter - basierend auf anzulegendem Wert [€]

Energieträger	Gesetzlicher Gesamtzahlungsanspruch gemäß EEG*	davon zu vergüten nach § 21 EEG 2023 (Festvergütung)**	davon zu vergüten nach § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023 (Festvergütung ausgef. Anlagen)***	davon Flexibilitätsprämie/-zuschlag	davon Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)	davon Vermarktungserlöse aus Direktvermarktung (Anzulegender Wert abzgl. Marktprämie)
Wasserkraft	423.466.848	77.410.385	2.230		50.347.452	295.706.780
DGK-Gase	8.059.796	2.181.297	164.541		44.383	5.669.576
Energie aus Biomasse	6.625.529.734	333.887.314	0	217.176.309	3.154.389.501	2.920.076.610
Geothermie	53.547.582	721.720	0		31.983.497	20.842.364
Windenergie an Land	7.369.280.651	72.140.649	0		477.799.560	6.819.340.443
Windenergie auf See	3.985.995.204	0	0		1.900.426.868	2.085.568.335
Solare Strahlungsenergie	14.173.105.485	10.180.383.784	48.983.098		1.935.110.351	2.008.628.252
<b>Gesamt</b>	<b>32.638.985.299</b>	<b>10.666.725.147</b>	<b>49.149.869</b>	<b>217.176.309</b>	<b>7.550.101.614</b>	<b>14.155.832.360</b>

\* Zahlungen inkl. Förderung für PV-Eigenverbrauch & Mieterstrommodell, exklusive etwaige Vermarktungserlöse oberhalb des anzulegenden Werts

\*\* inkl. Förderung für PV-Eigenverbrauch & Mieterstrommodell, ohne ausgef. Anlagen nach § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

\*\*\* Festvergütungszahlungen ausgef. Anlagen gehen nicht in den EEG-Finanzierungsbedarf ein

(Summe Spalten 2 + 3 der Folgeseite)

enthalten in

Gesamte Vermarktungserlöse aus Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023****	Vermarktungserlöse aus sonstiger Direktvermarktung nach § 21a EEG 2023****
314.355.398	102.398.903
7.423.517	37.561.214
2.927.818.384	248.949.003
20.738.998	0
7.523.608.598	1.622.157.092
2.099.526.763	351.646.175
2.031.076.984	342.224.079
<b>14.924.548.643</b>	<b>2.704.936.467</b>

\*\*\*\* Ermittlung gem. Annahmen lt. Prognosegutachten des EWl

# Vergütungen und Prämien (3/3)

Für den EEG-Finanzierungsbedarf relevante Zahlungen pro Energieträger in 2025 [€]

Energieträger	Festvergütung nach § 21 EEG 2023*	Verbrauch vor Ort**	Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)***	Flexibilitätsprämie/-zuschlag	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber*	vermiedene Netzentgelte (vNE)	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
Wasserkraft	77.410.385		50.347.452		127.757.837	23.675.630	104.082.207
DGK-Gase	2.181.297		44.383		2.225.680	577.068	1.648.612
Energie aus Biomasse	333.887.314		3.154.389.501	217.176.309	3.705.453.124	213.430.950	3.492.022.175
Geothermie	721.720		31.983.497		32.705.217	917.227	31.787.990
Windenergie an Land	72.140.649		477.799.560		549.940.208		549.940.208
Windenergie auf See	0		1.900.426.868		1.900.426.868		1.900.426.868
Solare Strahlungsenergie	10.051.601.265	128.782.518	1.935.110.351		12.115.494.135		12.115.494.135
<b>Gesamt</b>	<b>10.537.942.629</b>	<b>128.782.518</b>	<b>7.550.101.614</b>	<b>217.176.309</b>	<b>18.434.003.070</b>	<b>238.600.875</b>	<b>18.195.402.195</b>

