

EEG-Einspeisung nach Kategorien (Unterjährige Meldung)

Leistungszeitraum - Jahr: 2015
 Leistungszeitraum - Monat: 8

	Netzeinspeisung EEG-Strom ohne DV [kWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
Wasser	575.767,918	86.391,18
Biomasse	861.031,150	1.353.964,87
Deponie-, Klär-, Gärbiogas	4.877,950	374,14
Geothermie	0,000	0,00
Wind	2.407.167,167	733.431,62
Solar	9.767.502,979	3.696.135,53
Gesamt:	13.616.347,164	5.870.297,34

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [kWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
WaK41a-----01	Wasser	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,5 MW		7,67	494.614,718	37.936,95
WaK42a-----01	Wasser	Inbetriebnahme bis 2001	0,5-5 MW		6,65		
WaK41a-----02	Wasser	Inbetriebnahme 2002	0-0,5 MW		7,67		
WaK42a-----02	Wasser	Inbetriebnahme 2002	0,5-5 MW		6,65		
WaK41a-----03	Wasser	Inbetriebnahme 2003	0-0,5 MW		7,67		
WaK42a-----03	Wasser	Inbetriebnahme 2003	0,5-5 MW		6,65		
WaK41a-----04	Wasser	Inbetriebnahme 01-07/2004	0-0,5 MW		7,67		
WaK42a-----04	Wasser	Inbetriebnahme 01-07/2004	0,5-5 MW		6,65		
WaK61-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-0,5 MW		9,67	2.914,706	281,85
WaK62-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	0,5-5 MW		6,65		
WaK63-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,67		
WaK64-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,65		
WaK65-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, Zubau 10-20 MW		6,10		
WaK66-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,56		
WaK67-----04	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, Zubau 50-150 MW		3,70		
WaK61-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	0-0,5 MW		9,67		
WaK62-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	0,5-5 MW		6,65		
WaK63-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,59		
WaK64-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,58		
WaK65-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, Zubau 10-20 MW		6,04		
WaK66-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,51		
WaK67-----05	Wasser	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, Zubau 50-150 MW		3,66		
WaK61-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	0-0,5 MW		9,67		
WaK62-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	0,5-5 MW		6,65		
WaK63-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,51		
WaK64-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,51		
WaK65-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, Zubau 10-20 MW		5,96		
WaK66-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,46		
WaK67-----06	Wasser	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, Zubau 50-150 MW		3,62		
WaK61-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	0-0,5 MW		9,67	865,324	83,68
WaK62-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	0,5-5 MW		6,65		
WaK63-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,43		
WaK64-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,44		
WaK65-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, Zubau 10-20 MW		5,92		
WaK66-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,42		
WaK67-----07	Wasser	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, Zubau 50-150 MW		3,58		
WaK61-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	0-0,5 MW		9,67		
WaK62-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	0,5-5 MW		6,65		
WaK63-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,36		
WaK64-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,36		
WaK65-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, Zubau 10-20 MW		5,86		
WaK66-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,38		
WaK67-----08	Wasser	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, Zubau 50-150 MW		3,54		
WaK230-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW		12,67		
WaK231-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		11,67		
WaK232-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Anlage < 5 MW		8,65		
WaK233-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	2-5 MW, Anlage < 5 MW		7,65		
WaK234-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		8,65		
WaK235-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,29		
WaK236-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,32		
WaK237-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	>5 MW, Zubau 10-20 MW		5,80		
WaK238-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,34		
WaK239-----09	Wasser	Inbetriebnahme 2009	>5 MW, Zubau >50 MW		3,50		
WaK230-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW		12,67		
WaK231-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		11,67	56.625,861	6.608,24
WaK232-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	0,5-2 MW, Anlage < 5 MW		8,65		
WaK233-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	2-5 MW, Anlage < 5 MW		7,65		
WaK234-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		8,65		
WaK235-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,22		
WaK236-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,26		
WaK237-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	>5 MW, Zubau 10-20 MW		5,74		
WaK238-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,30		
WaK239-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	>5 MW, Zubau >50 MW		3,47		
WaK230-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW		12,67	14.919,389	1.890,29
WaK231-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		11,67	4.471,612	521,84
WaK232-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	0,5-2 MW, Anlage < 5 MW		8,65		
WaK233-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	2-5 MW, Anlage < 5 MW		7,65		
WaK234-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		8,65		
WaK235-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	>5 MW, Zubau 0-0,5 MW		7,14		
WaK236-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	>5 MW, Zubau 0,5-10 MW		6,19		
WaK237-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	>5 MW, Zubau 10-20 MW		5,68		
WaK238-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	>5 MW, Zubau 20-50 MW		4,25		
WaK239-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	>5 MW, Zubau >50 MW		3,43		
WaK230BS-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 E		12,67		
WaK231BS-----12	Wasser	Modernisierung 2012	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW mit IB vor 01.08.2004, Modernisierung (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 14 EEG 2012)		11,67		
WaK232BS-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	0,5-2 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 E		8,65		
WaK233BS-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	2-5 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 EE		7,65		
WaK234BS-----12	Wasser	Modernisierung 2012	0,5-5 MW, Anlage < 5 MW mit IB vor 01.08.2004, Modernisierung (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 14 EEG 2012)		8,65		
WaK230-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW		12,70		
WaK231-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	0,5-2 MW		8,30		
WaK232-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	2-5 MW		6,30		
WaK233-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	5-10 MW		5,50		
WaK234-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	10-20 MW		5,30		
WaK235-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	20-50 MW		4,20		
WaK236-----12	Wasser	Inbetriebnahme 2012	> 50 MW		3,40		
WaK230M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	12,70		
WaK231M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	8,30		
WaK232M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	6,30		
WaK233M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	5,50		
WaK234M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	5,30		
WaK235M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	4,20		
WaK236M-----12	Wasser	Modernisierung 2012	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	Anteil der Leistungserhöhung	3,40		
WaK230BS-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 E		12,67		
WaK231BS-----13	Wasser	Modernisierung 2013	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW mit IB vor 01.08.2004, Modernisierung (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 14 EEG 2012)		11,67		
WaK232BS-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0,5-2 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 E		8,65		
WaK233BS-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	2-5 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 EE		7,65		
WaK234BS-----13	Wasser	Modernisierung 2013	0,5-5 MW, Anlage < 5 MW mit IB vor 01.08.2004, Modernisierung (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 14 EEG 2012)		8,65		
WaK230-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW		12,57	1.356,308	170,49
WaK231-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0,5-2 MW		8,22		
WaK232-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	2-5 MW		6,24		
WaK233-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	5-10 MW		5,45		
WaK234-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	10-20 MW		5,25		
WaK235-----13	Wasser	Inbetriebnahme 2013	20-50 MW		4,16		

Bezeichnung der Vergüungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	Istschlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
B1K273G2----	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregel G2			12,74	
B1K273B1G2--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G2			16,74	
B1K273B1G2--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G2			15,74	
B1K273B2aG2--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G2			20,74	
B1K273B2cG2--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G2			18,74	
B1K273G3----	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregel G3			11,76	
B1K273B1cG3--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G3			15,76	
B1K273B1dG3--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G3			14,26	
B1K273B2aG3--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G3			19,76	
B1K273B2cG3--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G3			17,76	
B1K274-----13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	5-20 MW			5,88	
B1K270-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW			13,73	
B1K270B1a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregel E1a			19,73	
B1K270B2a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregel E2a			21,73	
B1K270B2b--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregel E2b			21,73	
B1K270G1----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregel G1			16,61	
B1K270B1aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E1a, G1			22,61	46.308,750
B1K270B2aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E2a, G1			24,61	10.244,53
B1K270B2bG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E2b, G1			24,61	
B1K270G2----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregel G2			15,65	
B1K270B1aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E1a, G2			21,65	
B1K270B2aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E2a, G2			23,65	
B1K270B2bG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E2b, G2			23,65	
B1K270G3----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregel G3			14,69	
B1K270B1aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E1a, G3			20,69	
B1K270B2aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E2a, G3			22,69	
B1K270B2bG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,15 MW, Bonusregeln E2b, G3			22,69	
B1K271-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW			11,81	
B1K271B1a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregel E1a			17,81	
B1K271B2a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregel E2a			19,81	
B1K271B2b--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregel E2b			19,81	
B1K271G1----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregel G1			14,69	
B1K271B1aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E1a, G1			20,69	15.103,250
B1K271B2aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E2a, G1			22,69	3.124,88
B1K271B2bG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E2b, G1			22,69	
B1K271G2----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregel G2			13,73	
B1K271B1aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E1a, G2			19,73	
B1K271B2aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E2a, G2			21,73	
B1K271B2bG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E2b, G2			21,73	
B1K271G3----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregel G3			12,77	
B1K271B1aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E1a, G3			18,77	
B1K271B2aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E2a, G3			20,77	
B1K271B2bG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,15-0,5 MW, Bonusregeln E2b, G3			20,77	
B1K272-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW			10,56	
B1K272B1a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel E1a			15,56	
B1K272B1b--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel E1b			13,06	
B1K272B2a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel E2a			18,56	
B1K272B2c--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel E2c			16,56	
B1K272G1----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel G1			13,44	
B1K272B1bG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1b, G1			18,44	
B1K272B1cG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1c, G1			15,94	
B1K272B2aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2a, G1			21,44	
B1K272B2cG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2c, G1			19,44	
B1K272G2----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel G2			12,48	
B1K272B1bG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1b, G2			17,48	
B1K272B1dG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1d, G2			14,98	
B1K272B2aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2a, G2			20,48	
B1K272B2cG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2c, G2			18,48	
B1K272G3----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel G3			11,52	
B1K272B1bG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1b, G3			16,52	
B1K272B1dG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1d, G3			14,02	
B1K272B2aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2a, G3			19,52	
B1K272B2cG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2c, G3			17,52	
B1K273-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW			10,75	
B1K273B1c--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E1c			14,56	
B1K273B1d--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E1d			13,06	
B1K273B2a--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E2a			18,56	
B1K273B2c--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E2c			16,56	
B1K273G1----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel G1			13,44	
B1K273B1aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G1			17,44	
B1K273B1dG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G1			15,94	
B1K273B2aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G1			21,44	
B1K273B2cG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G1			19,44	
B1K273G2----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel G2			12,48	
B1K273B1cG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G2			16,48	
B1K273B1dG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G2			14,98	
B1K273B2aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G2			20,48	
B1K273B2cG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G2			18,48	
B1K273G3----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel G3			11,52	
B1K273B1cG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G3			15,52	
B1K273B1dG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G3			14,02	
B1K273B2aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G3			19,52	
B1K273B2cG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G3			17,52	
B1K274-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	5-20 MW			5,76	
B1K440-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,15 MW			13,46	
B1K441-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,15-0,5 MW			11,58	
B1K442-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-5 MW			10,35	
B1K443-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	5-20 MW			5,65	
B1K440-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0-0,15 MW			13,46	
B1K441-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0,15-0,5 MW			11,58	
B1K442-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0,5-5 MW			10,35	
B1K443-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	5-20 MW			5,65	
B1K27a0-----12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen			16,00	
B1K27a0G1--12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1			19,00	
B1K27a0G2--12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2			18,00	
B1K27a0G3--12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3			17,00	
B1K27a1-----12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen			14,00	
B1K27a1G1--12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1			17,00	
B1K27a1G2--12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2			16,00	
B1K27a1G3--12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3			15,00	
B1K27a2-----12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen			14,00	
B1K27a0-----13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen			15,68	
B1K27a0G1--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1			18,68	
B1K27a0G2--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2			17,64	
B1K27a0G3--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3			16,66	
B1K27a1-----13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen			13,72	
B1K27a1G1--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1			16,66	
B1K27a1G2--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2			15,68	
B1K27a1G3--13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3			14,70	
B1K27a2-----13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen			13,72	
B1K27a0-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen			15,37	
B1K27a0G1--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1			18,25	
B1K27a0G2--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2			17,29	
B1K27a0G3--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3			16,33	
B1K27a1-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen			13,45	
B1K27a1G1--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1			16,33	
B1K27a1G2--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2			15,37	
B1K27a1G3--14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3			14,41	
B1K27a2-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen			13,45	
B1K450-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen			15,06	
B1K451-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen			13,18	
B1K450-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen			15,06	
B1K451-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen			13,18	
B1K27b-----12	Biomasse	Inbetriebnahme 2012	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung			25,00	
B1K27b-----13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung			24,50	

