

Biogas | Marktorientierte Stromeinspeisung im Dezember 2024

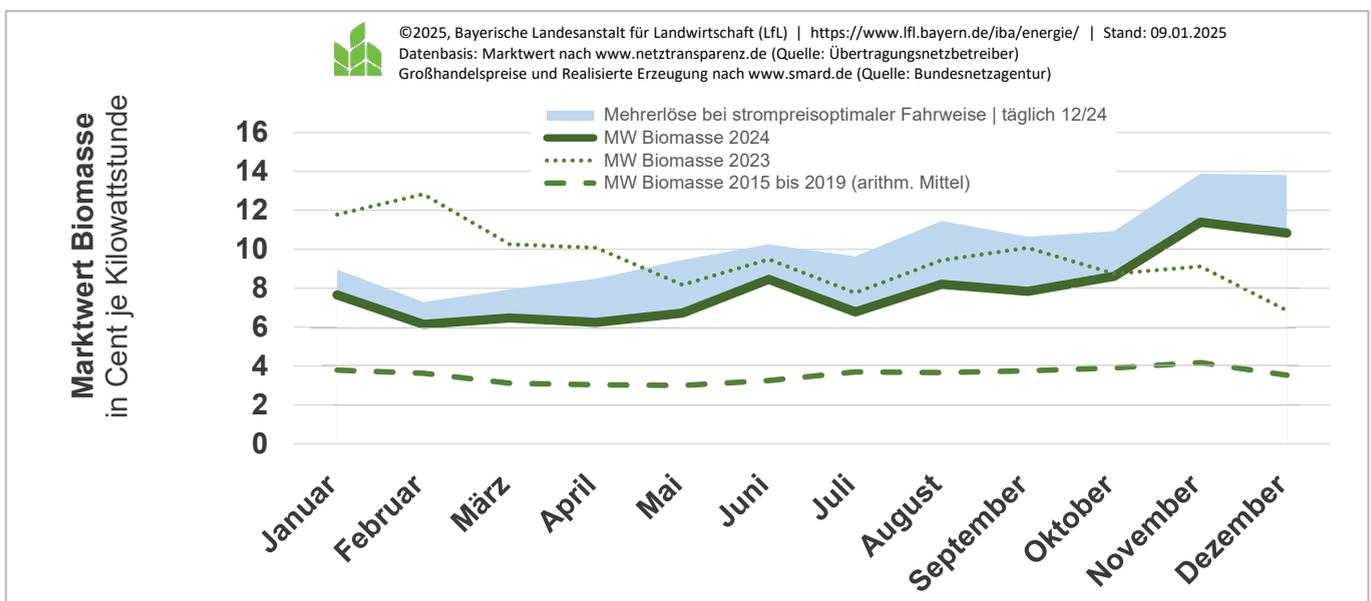


- ✓ **Monats-Marktwert für Strom aus Biomasse**
 - 10,83 Cent je Kilowattstunde bei Einspeisemuster Grundlast (Amtlicher Marktwert für Biomasse, gerundet)
 - 13,82 Cent je Kilowattstunde maximal möglich bei täglich 12/24 preisoptimaler Einspeisung (+2,99 Cent)
- ✓ **Preismaximaler Standard-Dezember-Fahrplan:** 06.00 bis 11.00 | 13.00 bis 14.00 | 15.00 bis 19.00 Uhr
- ✓ **Preismaximaler Standard-November-Fahrplan:** 07.00 bis 11.00 | 12.00 bis 14.00 | 15.00 bis 21.00 Uhr
- ✓ **Stromerzeugung aus Biomasse bei negativen Preisen**
 - 1,0% bei Einspeisemuster SMARD Biomasse (nahezu Grundlast)
 - 0,0% bei täglich 12/24 preisoptimaler Einspeisung
- ✓ **Verringerung des Zahlungsanspruchs durch negative Strompreise gemäß §51 EEG 2023**
 - (Anlagen ab 400 kW; EIBN ab 01.01.2023; Anspruch verringert sich 2024 ab 3 Stunden mit aufeinanderfolgend negativen Preisen)
 - 0,7% bei Einspeisemuster SMARD Biomasse (nahezu Grundlast)
 - 0,0% bei täglich 12/24 preisoptimaler Einspeisung