\* vor Abzug vNE und ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

\*\* inkl. Zahlungen im Mieterstrommodell

\*\*\* vor Abzug vNE sowie nach Abzug energieträgerspezifischer Marktwert

# Prognostizierte Marktwerte und Börsenerlöse

Marktwert-Berechnung mittels

- Marktwertfaktoren entsprechend dem Einspeisegutachten
- Ermittlung unter Verwendung der aktuellen Einspeiseprognose des Gutachters
- Phelix-DE Baseload Year Futures 2025 nach Anlage 1 Nr. 11 EnFG (vom 16.06. bis 15.09.2024): 92,73 €/MWh

Energieträger	Marktwertfaktor	Börsenerlöse [€]	
		aus Festvergütung*	aus Festvergütung** ausgef. Anlagen
Wasserkraft	1,000	67.814.982	2.248
DGK-Gase	1,000	2.752.181	165.819
Energie aus Biomasse	1,000	148.965.439	0
Geothermie	1,000	340.593	0
Windenergie an Land	0,900	67.805.547	0
Windenergie auf See	0,920	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,660	2.715.017.309	49.562.115
<b>Gesamt</b>		<b>3.002.696.052</b>	<b>49.730.182</b>

\* inkl. der Börsenerlöse oberhalb des Jahresmarktwerts von 10 ct/kWh aus ausgeförderten Anlagen

\*\* Börsenerlöse aus ausgeförderten Anlagen bis zu einem Jahresmarktwert von 10 ct/kWh

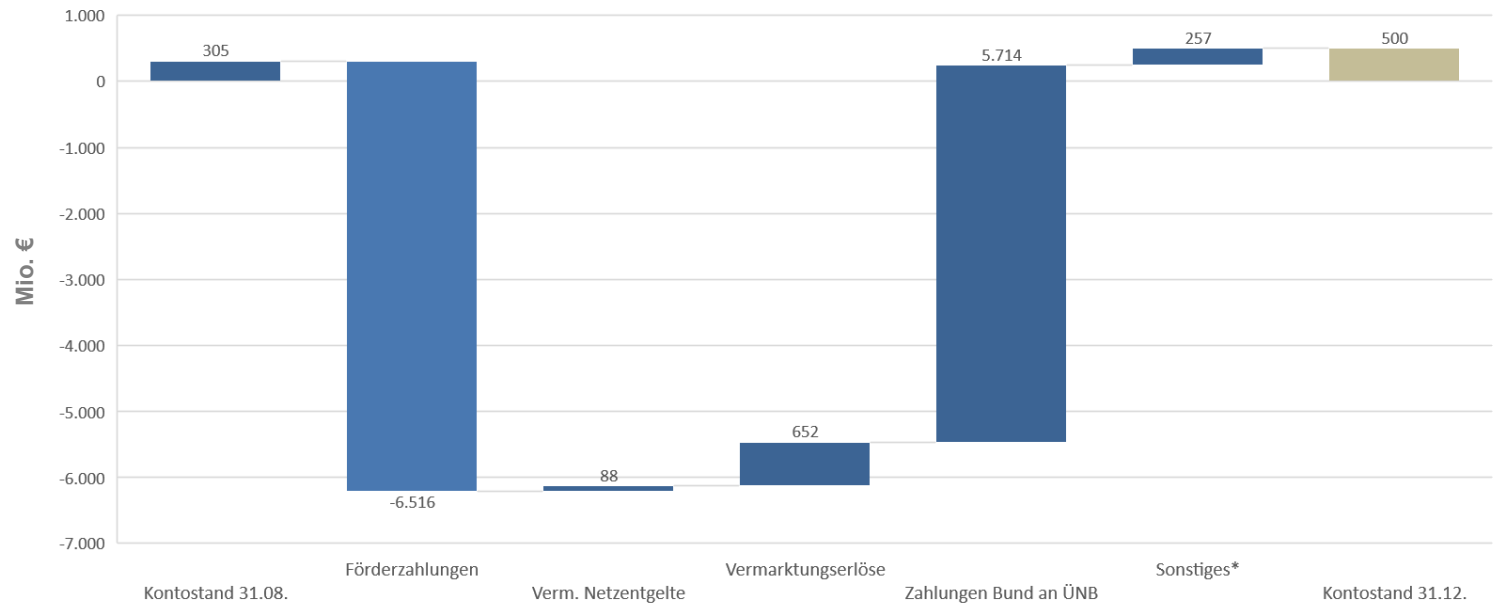
# Herleitung prognostizierter Kontostand 31.12.2024