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
B1K27b-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung			24,01	
B1K460-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung			23,53	
B1K460-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung			23,53	
Gase (Deponie-, Klär-, Grubengas)							
GaK41a-----01	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,5 MW		7,67	4.877.950	374,14
GaK42a-----01	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme bis 2001	0,5-5 MW		6,65		
GaK41a-----02	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2002	0-0,5 MW		7,67		
GaK42a-----02	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2002	0,5-5 MW		6,65		
GaK41a-----03	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2003	0-0,5 MW		7,67		
GaK42a-----03	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2003	0,5-5 MW		6,65		
GaK41a-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 01-07/2004	0-0,5 MW		7,67	0,000	0,00
GaK42a-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 01-07/2004	0,5-5 MW		6,65		
GaK71-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-0,5 MW		7,67		
GaK72-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 08-12/2004	0,5-5 MW		6,65		
GaK73-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, nur Grubengas		6,65		
GaK74-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-0,5 MW, Zuschlag		9,67		
GaK75-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 08-12/2004	0,5-5 MW, Zuschlag		8,65		
GaK76-----04	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 08-12/2004	>5 MW, Zuschlag, nur Grubengas		8,65		
GaK71-----05	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2005	0-0,5 MW		7,55		
GaK72-----05	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2005	0,5-5 MW		6,55		
GaK73-----05	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, nur Grubengas		6,55		
GaK74-----05	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2005	0-0,5 MW, Zuschlag		9,55		
GaK75-----05	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2005	0,5-5 MW, Zuschlag		8,55		
GaK76-----05	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2005	>5 MW, Zuschlag, nur Grubengas		8,55		
GaK71-----06	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2006	0-0,5 MW		7,44		
GaK72-----06	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2006	0,5-5 MW		6,45		
GaK73-----06	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, nur Grubengas		6,45		
GaK74-----06	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2006	0-0,5 MW, Zuschlag		9,44		
GaK75-----06	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2006	0,5-5 MW, Zuschlag		8,45		
GaK76-----06	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2006	>5 MW, Zuschlag, nur Grubengas		8,45		
GaK71-----07	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2007	0-0,5 MW		7,33	0,000	0,00
GaK72-----07	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2007	0,5-5 MW		6,35		
GaK73-----07	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, nur Grubengas		6,35		
GaK74-----07	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2007	0-0,5 MW, Zuschlag		9,33		
GaK75-----07	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2007	0,5-5 MW, Zuschlag		8,35		
GaK76-----07	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2007	>5 MW, Zuschlag, nur Grubengas		8,35		
GaK71-----08	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2008	0-0,5 MW		7,22		
GaK72-----08	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2008	0,5-5 MW		6,25		
GaK73-----08	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, nur Grubengas		6,25		
GaK74-----08	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2008	0-0,5 MW, Zuschlag		9,22		
GaK75-----08	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2008	0,5-5 MW, Zuschlag		8,25		
GaK76-----08	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme 2008	>5 MW, Zuschlag, nur Grubengas		8,25		
DeK240-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW		9,00		
DeK241-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t1		11,00		
DeK242-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t2		10,00		
DeK243-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t3		11,00		
DeK245-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW		6,16		
DeK246-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t1		8,16		
DeK247-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t2		7,16		
DeK248-----09	Deponiegas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t3		8,16		
DeK240-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW		8,87		
DeK241-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t1		10,84		
DeK242-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t2		9,84		
DeK243-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t3		10,84		
DeK245-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW		6,07		
DeK246-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t1		8,04		
DeK247-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t2		7,06		
DeK248-----10	Deponiegas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t3		8,04		
DeK240-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW		8,73		
DeK241-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t1		10,67		
DeK242-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t2		9,70		
DeK243-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t3		10,67		
DeK245-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW		5,98		
DeK246-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t1		7,92		
DeK247-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t2		6,95		
DeK248-----11	Deponiegas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t3		7,92		
DeK240-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW		8,60		
DeK240G1-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G1		11,60		
DeK240G2-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G2		10,60		
DeK240G3-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G3		9,60		
DeK241-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW		5,89		
DeK241G1-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,89		
DeK241G2-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,89		
DeK241G3-----12	Deponiegas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,89		
DeK240-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW		8,47		
DeK240G1-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G1		11,43		
DeK240G2-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G2		10,44		
DeK240G3-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G3		9,46		
DeK241-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW		5,80		
DeK241G1-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,76		
DeK241G2-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,77		
DeK241G3-----13	Deponiegas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,79		
DeK240-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW		8,34		
DeK240G1-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G1		11,25		
DeK240G2-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G2		10,28		
DeK240G3-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G3		9,31		
DeK241-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW		5,71		
DeK241G1-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,62		
DeK241G2-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,65		
DeK241G3-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,68		
DeK410-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,5 MW		8,22		
DeK411-----14	Deponiegas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-5 MW		5,63		
DeK410-----15	Deponiegas	Inbetriebnahme 2015	0-0,5 MW		8,22		
DeK411-----15	Deponiegas	Inbetriebnahme 2015	0,5-5 MW		5,63		
K1K250-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW		7,11		
K1K251-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t1		9,11		
K1K252-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t2		8,11		
K1K253-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t3		9,11		
K1K255-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW		6,16		
K1K256-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t1		8,16		
K1K257-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t2		7,16		
K1K258-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t3		8,16		
K1K250-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW		7,00		
K1K251-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t1		8,97		
K1K252-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t2		7,99		
K1K253-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t3		8,97		
K1K255-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW		6,07		
K1K256-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t1		8,04		
K1K257-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t2		7,06		
K1K258-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t3		8,04		
K1K250-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW		6,90		