A. Marktwert für Strom aus Biomasse ¹⁾

Im Dezember fällt der Marktwert um 5 Prozent auf 10,832 Cent je Kilowattstunde (November: 11,391). Er liegt damit um 3,98 Cent über dem Dezember-Wert des Vorjahres. In der Vormonaten festigte sich der Marktwert ungefähr auf dem doppelten Erzeugerpreisniveau im Vergleich zu den Vorkrisen-Jahren 2015 bis 2019, im November und Dezember erreicht er rund das Dreifache. Biogasanlagen mit täglich 12/24 strompreisoptimaler Fahrweise können im Dezember bis zu 2,99 Cent höhere Marktwerte erreichen, im Jahresschnitt rund 2,29 Cent (Abbildung 1).

Abbildung 1: Marktwert für Biomasse / Biogas gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 5.2



B. Mehrerlöse bei strompreisoptimaler Fahrweise - täglich 12/24 ²⁾

Im Strom-Großhandel wird der Preis stündlich neu ausgehandelt. Flexibel einspeisende Biogasanlagen können hier relevante Mehrerlöse erwirtschaften. Die folgenden Abbildungen gelten für Anlagen, welche täglich die 12 preisniedrigsten Stunden meiden und an den 12 preishöchsten Stunden mit doppelter Leistung einspeisen.

Trifft die Stromeinspeisung der Biogasanlage täglich das preisoptimale Einspeisemuster, steigt deren Strommarktwert im Monatsdurchschnitt um 2,99 Cent je Kilowattstunde (Abbildung 2)