Betrachtete Zeiträume:

- Ist: 01.01. bis 31.08.2024
- Prognose: 01.09. bis 31.12.2024

Berücksichtigt werden alle Zahlungsein- und -ausgänge des deutschlandweiten EEG-Kontos, welche bis zum 31.08.2024 verbucht wurden (Ist-Werte).

Die Prognose basiert auf der monatlichen Kontostandprognose der ÜNB nach § 7 Abs. 1 des öffentlich-rechtlichen Vertrags vom 17.09.2024, aktualisiert um Marktpreise vom 25.09.2024, um Gutachterwerte sowie um die durch den Bund in Aussicht gestellten Bundeszuschüsse.

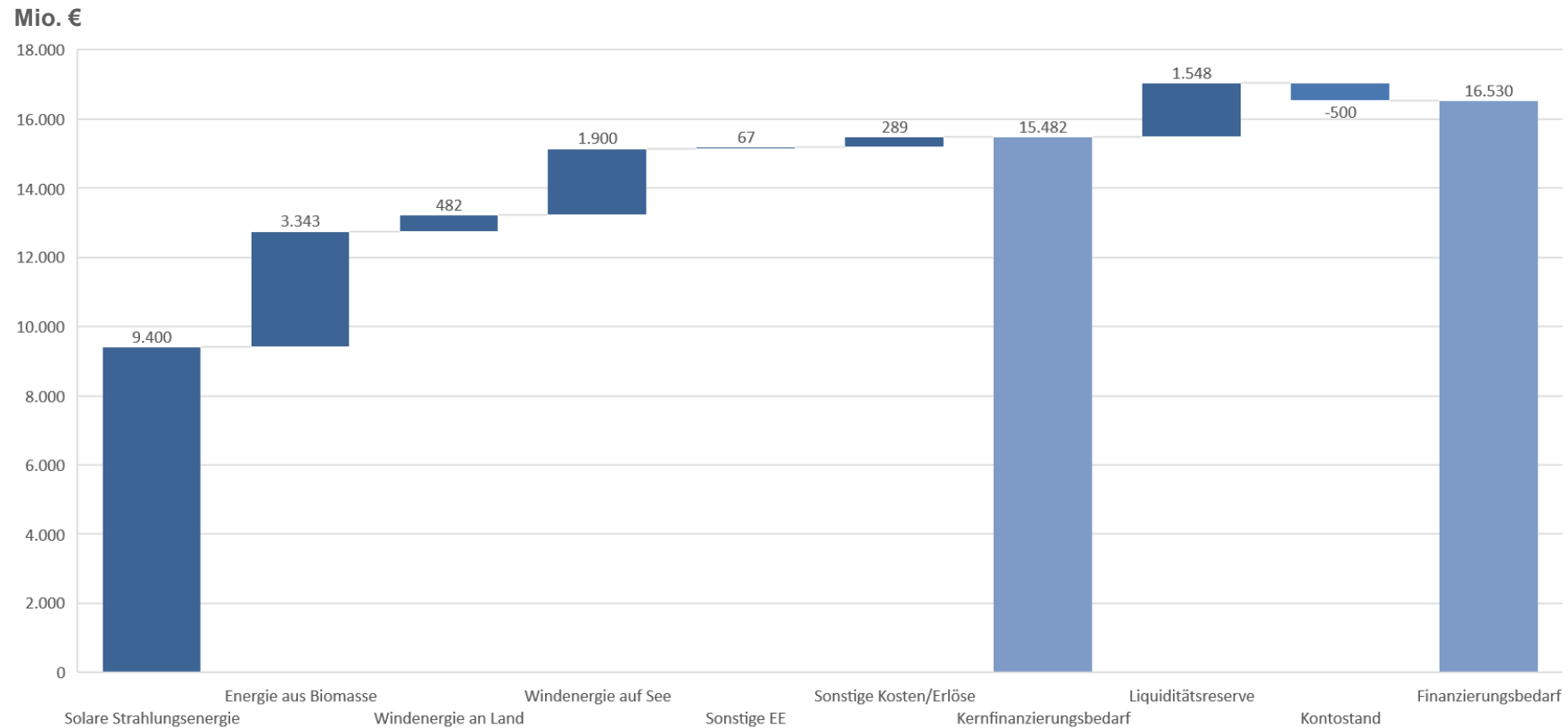


\* insbesondere Zahlungen aus der Jahresendabrechnung

# Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2025

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>18.530.534.525,74 (1)</b>
Auszahlungen an Anlagenbetreiber abzgl. vNE	18.195.402.195,31
Prognostizierte Profilservicekosten 2025	322.514.693,82
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.393.697,69
EEG-Bonus in 2025 für 2023	3.429.003,06
Kosten Marktstammdatenregister	5.794.935,86
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-3.048.633.552,08 (2)</b>
Einnahmen aus Vermarktung	-3.002.696.052,08
Zinsen*	-45.937.500,00
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2025 [(1)+(2)]</b>	<b>15.481.900.973,66 (3)</b>
Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (3)]	1.548.190.097,37 (4)
Anzusetzender Kontostand zum 31.12.2024 gem. Anlage 1 Nr. 1.1.2 EnFG	-500.000.000,00 (5)
<b>EEG-Finanzierungsbedarf 2025 [(3)+(4)+(5)]</b>	<b>16.530.091.071,03 [€]</b>
<b>EEG-Finanzierungsbedarf 2025 ohne anzusetzenden Kontostand [(3)+(4)]</b>	<b>17.030.091.071,03 [€]</b>