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
K1K251-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t1		8,84		
K1K252-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t2		7,87		
K1K253-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t3		8,84		
K1K255-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW		5,98		
K1K256-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t1		7,92		
K1K257-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t2		6,95		
K1K258-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t3		7,92		
K1K250-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW		6,79		
K1K250G1-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G1		9,79		
K1K250G2-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G2		8,79		
K1K250G3-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G3		7,79		
K1K251-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW		5,89		
K1K251G1-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,89		
K1K251G2-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,89		
K1K251G3-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,89		
K1K250-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW		6,69		
K1K250G1-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G1		9,69		
K1K250G2-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G2		8,66		
K1K250G3-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G3		7,66		
K1K251-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW		5,80		
K1K251G1-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,76		
K1K251G2-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,77		
K1K251G3-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,79		
K1K250-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW		6,59		
K1K250G1-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G1		9,50		
K1K250G2-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G2		8,53		
K1K250G3-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G3		7,56		
K1K251-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW		5,71		
K1K251G1-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,62		
K1K251G2-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,65		
K1K251G3-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,68		
K1K420-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,5 MW		6,49		
K1K421-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-5 MW		5,63		
K1K420-----15	Klärgas	Inbetriebnahme 2015	0-0,5 MW		6,49		
K1K421-----15	Klärgas	Inbetriebnahme 2015	0,5-5 MW		5,63		
GrK260-----09	Grubengas	Inbetriebnahme 2009	0-1 MW		7,16		
GrK263-----09	Grubengas	Inbetriebnahme 2009	0-1 MW, Bonusregel t3		9,16		
GrK265-----09	Grubengas	Inbetriebnahme 2009	1-5 MW		5,16		
GrK268-----09	Grubengas	Inbetriebnahme 2009	1-5 MW, Bonusregel t3		7,16		
GrK2610-----09	Grubengas	Inbetriebnahme 2009	>5 MW		4,16		
GrK260-----10	Grubengas	Inbetriebnahme 2010	0-1 MW		7,05		
GrK263-----10	Grubengas	Inbetriebnahme 2010	0-1 MW, Bonusregel t3		9,02		
GrK265-----10	Grubengas	Inbetriebnahme 2010	1-5 MW		5,08		
GrK268-----10	Grubengas	Inbetriebnahme 2010	1-5 MW, Bonusregel t3		7,05		
GrK2610-----10	Grubengas	Inbetriebnahme 2010	>5 MW		4,10		
GrK260-----11	Grubengas	Inbetriebnahme 2011	0-1 MW		6,95		
GrK263-----11	Grubengas	Inbetriebnahme 2011	0-1 MW, Bonusregel t3		8,89		
GrK265-----11	Grubengas	Inbetriebnahme 2011	1-5 MW		5,01		
GrK268-----11	Grubengas	Inbetriebnahme 2011	1-5 MW, Bonusregel t3		6,95		
GrK2610-----11	Grubengas	Inbetriebnahme 2011	>5 MW		4,04		
GrK260-----12	Grubengas	Inbetriebnahme 2012	0-1 MW		6,84		
GrK261-----12	Grubengas	Inbetriebnahme 2012	1-5 MW		4,93		
GrK262-----12	Grubengas	Inbetriebnahme 2012	>5MW		3,98		
GrK260-----13	Grubengas	Inbetriebnahme 2013	0-1 MW		6,74		
GrK261-----13	Grubengas	Inbetriebnahme 2013	1-5 MW		4,86		
GrK262-----13	Grubengas	Inbetriebnahme 2013	>5MW		3,92		
GrK260-----14	Grubengas	Inbetriebnahme 2014	0-1 MW		6,64		
GrK261-----14	Grubengas	Inbetriebnahme 2014	1-5 MW		4,78		
GrK262-----14	Grubengas	Inbetriebnahme 2014	>5MW		3,86		
GrK430-----14	Grubengas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-1 MW		6,54		
GrK431-----14	Grubengas	Inbetriebnahme 08-12/2014	1-5 MW		4,10		
GrK432-----14	Grubengas	Inbetriebnahme 08-12/2014	>5 MW		3,60		
GrK430-----15	Grubengas	Inbetriebnahme 2015	0-1 MW		6,54		
GrK431-----15	Grubengas	Inbetriebnahme 2015	1-5 MW		4,10		
GrK432-----15	Grubengas	Inbetriebnahme 2015	>5 MW		3,60		
Geothermie							
GeK61a-----01	Geothermie	Inbetriebnahme bis 2001	0-20 MW		8,95		
GeK62a-----01	Geothermie	Inbetriebnahme bis 2001	>20 MW		7,16		
GeK61a-----02	Geothermie	Inbetriebnahme 2002	0-20 MW		8,95		
GeK62a-----02	Geothermie	Inbetriebnahme 2002	>20 MW		7,16		
GeK61a-----03	Geothermie	Inbetriebnahme 2003	0-20 MW		8,95		
GeK62a-----03	Geothermie	Inbetriebnahme 2003	>20 MW		7,16		
GeK61a-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 01-07/2004	0-20 MW		8,95		
GeK62a-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 01-07/2004	>20 MW		7,16		
GeK91-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-5 MW		19,00		
GeK91W-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-5 MW, Bonusregel W		22,00		
GeK91P-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-5 MW, Bonusregel P		23,00		
GeK91WP-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	0-5 MW, Bonusregeln W, P		26,00		
GeK92-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	5-10 MW		18,00		
GeK92W-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	5-10 MW, Bonusregel W		21,00		
GeK92P-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	5-10 MW, Bonusregel P		22,00		
GeK92WP-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	5-10 MW, Bonusregeln W, P		25,00		
GeK93-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	10-20 MW		12,95		
GeK94-----04	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2004	>20 MW		11,16		
GeK91-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	0-5 MW		19,00		
GeK91W-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	0-5 MW, Bonusregel W		22,00		
GeK91P-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	0-5 MW, Bonusregel P		23,00		
GeK91WP-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	0-5 MW, Bonusregeln W, P		26,00		
GeK92-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	5-10 MW		18,00		
GeK92W-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	5-10 MW, Bonusregel W		21,00		
GeK92P-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	5-10 MW, Bonusregel P		22,00		
GeK92WP-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	5-10 MW, Bonusregeln W, P		25,00		
GeK93-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	10-20 MW		12,95		
GeK94-----05	Geothermie	Inbetriebnahme 2005	>20 MW		11,16		
GeK91-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	0-5 MW		19,00		
GeK91W-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	0-5 MW, Bonusregel W		22,00		
GeK91P-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	0-5 MW, Bonusregel P		23,00		
GeK91WP-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	0-5 MW, Bonusregeln W, P		26,00		
GeK92-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	5-10 MW		18,00		
GeK92W-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	5-10 MW, Bonusregel W		21,00		
GeK92P-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	5-10 MW, Bonusregel P		22,00		
GeK92WP-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	5-10 MW, Bonusregeln W, P		25,00		
GeK93-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	10-20 MW		12,95		
GeK94-----06	Geothermie	Inbetriebnahme 2006	>20 MW		11,16		
GeK91-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	0-5 MW		19,00		
GeK91W-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	0-5 MW, Bonusregel W		22,00		
GeK91P-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	0-5 MW, Bonusregel P		23,00		
GeK91WP-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	0-5 MW, Bonusregeln W, P		26,00		
GeK92-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	5-10 MW		18,00		
GeK92W-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	5-10 MW, Bonusregel W		21,00		
GeK92P-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	5-10 MW, Bonusregel P		22,00		
GeK92WP-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	5-10 MW, Bonusregeln W, P		25,00		
GeK93-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	10-20 MW		12,95		
GeK94-----07	Geothermie	Inbetriebnahme 2007	>20 MW		11,16		

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
GeK91-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	0-5 MW		19,00		
GeK91P-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	0-5 MW, Bonusregel W		23,00		
GeK91F-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	0-5 MW, Bonusregel P		23,00		
GeK91WP-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	0-5 MW, Bonusregeln W, P		26,00		
GeK92-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	5-10 MW		18,00		
GeK92W-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	5-10 MW, Bonusregel W		21,00		
GeK92F-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	5-10 MW, Bonusregel P		22,00		
GeK92WP-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	5-10 MW, Bonusregeln W, P		25,00		
GeK93-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	10-20 MW		12,95		
GeK94-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	>20 MW		11,16		
GeK280-----09	Geothermie	Inbetriebnahme 2009	0-10 MW		20,00		
GeK280W-----09	Geothermie	Inbetriebnahme 2009	0-10 MW, Bonusregel W		23,00		
GeK280F-----09	Geothermie	Inbetriebnahme 2009	0-10 MW, Bonusregel P		24,00		
GeK280WP-----09	Geothermie	Inbetriebnahme 2009	0-10 MW, Bonusregeln W, P		27,00		
GeK281-----09	Geothermie	Inbetriebnahme 2009	> 10 MW		14,50		
GeK280-----10	Geothermie	Inbetriebnahme 2010	0-10 MW		19,80		
GeK280W-----10	Geothermie	Inbetriebnahme 2010	0-10 MW, Bonusregel W		22,77		
GeK280F-----10	Geothermie	Inbetriebnahme 2010	0-10 MW, Bonusregel P		23,76		
GeK280WP-----10	Geothermie	Inbetriebnahme 2010	0-10 MW, Bonusregeln W, P		26,73		
GeK281-----10	Geothermie	Inbetriebnahme 2010	> 10 MW		14,36		
GeK280-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	0-10 MW		19,60		
GeK280W-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	0-10 MW, Bonusregel W		22,54		
GeK280F-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	0-10 MW, Bonusregel P		23,52		
GeK280WP-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	0-10 MW, Bonusregeln W, P		26,49		
GeK281-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	> 10 MW		14,21		
GeK280-----12	Geothermie	Inbetriebnahme 2012	Gundvergütung		25,00		
GeK280P-----12	Geothermie	Inbetriebnahme 2012	Bonusregel P		30,00		
GeK280-----13	Geothermie	Inbetriebnahme 2013	Gundvergütung		25,00		
GeK280P-----13	Geothermie	Inbetriebnahme 2013	Bonusregel P		30,00		
GeK280-----14	Geothermie	Inbetriebnahme 2014	Gundvergütung		25,00		
GeK280P-----14	Geothermie	Inbetriebnahme 2014	Bonusregel P		30,00		
GeK480-----14	Geothermie	Inbetriebnahme 08-12/2014	Gundvergütung		25,00		
GeK480-----15	Geothermie	Inbetriebnahme 2015	Gundvergütung		25,00		
Wind							
WkK71a-----01	Wind	Inbetriebnahme bis 2001	Anfangsvergütung		9,10	97.976.500	8.915,87
WkK72a-----01	Wind	Inbetriebnahme bis 2001	Endvergütung		6,19		
WkK71a-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Anfangsvergütung		9,00	248.082.120	22.327,40
WkK72a-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Endvergütung		6,10		
WkK71aS-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,70		
WkK72aS-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Endvergütung, Bonusregel S		6,80		
WkK71a-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Anfangsvergütung		8,90	984.917.880	87.604,32
WkK72a-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Endvergütung		6,00		
WkK71aS-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,60		
WkK72aS-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Endvergütung, Bonusregel S		6,70		
WkK71a-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Anfangsvergütung		8,80		
WkK72a-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Endvergütung		5,30		
WkK71aS-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,50		
WkK72aS-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Endvergütung, Bonusregel S		6,60		
WkK101-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Anfangsvergütung		8,70	731.334.380	63.626,08
WkK102-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Endvergütung		5,50		
WkK101S-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,40		
WkK102S-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		6,20		
WkK101-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Anfangsvergütung		8,53		
WkK102-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Endvergütung		5,39		
WkK101S-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,23		
WkK102S-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		6,09		
WkK101-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Anfangsvergütung		8,36	345.157.960	28.855,20
WkK102-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Endvergütung		5,28		
WkK101S-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,06		
WkK102S-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		5,98		
WkK101-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Anfangsvergütung		8,19		
WkK102-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Endvergütung		5,17		
WkK101S-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		8,89		
WkK102S-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		5,87		
WkK101-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Anfangsvergütung		8,03		
WkK102-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Endvergütung		5,07		
WkK101S-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		8,73		
WkK102S-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		5,77		
Wnk290-----09	Wind onshore	Inbetriebnahme 2009	Onshore, Anfangsvergütung		9,20		
Wnk290S-----09	Wind onshore	Inbetriebnahme 2009	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,70		
Wnk291-----09	Wind onshore	Inbetriebnahme 2009	Onshore, Endvergütung		5,02		
Wnk290-----10	Wind onshore	Inbetriebnahme 2010	Onshore, Anfangsvergütung		9,11		
Wnk290S-----10	Wind onshore	Inbetriebnahme 2010	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,61		
Wnk291-----10	Wind onshore	Inbetriebnahme 2010	Onshore, Endvergütung		4,97		
Wnk290-----11	Wind onshore	Inbetriebnahme 2011	Onshore, Anfangsvergütung		9,02		
Wnk290S-----11	Wind onshore	Inbetriebnahme 2011	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,51		
Wnk291-----11	Wind onshore	Inbetriebnahme 2011	Onshore, Endvergütung		4,92		
Wnk290-----12	Wind onshore	Inbetriebnahme 2012	Onshore, Anfangsvergütung		8,93		
Wnk290S-----12	Wind onshore	Inbetriebnahme 2012	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,41		
Wnk291-----12	Wind onshore	Inbetriebnahme 2012	Onshore, Endvergütung		4,87		
Wnk290-----13	Wind onshore	Inbetriebnahme 2013	Onshore, Anfangsvergütung		8,80	42.465	3,74
Wnk290S-----13	Wind onshore	Inbetriebnahme 2013	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,27		
Wnk291-----13	Wind onshore	Inbetriebnahme 2013	Onshore, Endvergütung		4,80		
Wnk290-----14	Wind onshore	Inbetriebnahme 2014	Onshore, Anfangsvergütung		8,66	169.862	14,71
Wnk290S-----14	Wind onshore	Inbetriebnahme 2014	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,13		
Wnk291-----14	Wind onshore	Inbetriebnahme 2014	Onshore, Endvergütung		4,72		
Wnk490-----14	Wind onshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Onshore, Anfangsvergütung		8,50		
Wnk491-----14	Wind onshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Onshore, Endvergütung		4,55		
Wnk490-----15	Wind onshore	Inbetriebnahme 2015	Onshore, Anfangsvergütung		8,50	86,00	7,31
Wnk491-----15	Wind onshore	Inbetriebnahme 2015	Onshore, Endvergütung		4,55		
WzK300-----09	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2009	Repowering, Anfangsvergütung		9,70		
WzK300S-----09	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2009	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		10,20		
WzK301-----09	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2009	Repowering, Endvergütung		5,02		
WzK300-----10	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2010	Repowering, Anfangsvergütung		9,61		
WzK300S-----10	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2010	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		10,11		
WzK301-----10	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2010	Repowering, Endvergütung		4,97		
WzK300-----11	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2011	Repowering, Anfangsvergütung		9,51		
WzK300S-----11	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2011	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		10,00		
WzK301-----11	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2011	Repowering, Endvergütung		4,92		
WzK300-----12	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2012	Repowering, Anfangsvergütung		9,43		
WzK300S-----12	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2012	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,91		
WzK301-----12	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2012	Repowering, Endvergütung		4,87		
WzK300-----13	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2013	Repowering, Anfangsvergütung		9,29		
WzK300S-----13	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2013	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,76		