Abbildung 2: Preisoptimales Stromeinspeisemuster | Tägliche Anpassung

MAX Realisierbarer Großhandelspreis im Jahr 2024 in Cent je Kilowattstunde Fahrweise optimiert, täglich 12/24 Tägliche Anpassung des Einspeisemusters																									MW	MW.opt	
Stunde	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24			
01.12.2024	9,97	9,00	8,81	8,57	8,48	8,53	8,44	9,00	9,95	9,46	8,93	8,24	8,53	8,31	9,06	10,86	12,16	11,78	12,15	11,02	9,14	8,44	9,70	8,50	9,46	10,35	
02.12.2024	7,48	6,58	6,12	4,64	5,02	6,95	9,21	12,53	12,52	12,36	12,13	11,58	11,51	12,76	13,67	14,40	14,46	14,77	14,79	13,60	12,00	11,27	11,17	10,22	10,91	13,35	
03.12.2024	11,07	10,31	9,63	9,32	10,05	10,81	12,18	14,24	15,46	15,01	14,14	13,92	13,56	14,24	15,00	16,80	20,52	21,00	19,79	18,98	17,00	15,38	14,21	13,08	14,41	16,96	
04.12.2024	12,10	11,67	11,28	11,02	11,23	12,09	14,52	20,98	27,67	25,08	21,22	19,90	19,23	19,98	21,84	24,29	26,74	28,78	23,02	19,76	16,57	14,83	12,83	11,33	18,25	23,27	
05.12.2024	11,48	10,57	10,33	10,45	10,33	10,41	13,59	14,35	14,13	13,16	12,49	10,73	10,27	10,29	10,29	10,09	10,15	11,83	11,22	10,54	8,71	7,73	7,42	4,31	10,62	12,05	
06.12.2024	1,06	0,46	0,39	0,23	0,30	1,04	6,35	9,27	11,02	11,02	10,41	9,84	9,19	10,07	10,90	11,69	13,16	14,30	15,11	14,25	13,00	11,94	12,11	10,21	8,64	12,41	
07.12.2024	8,57	7,43	6,80	6,39	5,81	5,02	3,95	4,33	5,81	6,29	6,49	6,49	6,80	7,28	7,42	8,25	9,65	9,60	8,79	8,24	7,89	6,59	6,25	7,46	7,15	8,35	
08.12.2024	9,39	8,68	8,67	8,40	8,44	9,11	9,13	9,13	10,05	10,94	11,05	11,74	11,84	11,67	11,19	12,14	10,58	11,36	9,86	9,77	9,13	9,06	8,86	7,50	9,91	11,02	
09.12.2024	7,14	5,58	3,51	3,44	4,00	7,22	7,94	11,33	12,25	12,31	12,89	12,87	12,83	12,45	12,14	11,68	11,61	12,06	12,37	12,58	11,50	10,10	9,85	9,28	9,96	12,34	
10.12.2024	9,29	8,93	8,65	8,37	8,72	8,91	11,21	13,52	15,88	15,21	15,49	15,65	15,09	15,94	19,76	20,02	20,24	18,10	16,03	16,66	15,12	13,79	12,14	14,99	18,71	18,71	
11.12.2024	11,59	10,82	10,73	10,62	10,87	12,53	16,34	29,55	36,90	37,71	34,86	38,00	38,59	40,49	37,20	38,09	43,79	44,51	35,99	34,13	20,68	17,12	15,00	13,60	26,65	38,35	
12.12.2024	12,22	11,53	11,00	10,74	11,25	12,37	17,62	60,60	65,58	64,68	64,36	66,54	40,50	41,53	49,03	66,83	81,90	99,83	87,42	65,10	29,57	16,94	15,00	13,48	39,53	62,22	
13.12.2024	13,01	12,29	11,90	11,50	11,56	12,58	15,65	18,77	26,30	24,57	20,84	17,44	16,61	16,50	18,46	22,98	29,01	28,42	26,00	22,58	17,90	14,62	13,51	11,65	17,85	22,25	
14.12.2024	11,89	11,14	10,80	9,90	9,34	9,16	9,24	10,17	11,38	12,50	12,00	10,75	10,47	10,30	9,66	9,82	10,57	12,11	9,32	9,56	8,60	8,28	8,73	7,38	10,12	11,16	
15.12.2024	7,58	6,85	6,76	5,94	5,33	5,27	4,56	5,38	6,53	7,07	6,53	6,00	6,15	4,75	4,95	4,79	3,80	4,34	2,83	2,46	1,86	1,40	1,01	0,23	4,68	6,29	
16.12.2024	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,18	0,77	5,93	7,16	7,59	7,55	8,01	8,52	8,17	8,17	8,17	7,40	8,16	7,20	7,09	6,15	4,44	4,44	1,66	4,87	7,77	
17.12.2024	3,75	2,16	2,09	2,50	2,90	5,73	6,78	10,49	11,59	11,40	10,84	10,24	10,27	10,62	10,96	11,64	11,71	12,73	12,16	10,81	9,85	9,58	9,24	7,07	8,63	11,27	
18.12.2024	6,92	5,23	4,84	4,50	3,03	3,80	4,99	5,79	7,76	7,26	6,60	6,31	6,31	6,31	6,31	5,56	4,68	5,79	6,31	6,31	5,07	4,31	2,14	5,50	6,44		
19.12.2024	1,13	1,32	0,55	0,13	0,03	2,00	0,86	5,40	6,74	6,84	6,58	6,77	6,97	7,07	7,15	8,15	9,26	8,74	7,54	7,09	6,07	5,00	3,10	5,20	7,47		
20.12.2024	4,77	3,15	1,63	1,74	2,28	4,85	6,62	10,24	10,97	10,67	10,31	9,74	8,76	8,38	8,80	9,87	10,52	10,90	10,12	9,87	8,97	7,18	7,03	5,83	7,64	10,09	
21.12.2024	2,78	2,28	2,16	1,94	1,81	2,00	2,12	2,29	2,93	3,14	3,10	3,12	2,98	2,58	2,73	2,93	2,93	2,80	2,07	1,57	1,03	0,49	0,30	0,10	2,21	2,86	
22.12.2024	-	0,00	-	0,05	-	0,10	-	0,05	-	0,07	-	0,01	0,35	2,06	2,02	2,30	2,12	2,14	2,80	4,18	4,69	5,55	5,08	5,82	4,69	5,67	6,40
23.12.2024	2,92	2,01	1,43	0,91	0,98	1,48	1,74	5,20	5,93	5,96	5,27	5,20	5,42	5,48	6,16	7,37	8,26	9,83	10,16	9,75	9,26	10,83	10,56	9,70	5,29	8,65	
24.12.2024	8,60	8,28	8,19	7,80	7,88	8,06	8,51	10,08	11,51	12,10	12,00	11,82	11,75	11,54	11,80	11,95	12,02	11,80	11,10	10,57	10,26	9,46	9,90	9,00	10,25	11,66	
25.12.2024	9,14	8,64	8,51	8,08	7,60	8,08	8,30	8,49	9,02	9,92	9,36	9,26	9,44	9,10	9,92	11,27	11,80	12,05	11,91	11,80	11,83	11,30	11,41	10,46	9,86	11,09	
26.12.2024	10,22	9,51	9,46	8,96	9,09	9,51	9,90	11,26	11,91	11,82	11,33	10,60	10,77	10,39	10,96	12,08	12,96	13,70	13,87	13,57	12,91	12,09	12,25	11,70	11,29	12,53	
27.12.2024	10,68	10,15	10,10	9,97	9,96	10,62	11,57	12,43	13,19	13,02	12,01	10,79	10,78	10,79	12,77	13,65	14,63	15,16	15,84	14,84	13,31	12,54	12,88	11,40	12,17	13,61	
28.12.2024	12,64	11,66	11,02	10,59	10,29	10,56	10,97	12,42	12,80	12,83	12,28	11,34	10,90	11,00	11,78	13,78	14,33	15,20	14,73	14,08	12,93	12,59	12,13	11,49	12,26	13,38	
29.12.2024	12,74	11,41	10,77	10,17	9,77	9,86	9,82	10,21	11,07	11,47	10,41	10,02	10,07	9,97	9,84	10,40	12,11	12,20	12,61	12,13	10,99	9,02	8,38	7,16	10,53	11,53	
30.12.2024	7,17	6,86	6,96	6,47	6,69	6,92	7,11	8,02	8,63	8,71	8,37	7,89	8,29	8,05	8,37	9,24	9,70	11,00	10,00	8,66	7,48	6,80	6,73	3,57	7,82	8,92	
31.12.2024	5,05	4,59	5,64	5,71	6,39	6,37	6,37	7,16	7,84	8,35	8,25	8,10	8,12	8,12	7,89	7,68	8,21	8,37	8,33	7,77	6,78	3,56	1,57	0,91	0,05	6,21	8,01