# Zusammensetzung des EEG-Finanzierungsbedarfs



**Hinweis:** In den Balken für die Energieträger ist die Differenz aus prognostizierten Vergütungszahlungen und Vermarktungserlösen dargestellt.

# Glossar der nach Anlage 1 Nr. 1.1.1 EnFG zu prognostizierenden Einnahme- und Ausgabepositionen

Position nach Anlage 1 Nr. 1.1.1 EnFG	entspricht in dieser Veröffentlichung
Nr. 2.3	Wird derzeit nicht prognostiziert*
Nr. 3	Seite 13: Prognostiziert werden derzeit nur* Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung sowie Zinsen. Übrige Positionen sind nicht prognostizierbar, da zufällige Charakteristik
Nr. 4.1	Seite 11: prognostizierte Börsenerlöse
Nr. 4.3	Zahlungen der BRD zur Finanzierung der Anschlussförderung von Güllekleinanlagen sind in prognostizierten Zahlungen nach Nr. 5.1 <u>nicht</u> enthalten
Nr. 5.1	Seite 9: Bestandteile außer vermiedene Netzentgelte
Nr. 5.2	Seite 9: Bestandteil von Vergütungen und Marktprämien (exkl. vermiedene Netzentgelte)
Nr. 5.3 und 5.4	Seite 13: Bestandteil der prognostizierten Profilservicekosten
Nr. 5.4	Seite 13: Bestandteil der prognostizierten Profilservicekosten
Nr. 5.5 und 5.6	Werden derzeit nicht prognostiziert*
Nr. 5.7	bei der BNetzA nach § 4 EEG angezeigter EEG-Bonus für Vorvorjahr
Nr. 5.8	die an die Bundesnetzagentur erstatteten Sachmittel für den Betrieb, die Erhaltung und die Weiterentwicklung des Registers nach § 111e Absatz 7 EnWG; Berücksichtigung in der von der BNetzA mitgeteilten Höhe
Nr. 5.9	Für 2024ff nicht relevant
Nr. 5.10	Werden derzeit nicht prognostiziert, da bis zum 31. August kein Kostenplan übermittelt wurde*