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
WEK301-----13	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2013	Repowering, Endvergütung		4,80		
WEK300-----14	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2014	Repowering, Anfangsvergütung		9,15		
WEK300S-----14	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2014	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel 5		9,62		
WEK301-----14	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2014	Repowering, Endvergütung		4,72		
WIK103-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WIK104-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Offshore, Endvergütung		3,50		
WIK103-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WIK104-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Offshore, Endvergütung		3,50		
WIK103-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WIK104-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Offshore, Endvergütung		3,50		
WIK103-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WIK104-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Offshore, Endvergütung		3,50		
WIK103-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WIK104-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK310-----09	Wind offshore	Inbetriebnahme 2009	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK311-----09	Wind offshore	Inbetriebnahme 2009	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK310-----10	Wind offshore	Inbetriebnahme 2010	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK311-----10	Wind offshore	Inbetriebnahme 2010	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK310-----11	Wind offshore	Inbetriebnahme 2011	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK311-----11	Wind offshore	Inbetriebnahme 2011	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK310-----12	Wind offshore	Inbetriebnahme 2012	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK311-----12	Wind offshore	Inbetriebnahme 2012	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 31 Abs. 3		19,00		
WEK312-----12	Wind offshore	Inbetriebnahme 2012	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK310-----13	Wind offshore	Inbetriebnahme 2013	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK311-----13	Wind offshore	Inbetriebnahme 2013	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 31 Abs. 3		19,00		
WEK312-----13	Wind offshore	Inbetriebnahme 2013	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK310-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 2014	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK311-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 2014	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 31 Abs. 3		19,00		
WEK312-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 2014	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK500-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK501-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 50 Abs. 3		19,00		
WEK502-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Offshore, Endvergütung		3,50		
WEK500-----15	Wind offshore	Inbetriebnahme 2015	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WEK501-----15	Wind offshore	Inbetriebnahme 2015	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 50 Abs. 3		19,00		
WEK502-----15	Wind offshore	Inbetriebnahme 2015	Offshore, Endvergütung		3,50		

Solare Strahlungsenergie

SoK81a-----01	Solar	Inbetriebnahme bis 2001			50,62	25.976.144	13.149,09
SoK81a-----02	Solar	Inbetriebnahme 2002			48,10	13.101.892	6.302,01
SoK81a-----03	Solar	Inbetriebnahme 2003			45,70	21.577.871	9.861,08
SoK111-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	0-30 kW		57,40	176.772.462	101.467,33
SoK112-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	30-100 kW		54,80	8.570.732	4.679,63
SoK113-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	>100 kW		54,00		
SoK114-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	0-30 kW, Fassadenbonus		62,40		
SoK115-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	30-100 kW, Fassadenbonus		59,60		
SoK116-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	>100 kW, Fassadenbonus		59,00		
SoK117-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	Freifläche		45,70		
SoK111-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	0-30 kW		54,53	308.879.194	168.431,83
SoK112-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	30-100 kW		51,87	12.423.794	6.444,22
SoK113-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	>100 kW		51,30	7.332.310	3.761,48
SoK114-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	0-30 kW, Fassadenbonus		59,53		
SoK115-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	30-100 kW, Fassadenbonus		56,87		
SoK116-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	>100 kW, Fassadenbonus		56,30		
SoK117-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	Freifläche		43,42		
SoK111-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	0-30 kW		51,80	250.872.356	129.951,79
SoK112-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	30-100 kW		49,28	3.175.073	1.564,67
SoK113-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	>100 kW		48,74		
SoK114-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	0-30 kW, Fassadenbonus		56,80	166.074	94,33
SoK115-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	30-100 kW, Fassadenbonus		54,29		
SoK116-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	>100 kW, Fassadenbonus		53,74		
SoK117-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	Freifläche		40,60	6.742.230	3.549,30
SoK111-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	0-30 kW		49,21	344.570.580	169.563,22
SoK112-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	30-100 kW		46,82	17.341.296	8.119,19
SoK113-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	>100 kW		46,30		
SoK114-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	0-30 kW, Fassadenbonus		54,21	703.818	381,54
SoK115-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	30-100 kW, Fassadenbonus		51,82		
SoK116-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	>100 kW, Fassadenbonus		51,30		
SoK117-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	Freifläche		37,96	42.449.810	16.114,16
SoK111-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	0-30 kW		46,75	581.213.305	271.717,20
SoK112-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	30-100 kW		44,48	23.092.819	10.271,66
SoK113-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	>100 kW		43,99		
SoK114-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	0-30 kW, Fassadenbonus		51,75		
SoK115-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	30-100 kW, Fassadenbonus		49,48		
SoK116-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	>100 kW, Fassadenbonus		48,99		
SoK117-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	Freifläche		35,49	2.783.433	987,84
SoK320-----09	Solar	Inbetriebnahme 2009			31,94	170.502.216	54.458,72
SoK320-----10	Solar	Inbetriebnahme 01-06/2010			28,43	35.148.542	9.992,84
SoK320BS--Jul10	Solar	Inbetriebnahme 07-09/2010	Bestandsschutz bei gültigem Bebauungsplan vor 25.3.2010		28,43	153.178.304	43.548,72
SoK320--Jul10	Solar	Inbetriebnahme 07-09/2010	Bebauungsplan, Grünflächen (§ 32 Abs. 3 Nr. 3)		25,02		
SoK321--Jul10	Solar	Inbetriebnahme 07-09/2010	Bebauungsplan, versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 3 Nr. 1 und 2)		26,15		
SoK320BS--Okt10	Solar	Inbetriebnahme 10-12/2010	Bestandsschutz bei gültigem Bebauungsplan vor 25.3.2010		28,43	26.044.577	7.404,50
SoK320--Okt10	Solar	Inbetriebnahme 10-12/2010	Bebauungsplan, Grünflächen (§ 32 Abs. 3 Nr. 3)		24,26		
SoK321--Okt10	Solar	Inbetriebnahme 10-12/2010	Bebauungsplan, versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 3 Nr. 1 und 2)		25,37		
SoK320-----11	Solar	Inbetriebnahme 2011	außer versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 3 Nr. 1 und 2)		21,11	162.175.500	34.235,25
SoK321-----11	Solar	Inbetriebnahme 2011	Bebauungsplan, versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 3 Nr. 1 und 2)		22,07		
SoK320-----12	Solar	Inbetriebnahme 01-03/2012	außer versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 1 EEG 2012 a.F.)		17,94		
SoK321-----12	Solar	Inbetriebnahme 01-03/2012	Bebauungsplan, versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 2 EEG 2012 a.F.)		18,76		
SoK320BS--Apr12	Solar	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Bebauungsplan vor 1.3.2012, außer versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 1 EEG 2012 a.F.)		17,94	67.833.854	12.133,51
SoK321BS--Apr12	Solar	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Bebauungsplan vor 1.3.2012, versiegelte bzw. Konversionsflächen (§ 32 Abs. 2 EEG 2012 a.F.)		18,76		
SoK321BS--Jul12	Solar	Inbetriebnahme 07-09/2012	Bestandsschutz für Konversionsflächen (§ 32 Abs. 1 Nr. 3 Buchstabe c Doppelbuchstabe cc EEG 2012)		15,95		
SoK321--Apr12	Solar	Inbetriebnahme 04/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		13,50		
SoK321--Mai12	Solar	Inbetriebnahme 05/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		13,37		
SoK321--Jun12	Solar	Inbetriebnahme 06/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		13,23		
SoK321--Jul12	Solar	Inbetriebnahme 07/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		13,10		
SoK321--Aug12	Solar	Inbetriebnahme 08/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		12,97		
SoK321--Sep12	Solar	Inbetriebnahme 09/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		12,84		
SoK321--Okt12	Solar	Inbetriebnahme 10/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		12,71		
SoK321--Nov12	Solar	Inbetriebnahme 11/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		12,58		
SoK321--Dez12	Solar	Inbetriebnahme 12/2012	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		12,08		
SoK321--Jan13	Solar	Inbetriebnahme 01/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		11,78		
SoK321--Feb13	Solar	Inbetriebnahme 02/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		11,52		
SoK321--Mrz13	Solar	Inbetriebnahme 03/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		11,27		
SoK321--Apr13	Solar	Inbetriebnahme 04/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		11,02		
SoK321--Mai13	Solar	Inbetriebnahme 05/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,82	212.016.500	22.940,40
SoK321--Jun13	Solar	Inbetriebnahme 06/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,63		