Wird das Einspeisemuster lediglich einmal für die gesamte Woche optimiert und angepasst, können im aktuellen Monat mit diesem Standard-Wochenfahrplan knapp 2,7 Cent je Kilowattstunde und damit rund 89 Prozent des maximal möglichen Mehrwerts erreicht werden (gilt für die Kalenderwochen 49 bis 52 vom 02.12.2024 bis 29.12.2024, Abbildung 3)

Abbildung 3: Preisoptimales Stromeinspeisemuster | Wöchentliche Anpassung

Realisierbarer Großhandelspreis im Jahr 2024 in Cent je Kilowattstunde Fahrweise optimiert, täglich 12/24 Wöchentliche Anpassung des Einspeisemusters																									MW	MW.opt	
Stunde	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
Woche																											
47										10,50	11,37	11,19	10,45			8,80	8,98			10,74	11,26	12,34	11,96	11,21	9,81	9,40	10,72
48						7,84	8,94	11,37	12,79		10,25	9,93	9,60	9,84				12,75	13,38	13,70	12,88					10,18	11,10
49						9,84	12,12	13,81	13,41	12,57	12,03			12,33			13,96	15,04	15,98	14,65	13,62					11,41	13,28
50								21,25	24,98	25,29	22,88	21,48			20,73	21,48	24,73	26,10	30,76	24,58	22,06					17,68	24,03
51								5,71	8,70	8,97	6,72			6,58		6,68	7,03	7,01	7,90	7,70	7,24	6,38				5,19	6,88
52	9,58							10,01			10,38	9,86			9,75				12,31	12,88	12,88	12,38	11,64	11,12	11,08	10,32	11,15

Wird das Einspeisemuster lediglich einmal für das gesamte Monat optimiert und angepasst, können mit diesem Standard-Monatsfahrplan im Oktober rund 2,2 Cent je Kilowattstunde und damit rund 74 Prozent des maximal möglichen Mehrwerts erreicht werden (Abbildung 4)

Abbildung 4: Preisoptimales Stromeinspeisemuster | Monatliche Anpassung

Realisierbarer Großhandelspreis im Jahr 2024 in Cent je Kilowattstunde Fahrweise optimiert, täglich 12/24 Monatliche Anpassung des Einspeisemusters																									MW	MW.opt	
Stunde	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24			
Januar								8,12	9,09	8,76	8,23	7,92				8,38	9,11	10,02	10,00	9,31	8,48	7,83			7,66	8,77	
Februar						4,89	5,98	7,14	7,80	6,88	6,38				5,31			6,98	7,97	8,51	7,79	6,98			6,13	6,87	
März						6,99	7,58	7,28	6,10	5,26								6,40	8,50	10,44	10,10	8,31	7,29	6,96	6,47	7,60	
April						7,68	9,25	8,30	6,53			4,11	3,14							8,24	11,12	11,41	8,90	7,70	6,74	6,24	7,76
Mai	7,55							8,88	9,26	7,82		4,08								9,41	8,77	11,53	12,78	11,12	9,29	6,72	8,80
Juni								9,27	9,99																		

C. Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen gemäß §51 EEG 2023^{3) 4)}

Die Bundesnetzagentur veröffentlicht über www.smard.de in viertelstündlicher Auflösung Daten zur realisierten Stromerzeugung aus Biomasse. Diese Stromerzeugung wird in dieser Information als „Einspeisemuster SMARD Biomasse“ bezeichnet. Durch das Verschneiden der einzelnen Einspeisemuster mit den stündlichen Strompreisen kann der Anteil der Stromerzeugung bei negativen Strompreisen berechnet werden. Detailzahlen zur Unterkategorie Strom aus Biogas werden von der Bundesnetzagentur nicht ausgewiesen.

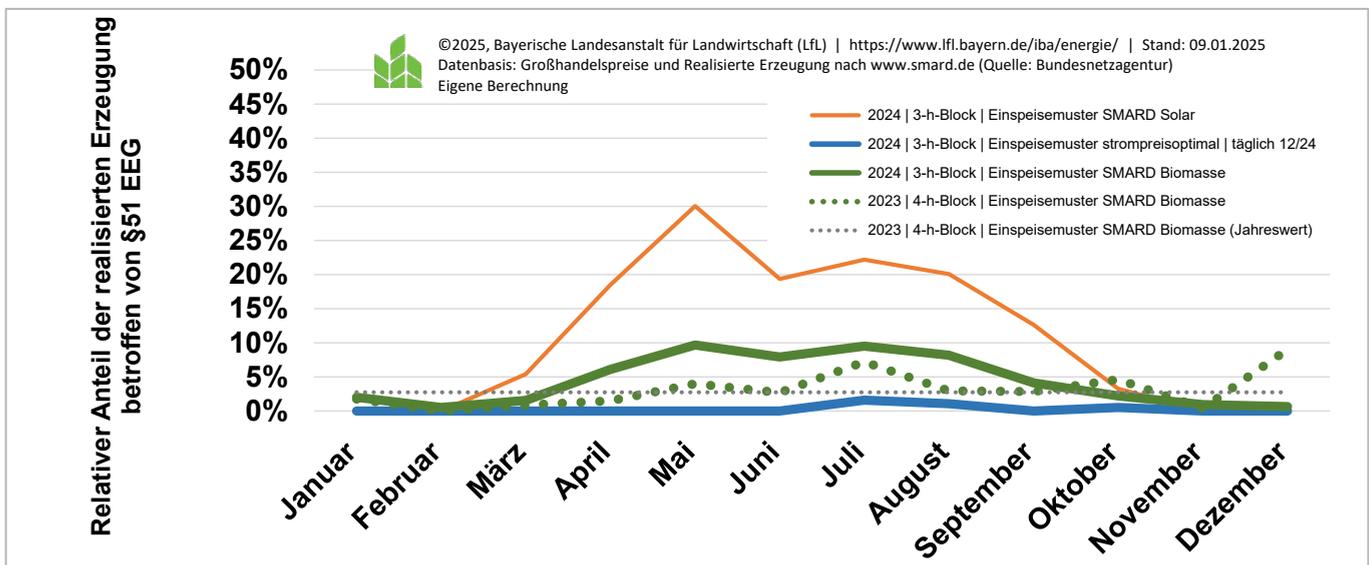
Gemäß §51 EEG 2023 verringert sich für Anlagen ab 400 kW und mit Erstinbetriebnahme ab 01.01.2023 bei negativen Strompreisen der Zahlungsanspruch (=Anspruch auf EEG-Garantievergütung) auf null. Im Jahr 2023 gilt dies, falls der Spotmarktpreis für die Dauer von mindestens vier aufeinanderfolgenden Stunden negativ ist. Im Jahr 2024, falls der Spotmarktpreis für die Dauer von mindestens drei aufeinanderfolgenden Stunden negativ ist. Nur Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme vor dem 01.01.2016 oder kleiner 400 kW sind von der §51-Regelung grundsätzlich nicht betroffen (für Details siehe bitte auch die Erläuterungen am Ende der Information).