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
SgK321---Jul13	Solar	Inbetriebnahme 07/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,44	21.483,825	2.242,92
SgK321---Aug13	Solar	Inbetriebnahme 08/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,25		
SgK321---Sep13	Solar	Inbetriebnahme 09/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,06		
SgK321---Okt13	Solar	Inbetriebnahme 10/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,88		
SgK321---Nov13	Solar	Inbetriebnahme 11/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,74		
SgK321---Dez13	Solar	Inbetriebnahme 12/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,61		
SgK321---Jan14	Solar	Inbetriebnahme 01/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,47		
SgK321---Feb14	Solar	Inbetriebnahme 02/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,38		
SgK321---Mrz14	Solar	Inbetriebnahme 03/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,28		
SgK321---Apr14	Solar	Inbetriebnahme 04/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,19		
SgK321---Mai14	Solar	Inbetriebnahme 05/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,10		
SgK321---Jun14	Solar	Inbetriebnahme 06/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,01		
SgK321---Jul14	Solar	Inbetriebnahme 07/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,92		
SgK511---Aug14	Solar	Inbetriebnahme 08/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,83		
SgK511---Sep14	Solar	Inbetriebnahme 09/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,79		
SgK511---Okt14	Solar	Inbetriebnahme 10/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,76		
SgK511---Nov14	Solar	Inbetriebnahme 11/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,74		
SgK511---Dez14	Solar	Inbetriebnahme 12/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,72		
SgK511---Jan15	Solar	Inbetriebnahme 01/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,70		
SgK511---Feb15	Solar	Inbetriebnahme 02/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,68		
SgK511---Mrz15	Solar	Inbetriebnahme 03/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,65		
SgK511---Apr15	Solar	Inbetriebnahme 04/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,63		
SgK511---Mai15	Solar	Inbetriebnahme 05/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,61		
SgK511---Jun15	Solar	Inbetriebnahme 06/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,59		
SgK511---Jul15	Solar	Inbetriebnahme 07/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,57		
SgK511---Aug15	Solar	Inbetriebnahme 08/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,55		
SgK511---Sep15	Solar	Inbetriebnahme 09/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SgK511---Okt15	Solar	Inbetriebnahme 10/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW				
SgK511---Nov15	Solar	Inbetriebnahme 11/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW				
SgK511---Dez15	Solar	Inbetriebnahme 12/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW				
SgK330-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	0-30 kW		43,01	1.299.586,442	641.748,14
SgK331-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	30-100 kW		40,91	221.150,077	90.472,54
SgK332-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	100 kW-1 MW		39,58	74.181,656	29.361,09
SgK333-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	>1 MW		33,00		
SgK3341-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		43,01	6.672,241	2.868,72
SgK3342-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch		18,00	-6.672,241	-1.200,98
SgK330-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	0-30 kW		39,14	1.216.053,152	475.963,10
SgK331-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	30-100 kW		37,23	286.468,358	106.279,85
SgK332-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	100 kW-1 MW		35,23	61.126,199	21.534,76
SgK333-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	>1 MW		29,37		
SgK3341-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		39,14	15.293,404	5.985,87
SgK3342-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch		16,38	-15.293,404	-2.505,07
SgK330-----Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW		34,05	293.645,130	99.986,10
SgK331-----Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	30-100 kW		32,39	45.744,831	14.816,74
SgK332-----Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	>1 MW		30,65	16.002,189	4.904,66
SgK333-----Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	>1 MW		25,55		
SgK33410-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		34,05	9.209,240	3.155,74
SgK33420-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-8.793,540	-1.440,41
SgK33430-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-415,700	-49,89
SgK33411-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	30-100 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		32,39		
SgK33421-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38		
SgK33431-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00		
SgK33412-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	100-500 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		30,65		
SgK33422-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38		
SgK33432-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00		
SgK330-----Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	0-30 kW		33,03	191.845,175	63.386,45
SgK331-----Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW		31,42	74.167,680	23.323,47
SgK332-----Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100 kW-1 MW		29,73	21.085,098	6.271,57
SgK333-----Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	>1 MW		24,79		
SgK33410-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		33,03	12.796,465	4.228,67
SgK33420-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-10.250,049	-1.679,01
SgK33430-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-2.546,416	-305,57
SgK33411-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		31,42		
SgK33421-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-5,347	-0,68
SgK33431-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	0,000	0,00
SgK33412-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100-500 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		29,73		
SgK33422-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38		
SgK33432-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00		
SgK330-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW		28,74	1.290.982,535	371.028,42
SgK331-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	30-100 kW		27,33	216.169,659	59.079,13
SgK332-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	100 kW-1 MW		25,86	174.173,170	45.041,20
SgK333-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	>1 MW		21,56		
SgK33410-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		28,74	117.847,664	33.869,40
SgK33420-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-100.157,839	-16.405,90
SgK33430-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-17.699,828	-2.122,70
SgK33411-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	30-100 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		27,33	12.060,582	3.296,16
SgK33421-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-7.716,577	-1.263,97
SgK33431-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-4.343,985	-521,28
SgK33412-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	100-500 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		25,86	2.208,476	571,12
SgK33422-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-2.208,476	-361,74
SgK33432-11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	0,000	0,00
SgK330-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	0-30 kW		24,43	326.705,563	79.814,15
SgK331-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	30-100 kW		23,23	81.999,336	19.048,43
SgK332-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	100 kW-1 MW		21,98	17.034,559	3.744,20
SgK333-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	>1 MW		18,33		
SgK33410-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		24,43	33.852,076	8.294,49
SgK33420-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-29.855,360	-4.809,20
SgK33430-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-4.096,715	-491,61
SgK33411-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	30-100 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		23,23	3.336,740	775,13
SgK33421-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-2.228,065	-364,64
SgK33431-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-1.110,675	-133,29
SgK33412-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	100-500 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		21,98		
SgK33422-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38		
SgK33432-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-03/2012	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00		
SgK330BS-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 0-30 kW		24,43	33.794,670	8.286,02
SgK331BS-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 30-100 kW		23,23	33.476,121	7.776,96
SgK332BS-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 100 kW-1 MW		21,98	100.291,008	22.043,97
SgK333BS-----12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, >1 MW		18,33		
SgK3340BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		24,43	1.837,760	448,97
SgK33420BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 0-30 kW, Rückvergütung SV bis 30% der Gesamterzeugung		16,38	-1.837,760	-301,02
SgK33430BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 0-30 kW, Rückvergütung SV über 30% der Gesamterzeugung		12,00	0,000	0,00
SgK3341BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 30-100 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		23,23	2.036,106	472,99
SgK3342BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 30-100 kW, Rückvergütung SV bis 30% der Gesamterzeugung		16,38	-2.036,106	-333,52
SgK3343BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 30-100 kW, Rückvergütung SV über 30% der Gesamterzeugung		12,00	0,000	0,00
SgK33412BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 100-500 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		21,98		
SgK33422BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 100-500 kW, Rückvergütung für SV bis 30% der Gesamterzeugung		16,38		
SgK33432BS-12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04-06/2012	Bestandsschutz Netzanschlussbegehren vor 24.02.2012, 100-500 kW, Rückvergütung für SV über 30% der Gesamterzeugung		12,00		
SgK3220--Apr12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2012	0 - 10 kW		19,50		
SgK3221--Apr12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2012	10 - 40 kW		18,50		
SgK3222--Apr12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2012	40 kW - 1 MW		16,50		
SgK3223--Apr12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2012	1 - 10 MW		13,50		
SgK3220--Mai12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2012	0 - 10 kW		19,31	5.848,999	1.129,45
SgK3221--Mai12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2012	10 - 40 kW		18,32	3.866,952	708,43
SgK3222--Mai12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2012	40 kW - 1 MW		16,34	6.382,840	1.042,96
SgK3223--Mai12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2012	1 - 10 MW		13,37		
SgK3220--Jun12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2012	0 - 10 kW		18,11	26.460,847	5.056,62
SgK3221--Jun12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2012	10 - 40 kW		18,13	14.657,992	2.657,49
SgK3222--Jun12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2012	40 kW - 1 MW		16,17	3.032,128	490,30
SgK3223--Jun12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2012	1 - 10 MW		13,23		
SgK3220--Jul12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2012	0 - 10 kW		18,92	18.176,613	3.439,01
SgK3221--Jul12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2012	10 - 40 kW		17,95	10.679,508	1.916,98
SgK3222--Jul12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2012	40 kW - 1 MW		16,01	1.026,181	164,20
SgK3223--Jul12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2012	1 - 10 MW		13,10		
SgK3220--Aug12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2012	0 - 10 kW		18,73	28.068,038	5.255,28