Eine betroffene Biogasanlage mit Einspeisemuster SMARD Biomasse (=“Grundlast“) verliert im Dezember 2024 für 0,0 Prozent der Stromeinspeisung ihren EEG-Zahlungsanspruch. Im Mai schwankte dieser Wert um die 10-Prozentmarke und verläuft analog zur Stromeinspeisung bei negativen Preisen.

Mit Einspeisemuster strompreisoptimal täglich 12/24 war für die Biogasanlage nur von Juli bis August sowie im Oktober ein Verlust des EEG-Zahlungsanspruchs zu verzeichnen (Abbildung 5).

Bei Strom-Direktvermarktung bedeutet die Verringerung des Zahlungsanspruchs eine Verringerung der EEG-Marktprämie. Die EEG-Marktprämie ist nur der Anteil vom EEG-Garantievergütungsanspruch (=anzulegender Wert, AW), der nicht direkt durch Markterlöse (aus der Stromdirektvermarktung) getragen wird. Die direkten Markterlöse sind nicht vom §51 betroffen. Der relative Verlust an Stromvergütung ist daher niedriger als der relative Verlust an EEG-Marktprämie.

Abbildung 5: Relativer Verlust an EEG-Marktprämie für Neuanlagen ab 400 kW mit Erstinbetriebnahme ab 01.01.2023 in Abhängigkeit vom Einspeisemuster



Die negativen Preise werden unter anderem durch hohe Anteile der Solar- und Windstromerzeugung im Erzeugungsmix getrieben. Die negativen Preise liegen selten in tagelangen Stundenblöcken vor. Biogasanlagen mit doppelter Überbauung und untertägiger Verschiebung der Einspeiseleistung (täglich 12/24-Flexibilität) können diese überwiegend meiden und müssen daher nur selten bei negativen Preisen einspeisen.

D. Effektiver Verlust an EEG-Marktpremie gemäß §51 EEG 2023

Gemäß EEG 2023 ergibt sich die Höhe der Marktpremie aus dem anzulegenden Wert (=Höhe des EEG-Garantievergütungsanspruchs) abzüglich des Jahres-Marktwertes. Je höher der Vergütungsanspruch einer Biogasanlage, desto höher ist ihre EEG-Marktpremie und deren möglicher Verlust durch negative Strompreise.

Der Jahres-Marktwert Biomasse für das Jahr 2024 wurde bereits von den Übertragungsnetzbetreibern veröffentlicht, beträgt 7,946 Cent je Kilowattstunde (2023: 9,518 Cent je Kilowattstunde).

Mit Einspeisemuster SMARD Biomasse verliert eine Biogasanlage im Jahr 2024 in folgender Höhe ihren Zahlungsanspruch (alle Zahlen je Kilowattstunde):

- Anzulegender Wert bei 14 Cent => EEG-Marktpremienverlust in Höhe von 0,26 Cent (2023: 0,12)
- Anzulegender Wert bei 16 Cent => EEG-Marktpremienverlust in Höhe von 0,35 Cent (2023: 0,18)
- Anzulegender Wert bei 18 Cent => EEG-Marktpremienverlust in Höhe von 0,44 Cent (2023: 0,23)
- Anzulegender Wert bei 20 Cent => EEG-Marktpremienverlust in Höhe von 0,53 Cent (2023: 0,29)

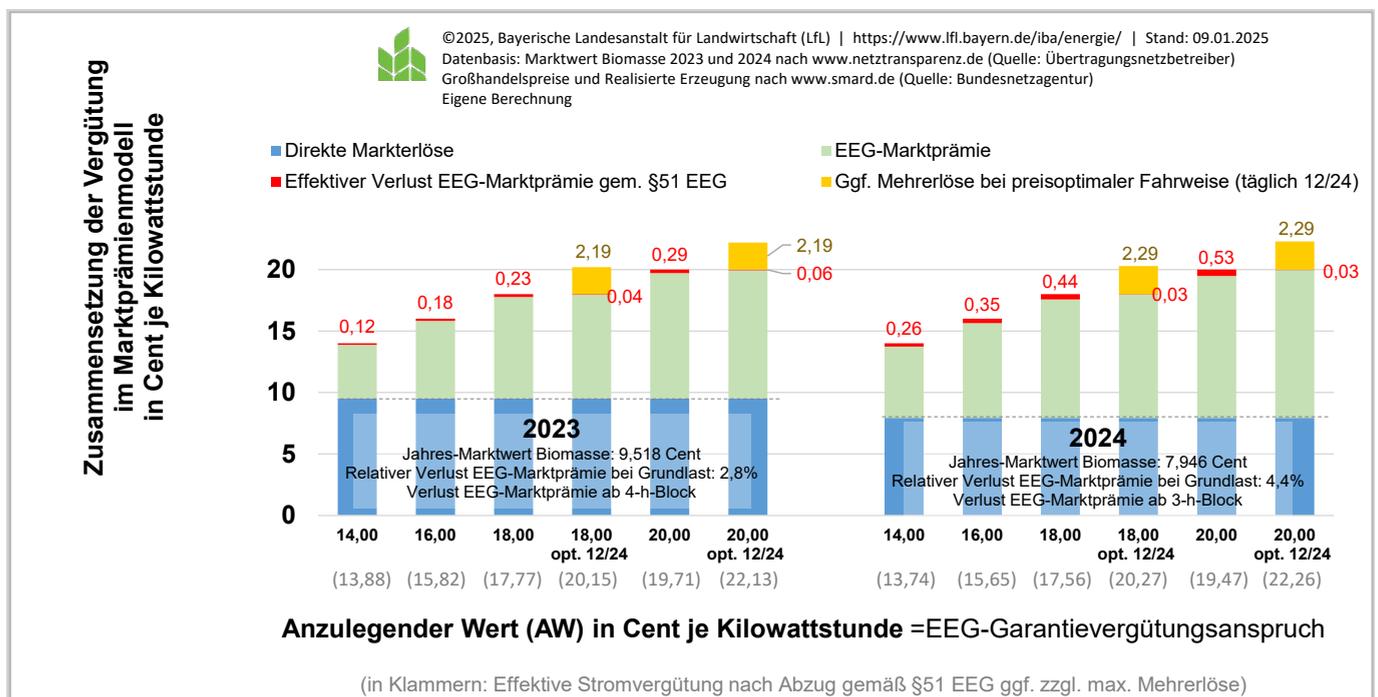
Mit Einspeisemuster SMARD strompreisoptimal täglich 12/24 verliert eine Biogasanlage im Jahr 2024 in folgender Höhe ihren Zahlungsanspruch (alle Zahlen je Kilowattstunde):

- Anzulegender Wert bei 18 Cent => EEG-Marktpremienverlust in Höhe von 0,03 Cent (2023: 0,04)
- Anzulegender Wert bei 20 Cent => EEG-Marktpremienverlust in Höhe von 0,03 Cent (2023: 0,06)

Mit Einspeisemuster SMARD strompreisoptimal täglich 12/24 ist nicht nur der Verlust an EEG-Marktpremie deutlich niedriger, die Biogasanlage kann vor allem Mehrerlöse in Höhe von bis zu 2,29 Cent je Kilowattstunde realisieren.

Aufgrund des 2024 sinkenden Jahresmarktwert steigt der Anteil der EEG-Marktpremie am Garantievergütungsanspruch und mit ihm der mögliche Verlust gemäß §51 EEG (Abbildung 6).

Abbildung 6: Effektiver Verlust an EEG-Vergütung gemäß §51 in Abhängigkeit der Höhe des Garantievergütungsanspruchs bei Einspeisemuster SMARD Biomasse sowie bei täglich 12/24 preisoptimaler Fahrweise für die Jahre 2023 und 2024



E. Datenbasis

- Amtliche Marktwerte gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 5.2
- Strommarktdaten (<https://www.smard.de>)
- Eigene Berechnungen

F. Erläuterungen

1) **Marktwert Biomasse und Biogas:** Im Großhandel wird der Strompreis stündlich neu ausgehandelt. Gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 3.2 sowie Nr. 4.2 entspricht der von den deutschen Übertragungsnetzbetreibern veröffentlichte Strommarktwert für Biomasse dem Monats- oder Jahresmittelwert des Spotmarktpreises. Dieser Marktwert ergibt sich bei stets gleichmäßiger Stromeinspeiseleistung der Biomasseanlagen. Der Marktwert Biomasse gilt auch für die EEG-Stromeinspeisung von Biogasanlagen.