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
SgK3221--Aug12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2012	10 - 40 kW		17,77	8.722.631	1.560,01
SgK3222--Aug12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2012	40 kW - 1 MW		15,85	18.198.679	2.884,52
SgK3223--Aug12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2012	1 - 10 MW		12,97		
SgK3220--Sep12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2012	0 - 10 kW		18,54	33.245,321	6.163,66
SgK3221--Sep12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2012	10 - 40 kW		17,59	17.184,337	3.022,74
SgK3222--Sep12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2012	40 kW - 1 MW		15,69	6.433,176	1.009,36
SgK3223--Sep12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2012	1 - 10 MW		12,84		
SgK3220--Okt12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2012	0 - 10 kW		18,36	61.536,278	11.296,40
SgK3221--Okt12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2012	10 - 40 kW		17,42	38.408,953	4.693,93
SgK3222--Okt12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2012	40 kW - 1 MW		15,53	3.736,724	590,31
SgK3223--Okt12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2012	1 - 10 MW		12,71		
SgK3220--Nov12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2012	0 - 10 kW		17,90	36.050,263	6.273,98
SgK3221--Nov12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2012	10 - 40 kW		16,98	15.844,284	2.690,35
SgK3222--Nov12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2012	40 kW - 1 MW		15,15	13.100,501	1.984,73
SgK3223--Nov12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2012	1 - 10 MW		12,38		
SgK3220--Dez12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2012	0 - 10 kW		17,45	12.467,648	2.175,60
SgK3221--Dez12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2012	10 - 40 kW		16,56	6.599,186	1.092,83
SgK3222--Dez12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2012	40 kW - 1 MW		14,77	286,010	42,24
SgK3223--Dez12	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2012	1 - 10 MW		12,08		
SgK3220--Jan13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2013	0 - 10 kW		17,02	14.972,085	2.548,24
SgK3221--Jan13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2013	10 - 40 kW		16,14	4.010,412	847,27
SgK3222--Jan13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2013	40 kW - 1 MW		14,40	15.599,094	2.240,51
SgK3223--Jan13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2013	1 - 10 MW		11,78		
SgK3220--Feb13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2013	0 - 10 kW		16,64	18.936,225	2.801,55
SgK3221--Feb13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2013	10 - 40 kW		15,79	6.362,060	1.004,57
SgK3222--Feb13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2013	40 kW - 1 MW		14,06	1.636,861	229,06
SgK3223--Feb13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2013	1 - 10 MW		11,52		
SgK3220--Mrz13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2013	0 - 10 kW		16,28	22.687,072	3.693,46
SgK3221--Mrz13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2013	10 - 40 kW		15,44	10.877,835	1.679,55
SgK3222--Mrz13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2013	40 kW - 1 MW		13,77	17.792,812	2.450,07
SgK3223--Mrz13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2013	1 - 10 MW		11,27		
SgK3220--Apr13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2013	0 - 10 kW		15,92	30.723,298	4.891,18
SgK3221--Apr13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2013	10 - 40 kW		15,07	18.640,658	2.815,57
SgK3222--Apr13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2013	40 kW - 1 MW		13,47	21.528,528	2.899,88
SgK3223--Apr13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2013	1 - 10 MW		11,02		
SgK3220--Mai13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2013	0 - 10 kW		15,63	23.531,468	3.677,94
SgK3221--Mai13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2013	10 - 40 kW		14,83	15.198,518	2.253,95
SgK3222--Mai13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2013	40 kW - 1 MW		13,23	4.540,237	600,67
SgK3223--Mai13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2013	1 - 10 MW		10,82		
SgK3220--Jun13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2013	0 - 10 kW		15,35	26.900,027	4.129,13
SgK3221--Jun13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2013	10 - 40 kW		14,56	16.894,850	2.459,91
SgK3222--Jun13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2013	40 kW - 1 MW		12,99	2.566,253	333,36
SgK3223--Jun13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2013	1 - 10 MW		10,63		
SgK3220--Jul13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2013	0 - 10 kW		15,07	21.134,454	3.184,97
SgK3221--Jul13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2013	10 - 40 kW		14,30	11.985,171	1.771,01
SgK3222--Jul13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2013	40 kW - 1 MW		12,75	3.322,962	423,68
SgK3223--Jul13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2013	1 - 10 MW		10,44		
SgK3220--Aug13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2013	0 - 10 kW		14,80	10.854,541	1.606,48
SgK3221--Aug13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2013	10 - 40 kW		14,04	3.373,051	473,57
SgK3222--Aug13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2013	40 kW - 1 MW		12,52		
SgK3223--Aug13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2013	1 - 10 MW		10,25		
SgK3220--Sep13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2013	0 - 10 kW		14,54	15.903,690	2.313,38
SgK3221--Sep13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2013	10 - 40 kW		13,79	1.795,985	235,26
SgK3222--Sep13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2013	40 kW - 1 MW		12,30	18.814,473	2.314,18
SgK3223--Sep13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2013	1 - 10 MW		10,06		
SgK3220--Okt13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2013	0 - 10 kW		14,27	16.400,824	2.340,40
SgK3221--Okt13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2013	10 - 40 kW		13,54	11.183,040	1.514,18
SgK3222--Okt13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2013	40 kW - 1 MW		12,08	4.727,964	571,14
SgK3223--Okt13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2013	1 - 10 MW		9,88		
SgK3220--Nov13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2013	0 - 10 kW		14,07	7.586,103	1.064,55
SgK3221--Nov13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2013	10 - 40 kW		13,35	558,196	74,52
SgK3222--Nov13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2013	40 kW - 1 MW		11,91	29,131	3,47
SgK3223--Nov13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2013	1 - 10 MW		9,74		
SgK3220--Dez13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2013	0 - 10 kW		13,88	7.217,117	1.001,74
SgK3221--Dez13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2013	10 - 40 kW		13,17	2.877,719	378,99
SgK3222--Dez13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2013	40 kW - 1 MW		11,74		
SgK3223--Dez13	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2013	1 - 10 MW		9,61		
SgK3220--Jan14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2014	0 - 10 kW		13,68	11.314,383	1.547,78
SgK3221--Jan14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2014	10 - 40 kW		12,92	3.502,011	454,57
SgK3222--Jan14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2014	40 kW - 1 MW		11,58	3.959,478	458,51
SgK3223--Jan14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2014	1 - 10 MW		9,47		
SgK3220--Feb14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2014	0 - 10 kW		13,55	12.049,781	1.632,76
SgK3221--Feb14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2014	10 - 40 kW		12,85	5.105,112	656,00
SgK3222--Feb14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2014	40 kW - 1 MW		11,46	390,612	44,76
SgK3223--Feb14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2014	1 - 10 MW		9,38		
SgK3220--Mrz14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2014	0 - 10 kW		13,41	12.818,003	1.718,89
SgK3221--Mrz14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2014	10 - 40 kW		12,72	4.680,758	595,40
SgK3222--Mrz14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2014	40 kW - 1 MW		11,35		
SgK3223--Mrz14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2014	1 - 10 MW		9,28		
SgK3220--Apr14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2014	0 - 10 kW		13,28	13.232,776	1.797,30
SgK3221--Apr14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2014	10 - 40 kW		12,63	2.911,208	366,81
SgK3222--Apr14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2014	40 kW - 1 MW		11,23	2.034,846	228,51
SgK3223--Apr14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2014	1 - 10 MW		9,19		
SgK3220--Mai14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2014	0 - 10 kW		13,14	15.505,451	2.037,41
SgK3221--Mai14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2014	10 - 40 kW		12,47	7.077,784	882,60
SgK3222--Mai14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2014	40 kW - 1 MW		11,12	1.726,748	192,01
SgK3223--Mai14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2014	1 - 10 MW		9,10		
SgK3220--Jun14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2014	0 - 10 kW		13,01	9.117,604	1.188,21
SgK3221--Jun14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2014	10 - 40 kW		12,34	9.066,027	1.118,75
SgK3222--Jun14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2014	40 kW - 1 MW		11,01	1.597,083	175,84
SgK3223--Jun14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2014	1 - 10 MW		9,01		
SgK3220--Jul14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2014	0 - 10 kW		12,88	17.135,134	2.206,98
SgK3221--Jul14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2014	10 - 40 kW		12,22	16.997,968	2.354,48
SgK3222--Jul14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2014	40 kW - 1 MW		10,90	25.370,728	2.765,42
SgK3223--Jul14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2014	1 - 10 MW		8,92		
SgK5120--Aug14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2014	0 - 10 kW		12,75	8.834,217	1.128,37
SgK5121--Aug14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2014	10 - 40 kW		12,40		
SgK5122--Aug14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2014	40 kW - 1 MW		11,09		
SgK5123--Aug14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2014	1 - 10 MW		8,83		
SgK5120--Sep14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2014	0 - 10 kW		12,69	6.381,862	809,86
SgK5121--Sep14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2014	10 - 40 kW		12,34	1.896,173	226,58
SgK5122--Sep14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2014	40 kW - 1 MW		11,03		
SgK5123--Sep14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2014	1 - 10 MW		8,79		
SgK5120--Okt14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2014	0 - 10 kW		12,65	6.013,869	760,75
SgK5121--Okt14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2014	10 - 40 kW		12,31		
SgK5122--Okt14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2014	40 kW - 1 MW		11,01		
SgK5123--Okt14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2014	1 - 10 MW		8,76		
SgK5120--Nov14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2014	0 - 10 kW		12,62	5.876,072	741,55
SgK5121--Nov14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2014	10 - 40 kW		12,28		
SgK5122--Nov14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2014	40 kW - 1 MW		10,98		
SgK5123--Nov14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2014	1 - 10 MW		8,74		
SgK5120--Dez14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2014	0 - 10 kW		12,59	3.897,530	490,70
SgK5121--Dez14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2014	10 - 40 kW		12,25		
SgK5122--Dez14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2014	40 kW - 1 MW		10,95		
SgK5123--Dez14	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2014	1 - 10 MW		8,72		
SgK5120--Jan15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2015	0 - 10 kW		12,56	2.930,910	368,13
SgK5121--Jan15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2015	10 - 40 kW		12,22		
SgK5122--Jan15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2015	40 kW - 1 MW		10,92		
SgK5123--Jan15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01/2015	1 - 10 MW		8,70		
SgK5120--Feb15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2015	0 - 10 kW		12,53	4.005,967	501,95
SgK5121--Feb15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2015	10 - 40 kW		12,18		
SgK5122--Feb15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2015	40 kW - 1 MW		10,90		
SgK5123--Feb15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 02/2015	1 - 10 MW		8,69		
SgK5120--Mrz15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2015	0 - 10 kW		12,50	1.927,845	240,98
SgK5121--Mrz15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2015	10 - 40 kW		12,15	1.449,254	176,09
SgK5122--Mrz15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2015	40 kW - 1 MW		10,87		
SgK5123--Mrz15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 03/2015	1 - 10 MW		8,65		
SgK5120--Apr15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2015	0 - 10 kW		12,47	2.930,123	365,38
SgK5121--Apr15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2015	10 - 40 kW		12,12		
SgK5122--Apr15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2015	40 kW - 1 MW		10,84		
SgK5123--Apr15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 04/2015	1 - 10 MW		8,63		

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonsige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
SgK5120--Ma115	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2015	0 - 10 kW		12,43	3.515,915	436,99
SgK5121--Ma115	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2015	10 - 40 kW		12,09	301,466	36,45
SgK5122--Ma115	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2015	40 kW - 1 MW		10,82		
SgK5123--Ma115	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 05/2015	1 - 10 MW		8,61		
SgK5120--Jun15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2015	0 - 10 kW		12,40	6.026,673	747,30
SgK5121--Jun15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2015	10 - 40 kW		12,06		
SgK5122--Jun15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2015	40 kW - 1 MW		10,79		
SgK5123--Jun15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 06/2015	1 - 10 MW		8,59		
SgK5120--Jul15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2015	0 - 10 kW		12,37	5.398,231	667,78
SgK5121--Jul15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2015	10 - 40 kW		12,03		
SgK5122--Jul15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2015	40 kW - 1 MW		10,76		
SgK5123--Jul15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07/2015	1 - 10 MW		8,57		
SgK5120--Aug15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2015	0 - 10 kW		12,34	968,721	119,55
SgK5121--Aug15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2015	10 - 40 kW		12,00		
SgK5122--Aug15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2015	40 kW - 1 MW		10,73		
SgK5123--Aug15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 08/2015	1 - 10 MW		8,55		
SgK5120--Sep15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2015	0 - 10 kW		12,31		
SgK5121--Sep15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2015	10 - 40 kW		11,97		
SgK5122--Sep15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2015	40 kW - 1 MW		10,71		
SgK5123--Sep15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 09/2015	1 - 10 MW		8,53		
SgK5120--Okt15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2015	0 - 10 kW				
SgK5121--Okt15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2015	10 - 40 kW				
SgK5122--Okt15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2015	40 kW - 1 MW				
SgK5123--Okt15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10/2015	1 - 10 MW				
SgK5120--Nov15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2015	0 - 10 kW				
SgK5121--Nov15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2015	10 - 40 kW				
SgK5122--Nov15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2015	40 kW - 1 MW				
SgK5123--Nov15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 11/2015	1 - 10 MW				
SgK5120--Dez15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2015	0 - 10 kW				
SgK5121--Dez15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2015	10 - 40 kW				
SgK5122--Dez15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2015	40 kW - 1 MW				
SgK5123--Dez15	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 12/2015	1 - 10 MW				

Kategorien Selbstverbrauch und Verbrauch durch Dritte in unmittelbarer räumlicher Nähe nach § 33a Abs. 2 EEG 2012 und § 20 Abs. 3 Nr. 2 EEG 2014

Die nachfolgenden Kategorien dienen der Datenerhebung der selbst verbrauchten oder nach § 33a Abs. 2 EEG 2012 (vor 01.08.2014) oder § 20 Abs. 3 Nr. 2 EEG 2014 (nach 31.07.2014) an Dritte veräußerten Strommengen, die in unmittelbarer räumlicher Nähe der Anlage verbraucht werden, ohne durch ein Netz durchgeleitet zu werden. Es handelt sich hierbei nicht um eine Direktvermarktung.

Für diese Strommengen wird keine EEG-Vergütung an den Anlagenbetreiber gezahlt.

Die Strommengen fließen in die Berechnung der Bemessungsleistung ein, nicht jedoch in den bundesweiten Belastungsausgleich oder die Berechnung der VNE.

Die nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 oder 2012 a.F. selbst oder durch Dritte verbrauchten und verglienen Solarstrommengen sind in den Vergütungskategorien, die mit SgK334 beginnen, zu melden. Solarstrommengen sind mit den nachfolgenden Kategorien nur dann zu melden, wenn generell keine EEG-Vergütung nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 oder EEG 2012 a.F. gezahlt wird, z. B. im Fall von Freiflächenanlagen, Dachanlagen über 500 kW installierter Leistung oder einer grundsätzlich nicht gegebenen Vergütungsfähigkeit (EEG 2000, EEG 2004 oder EEG 2012 n.F.).

Wird für an sich nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 oder 2012 a.F. vergütungsfähige Strommengen aufgrund von Sanktionen die Selbstverbrauchsvergütung auf 0 gekürzt, sind die hierfür vorgesehenen Sanktionskategorien zu verwenden.

WaK33a2----SV	Wasser		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
BK33a2----SV	Biomasse		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
GaK33a2----SV	Deponie-Klär-Grubengas		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
DeK33a2----SV	Deponiegas		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
KlK33a2----SV	Klärgas		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
GrK33a2----SV	Grubengas		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
GeK33a2----SV	Geothermie		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
WkK33a2----SV	Wind		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
WnK33a2----SV	Wind onshore		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
WrK33a2----SV	Wind Repowering		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
WfK33a2----SV	Wind offshore		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
SoK33a2----SV	Solar		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00		
SgK33a2----SV	Solar/Gebäude		Strommenge ohne EEG-Vergütung, durch Anlagenbetreiber oder durch Dritte verbraucht		0,00	247.354,071	0,00

Kategorien Marktpremie nach § 33b Nr. 1 EEG 2012 und § 34 EEG 2014

Die Kategorien erfassen die nach § 33b Nr. 1 EEG 2012 (vor 01.08.2014) oder § 34 EEG 2014 (nach 31.07.2014) erzeugten Strommengen mit Inanspruchnahme der Marktpremie ("Marktpremiemodell") sowie die Höhe der an den Anlagenbetreiber für die tatsächlich eingespeisten und durch Dritte abgenommenen Strom ausgezahlte Marktpremie.

Da die Höhe der Marktpremie nicht nur von der individuellen Vergütung der konkreten EEG-Anlage abhängig ist, sondern auch vom energieträgerspezifischen durchschnittlichen Marktwert im jeweiligen Kalendermonat, sind die Marktpremie-Strommengen und die ausgeschüttete Marktpremie für jeden Kalendermonat separat mit einer eigenen Kategorie zu melden, die keinen fixen Vergütungssatz in ct/kWh besitzt.

Voraussetzung für die Nutzung dieser Kategorien für Strommengen, die nach dem 31.07.2014 erzeugt worden sind, ist die Einhaltung der Vorschriften zur Fernsteuerbarkeit der Anlagen gemäß § 36 EEG 2014 entsprechend den Stichtagsregelungen der § 35 und § 100 Abs. 1 Nr. 8 EEG 2014. Sollte nach Ablauf des Stichtags eine verpflichtende Fernsteuerbarkeit nicht vorhanden sein, sind diese Kategorien zu verwenden, sondern die weiteren aufgeführten Sanktionskategorien.

Für Anlagen außer Energieträger Wind oder Solar wird bei den Kategorien nicht differenziert, ob die Anlage gemäß § 3 MaPV oder § 36 EEG 2014 fernsteuerbar ist.

Für Wind- und Solar-Anlagen, die nach dem EEG 2000 bis 2012 vergütet werden, ist zwischen Anlagen zu unterscheiden, die gemäß § 3 MaPV bzw. § 36 EEG 2014 fernsteuerbar sind oder die es technisch oder vertraglich nicht sind. Erhalten erstere eine erhöhte Managementprämie, sind die hierfür vorgesehenen Marktpremie-Kategorien zu verwenden, aber nur bis zum Leistungsmonat März 2015. Ab 01.04.2015 sind für alle Anlagen unabhängig von EEG-Version und Energieträger die "regulären" Managementprämie zu verwenden.

Die Strommengen fließen in die Berechnung der Bemessungsleistung und der VNE ein, nicht jedoch in den bundesweiten Belastungsausgleich.

Die VNE werden nicht an den Anlagenbetreiber, sondern an den ÜNB abgezahlt, fließen in den bundesweiten Belastungsausgleich ein und reduzieren so die EEG-Umlage.

WaK33b1-MPMJan	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Januar				
WaK33b1-MPMFeb	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Februar				
WaK33b1-MPMMrz	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat März				
WaK33b1-MPMApr	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat April				
WaK33b1-MPMMai	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Mai				
WaK33b1-MPMJun	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Juni				
WaK33b1-MPMJul	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Juli				
WaK33b1-MPMAug	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat August			1.010.760,000	38.897,84
WaK33b1-MPMSep	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat September				
WaK33b1-MPMOkt	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Oktober				
WaK33b1-MPMNov	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat November				
WaK33b1-MPMDez	Wasser		Marktpremie für Kalendermonat Dezember				
BK33b1-MPMJan	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Januar				
BK33b1-MPMFeb	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Februar				
BK33b1-MPMMrz	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat März				
BK33b1-MPMApr	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat April				
BK33b1-MPMMai	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Mai				
BK33b1-MPMJun	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Juni				
BK33b1-MPMJul	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Juli				
BK33b1-MPMAug	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat August			8.143.904,110	1.183.815,51
BK33b1-MPMSep	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat September				
BK33b1-MPMOkt	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Oktober				
BK33b1-MPMNov	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat November				
BK33b1-MPMDez	Biomasse		Marktpremie für Kalendermonat Dezember				
GaK33b1-MPMJan	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Januar				
GaK33b1-MPMFeb	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Februar				
GaK33b1-MPMMrz	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat März				
GaK33b1-MPMApr	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat April				
GaK33b1-MPMMai	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Mai				
GaK33b1-MPMJun	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Juni				
GaK33b1-MPMJul	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Juli				
GaK33b1-MPMAug	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat August				
GaK33b1-MPMSep	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat September				
GaK33b1-MPMOkt	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Oktober				
GaK33b1-MPMNov	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat November				
GaK33b1-MPMDez	Deponie-Klär-Grubengas		Marktpremie für Kalendermonat Dezember				
DeK33b1-MPMJan	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Januar				
DeK33b1-MPMFeb	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Februar				
DeK33b1-MPMMrz	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat März				
DeK33b1-MPMApr	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat April				
DeK33b1-MPMMai	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Mai				
DeK33b1-MPMJun	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Juni				
DeK33b1-MPMJul	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Juli				
DeK33b1-MPMAug	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat August				
DeK33b1-MPMSep	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat September				
DeK33b1-MPMOkt	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Oktober				
DeK33b1-MPMNov	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat November				
DeK33b1-MPMDez	Deponiegas		Marktpremie für Kalendermonat Dezember				
KlK33b1-MPMJan	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat Januar				
KlK33b1-MPMFeb	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat Februar				
KlK33b1-MPMMrz	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat März				
KlK33b1-MPMApr	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat April				
KlK33b1-MPMMai	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat Mai				
KlK33b1-MPMJun	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat Juni				
KlK33b1-MPMJul	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat Juli				
KlK33b1-MPMAug	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat August				
KlK33b1-MPMSep	Klärgas		Marktpremie für Kalendermonat September				

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
SoK33b1-MPMFeb	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Februar (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMMrz	Solar		Marktprämie für Kalendermonat März (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMApr	Solar		Marktprämie für Kalendermonat April (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMMa1	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Mai (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMJun	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Juni (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMJul	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Juli (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMAug	Solar		Marktprämie für Kalendermonat August (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMSep	Solar		Marktprämie für Kalendermonat September (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMOkc	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Oktober (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMNov	Solar		Marktprämie für Kalendermonat November (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1-MPMDez	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Dezember (reguläre Managementprämie)				
SoK33b1eMPMJan	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Januar bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMFeb	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Februar bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMMrz	Solar		Marktprämie für Kalendermonat März bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMApr	Solar		Marktprämie für Kalendermonat April bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMma1	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Mai bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMJun	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Juni bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMJul	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Juli bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMAug	Solar		Marktprämie für Kalendermonat August bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)			1.485.500,040	301.043,84
SoK33b1eMPMSep	Solar		Marktprämie für Kalendermonat September bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMokc	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Oktober bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMNov	Solar		Marktprämie für Kalendermonat November bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SoK33b1eMPMDez	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Dezember bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1-MPMJan	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Januar (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMFeb	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Februar (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMMrz	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat März (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMApr	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat April (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMMa1	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Mai (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMJun	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Juni (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMJul	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Juli (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMAug	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat August (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMSep	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat September (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMOkc	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Oktober (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMNov	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat November (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1-MPMDez	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Dezember (reguläre Managementprämie)				
SgK33b1eMPMJan	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Januar bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMFeb	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Februar bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMMrz	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat März bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMApr	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat April bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMma1	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Mai bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMJun	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Juni bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMJul	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Juli bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMAug	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat August bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMSep	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat September bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMokc	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Oktober bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMNov	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat November bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				
SgK33b1eMPMDez	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Dezember bei Fernsteuerbarkeit nach § 3 Abs. 1 MaPrV (erhöhte Managementprämie)				

Kategorien Direktvermarktung für Grünstromprivileg nach § 33b Nr. 2 EEG 2012

Die nachfolgenden Kategorien dienen der Datenmeldung der nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 direkt vermarkteten und erzeugten Strommengen für die Inanspruchnahme des Grünstromprivilegs ("Grünstrom-Direktvermarktung").

Für **Strommengen, die nach dem 31.07.2014 erzeugt** worden sind, sind die Kategorien für Grünstrom-DV (einschließlich der dazugehörigen Sanktionskategorien) nicht mehr verwendbar.

Die Strommengen fließen in die Berechnung der Bemessungsleistung und der vNNE ein, nicht jedoch in den bundesweiten Belastungsausgleich.