2) **Mehrerlösen bei täglich 12/24 strompreisoptimaler Fahrweise:** Biogasanlagen, insbesondere mit der im Rahmen einer Biomasse-Ausschreibung geforderten Einspeiseflexibilität, können niederpreisige Stunden meiden und die Stromeinspeisung auf hochpreisige Stunden verlagern. Bei täglich 12/24 strompreisoptimaler Fahrweise meiden Biogasanlagen die 12 preisniedrigsten Stunden und speisen an den übrigen 12 Tagesstunden mit doppelter Tagesdurchschnittsleistung ein. Die strompreisoptimale Fahrweise beschreibt dabei den höchstmöglichen Mehrerlös und wird in dieser Information als „Einspeisemuster strompreisoptimal täglich 12/24“ bezeichnet.

3) **Stromerzeugung bei negativen Preisen:** Die Bundesnetzagentur veröffentlicht über www.smard.de in viertelstündlicher Auflösung Daten zur realisierten Stromerzeugung aus Biomasse. Diese Stromerzeugung wird in dieser Information als „Einspeisemuster SMARD Biomasse“ bezeichnet. Durch das Verschneiden der einzelnen Einspeisemuster mit den stündlichen Strompreisen kann der Anteil der Stromerzeugung bei negativen Strompreisen berechnet werden. Detailzahlen zur Unterkategorie Strom aus Biogas werden von der Bundesnetzagentur nicht ausgewiesen.

4) Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen

Anlagen mit einer Erstinbetriebnahme vor dem 01.01.2016 sind von der Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen nicht betroffen. Ab dieser Erstinbetriebnahme ist eine Betroffenheit zu prüfen.

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme gemäß EEG 2023:

- Gesetzesgrundlage: §51 EEG 2023 („Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.01.2023
- Installierte Leistung ab 400 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 4 bis 1 (abnehmend, siehe unten)
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktpremie: Energieträgerspezifischer Jahresmarktwert (JW)
- Ausnahmen: siehe §51 (2) EEG 2023

Wenn der Spotmarktpreis in den Jahren 2024 und 2025 für die Dauer von mindestens drei aufeinanderfolgenden Stunden negativ ist, verringert sich der anzulegende Wert für den gesamten Zeitraum, in dem der Spotmarktpreis ohne Unterbrechung negativ ist, gemäß §51 (1) EEG auf null.

Im Jahr 2026 gilt diese Regel bereits für die Dauer von mindestens zwei aufeinanderfolgenden Stunden und ab dem Jahr 2027 für die Dauer von mindestens einer Stunde.

Betroffen hiervon sind insbesondere auch alle Biogasanlagen ab 400 kW Anlagenleistung, die nach dem 01.01.2023 neu in Betrieb genommen wurden oder ihren erfolgreichen Zuschlag im Rahmen einer Biomasse-Ausschreibung verwirklichen und damit ein neues Erstinbetriebnahmedatum erhalten.

Die genannte Verringerung des Zahlungsanspruchs führt bei Anlagen mit Direktvermarktung zum zeitweisen Verlust der EEG-Marktpremie. Die Höhe der Marktpremie berechnet sich nach dem energieträgerspezifischen Jahresmarktwert (JW). Als JW ist bei direkt vermarktetem Strom aus Wasserkraft, Deponiegas, Klärgas, Grubengas, Biomasse und Geothermie der tatsächliche Jahresmittelwert des Spotmarktpreises anzulegen. Der amtliche JW

wird nach Ablauf des jeweiligen Jahres von den Übertragungsnetzbetreibern veröffentlicht (siehe auch Datenbasis oben).

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme gemäß EEG 2017

- Gesetzesgrundlage: §51 EEG 2017 („Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.01.2017
- Installierte Leistung ab 500 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 6
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktprämie: Energieträgerspezifischer Monatsmarktwert (MW)
- Ausnahmen: siehe §51 (3) EEG 2017

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme gemäß EEG 2014:

- Gesetzesgrundlage: §24 EEG 2014 („Verringerung der Förderung bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.01.2016
- Installierte Leistung ab 500 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 6
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktprämie: Energieträgerspezifischer Monatsmarktwert (MW)
- Ausnahmen: siehe §24 (3) EEG 2014