Für diese Strommengen wird keine EEG-Vergütung und keine vNNE an den Anlagenbetreiber gezahlt. Die vNNE werden an den ÜNB ausbezahlt, fließen in den bundesweiten Belastungsausgleich ein und reduzieren so die EEG-Umlage.

WaK33b2-GSP-DV	Wasser		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
BlK33b2-GSP-DV	Biomasse		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
GaK33b2-GSP-DV	Deponie-Klär-Grubengas		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
DeK33b2-GSP-DV	Deponiegas		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
KlK33b2-GSP-DV	Klärgas		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
GrK33b2-GSP-DV	Grubengas		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
GeK33b2-GSP-DV	Geothermie		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
WiK33b2-GSP-DV	Wind		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
WoK33b2-GSP-DV	Wind onshore		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
WrK33b2-GSP-DV	Wind Repowering		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
WfK33b2-GSP-DV	Wind offshore		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
SoK33b2-GSP-DV	Solar		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	
SgK33b2-GSP-DV	Solar/Gebäude		Strommenge der DV für Grünstromprivileg			0,00	

Kategorien Sonstige Direktvermarktung nach § 33b Nr. 3 EEG 2012 und § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014

Die nachfolgenden Kategorien dienen der Datenmeldung der nach § 33b Nr. 3 EEG 2012 (vor 01.08.2014) oder und § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 (nach 31.07.2014) direkt vermarkteten und erzeugten, nicht durch das EEG geförderten Strommengen ("Sonstige Direktvermarktung").

Die Strommengen fließen in die Berechnung der Bemessungsleistung und der vNNE ein, nicht jedoch in den bundesweiten Belastungsausgleich.

Für diese Strommengen wird keine EEG-Vergütung an den Anlagenbetreiber gezahlt. Die vNNE werden an den Anlagenbetreiber ausbezahlt und sind nicht in der Datenmeldung zu erfassen.

WaK33b3--SO-DV	Wasser		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
BlK33b3--SO-DV	Biomasse		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
GaK33b3--SO-DV	Deponie-Klär-Grubengas		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
DeK33b3--SO-DV	Deponiegas		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
KlK33b3--SO-DV	Klärgas		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
GrK33b3--SO-DV	Grubengas		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
GeK33b3--SO-DV	Geothermie		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
WiK33b3--SO-DV	Wind		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
WoK33b3--SO-DV	Wind onshore		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
WrK33b3--SO-DV	Wind Repowering		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
WfK33b3--SO-DV	Wind offshore		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
SoK33b3--SO-DV	Solar		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	
SgK33b3--SO-DV	Solar/Gebäude		Strommenge der Sonstigen DV			0,00	

Kategorien Ausfallvermarktung ("Einspeisung in Ausnahmefällen") nach § 38 EEG 2014

Mit dem EEG 2014 wird die geforderte Direktvermarktung nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 (Direktvermarktung im Marktprämienmodell) zum Regelfall erklärt. Die Einspeisung des erzeugten Stroms gegen Zahlung einer festen Einspeisevergütung wird durch § 37 Abs. 2 EEG 2014 auf kleine Neuanlagen (Vergütung nach EEG 2014) begrenzt. In der Praxis kann es vorkommen, dass die Erzeugung einer Anlage nicht direkt vermarktet werden kann, z. B. durch Ausfall des Direktvermarkters. Zur Reduktion des Risikos für den Anlagenbetreiber wird durch § 38 EEG 2014 die Möglichkeit geschaffen, mit einer verkürzten Wechselfrist in oder aus einer besonderen Form der Einspeisevergütung zu wechseln, die hier als Ausfallvermarktung bezeichnet wird. Diese Möglichkeit besteht für alle EEG-Anlagen, also auch Altanlagen (Vergütung nach EEG 2000 bis 2012), für die auch die "normale" Einspeisevergütung nach § 37 EEG 2014 möglich ist, aber längere Wechselfristen erfordern. Um eine Umgehung der Direktvermarktungspflicht und der Wechselfristen zu vermeiden, ist die Ausfallvermarktung gegenüber der "normalen" Einspeisevergütung reduziert.

Die Ausfallvermarktung wird für solche Anlagen gemeldet, für die im Allgemeinen die Marktprämienkategorien gemeldet werden. Daher orientieren sich die Kategorien an jenen der Marktprämien-Direktvermarktung. Analog zu diesen werden die eingespeiste Strommengen und sowie die gesamte Ausfallvermarktung angegeben. Die Berechnung der Ausfallvermarktung erfolgt analog zur Berechnung der "normalen" Einspeisevergütung nach § 37 EEG 2014 mit dem Unterschied, dass die gemäß § 38 Abs. 2 EEG 2014 reduzierte Ausfallvermarktung (Spalte H innerhalb der Vergütungskategorientabelle) statt der Einspeisevergütung (Spalte F) zu verwenden ist. Falls mehrere Vergütungskategorien zur Berechnung benutzt werden müssen, wird die Summe aller Kategorien als Ausfallvermarktung gemeldet.

Die Ausfallvermarktung beträgt gemäß § 38 Abs. 2 EEG 2014 nur 80 % des anzulegenden Wertes und ist auf 2 Nachkommastellen gerundet in ct/kWh zu berechnen. Für Anlagen mit einer Vergütung nach EEG 2000 bis 2012 ist der anzulegende Wert diejenige Vergütung, die die Anlage bei der "normalen" Einspeisevergütung nach § 37 EEG 2014 erhalten würde. Es erfolgt keine Erhöhung um die frühere Managementprämie, da § 100 Abs. 1 Nr. 8 EEG 2014 nur für die Berechnung der Marktprämie gültig ist. Im Fall einer Sanktion reduziert sich die Ausfallvermarktung auf 0 oder auf 80 % des energieträgerspezifischen Marktwertes (Rundung vor der Multiplikation mit Strommenge).

Die Strommengen fließen in die Berechnung der Bemessungsleistung, den bundesweiten Belastungsausgleich und die Berechnung der vNNE ein.

Die vNNE werden nicht an den Anlagenbetreiber, sondern an den ÜNB ausbezahlt, fließen in den bundesweiten Belastungsausgleich ein und reduzieren so die EEG-Umlage.

WaK38-----AV	Wasser		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
BlK38-----AV	Biomasse		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
GaK38-----AV	Deponie-Klär-Grubengas		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
DeK38-----AV	Deponiegas		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
KlK38-----AV	Klärgas		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
GrK38-----AV	Grubengas		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
GeK38-----AV	Geothermie		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
WiK38-----AV	Wind		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
WoK38-----AV	Wind onshore		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
WrK38-----AV	Wind Repowering		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
WfK38-----AV	Wind offshore		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
SoK38-----AV	Solar		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
SgK38-----AV	Solar/Gebäude		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				

Kategorien Flexibilitätsprämie nach § 33i EEG 2012

Die Kategorien erfassen die nach § 33i EEG 2012 die an den Anlagenbetreiber ausbezahlte Flexibilitätsprämie sowie die der Berechnung zugrundeliegende **Marktprämien-Strommenge, die vor dem 01.08.2014**

erzeugt worden ist. Für Strommengen, die nach dem 31.07.2014 erzeugt worden sind, wird die Flexibilitätsprämie gemäß § 54 EEG 2014 berechnet und gemeldet.

Der Vergütungssatz berechnet sich nach Anlage 5 EEG 2012 aus der Bemessungsleistung der Anlage (während des Kalenderjahrs oder Zeitraums der Inanspruchnahme der Flexibilitätsprämie), der installierten Leistung und der Art des eingesetzten Biogases. Dieser Vergütungssatz ist mit der Menge des während des jeweiligen Zeitraums nach Marktprämienmodell direkt vermarkteten und tatsächlich eingespeisten Stroms zu multiplizieren.

Die Strommengen sind bereits in den gemeldeten Strommengen für Direktvermarktung enthalten. Daher sind sie weder für die Berechnung der Bemessungsleistung nach § 3 Nr. 2a EEG 2012, der vNNE noch der in den bundesweiten Belastungsausgleich fließenden Strommengen einzubeziehen.

BlK331M----FLP	Biomasse		Flexibilitätsprämie für Biomethan				
BlK331G----FLP	Biomasse		Flexibilitätsprämie für sonstige Biogase außer Biomethan				

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG (ct/kWh)	Strommenge der Kategorie (MWh)	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung (€)
Kategorien Flexibilitätszuschlag für neue Biogas-Anlagen nach § 53 EEG 2014							
Die Kategorien erfassen den nach § 53 EEG 2014 an den Anlagenbetreiber ausgezahlten Flexibilitätszuschlag. Der Anspruch besteht nur, sofern für die Biogas-Anlage eine finanzielle Förderung nach § 19 EEG 2014 (Marktpremie, Einspeise- oder Ausfallvergütung) für mindestens die in § 47 Abs. 1 EEG 2014 festgelegte Strommenge (entsprechend 50 % der installierten Leistung) in Anspruch genommen wird und dieser Anspruch nicht nach § 25 EEG 2014 verringert ist.							
Die Vergütung berechnet sich für Anlagen größer 100 kW aus der installierten Leistung der Anlage multipliziert mit dem Faktor 40 €/kW und Jahr.							
Abgesehen von der erforderlichen Mindeststromzeugung (entsprechend 50 % der installierten Leistung), die durch andere Kategorien gemeldet wird, hängt die Höhe des Flexibilitätszuschlags nicht von der Strommenge ab. Daher wird diese Kategorie mit der Strommenge 0 kWh gemeldet.							
B1K53-----FL2	Biomasse		Flexibilitätszuschlag				
Kategorien Flexibilitätsprämie für bestehende Biogas-Anlagen nach § 54 EEG 2014							
Die Kategorien erfassen die nach § 54 EEG 2014 die an den Anlagenbetreiber ausgezahlte Flexibilitätsprämie sowie die der Berechnung zugrundeliegende nach dem 31.07.2014 erzeugte und eingespeiste Strommenge, die in der Marktpremie- oder der sonstigen Direktvermarktung vermarktet worden ist. Für Strommengen, die vor dem 01.08.2014 erzeugt worden sind, wird die Flexibilitätsprämie gemäß § 33i EEG 2012 berechnet und gemeldet.							
Der Vergütungssatz berechnet sich nach Anlage 3 EEG 2014 aus der Bemessungsleistung der Anlage (während des Kalenderjahrs oder Zeitraums der Inanspruchnahme der Flexibilitätsprämie), der installierten Leistung und der Art des eingesetzten Biogases. Dieser Vergütungssatz ist mit der Menge des während des gleichen Zeitraums nach Marktpremienmodell oder sonstiger Direktvermarktung direkt vermarkteten und tatsächlich eingespeisten Stroms zu multiplizieren.							
Die Strommengen sind bereits in den gemeldeten Strommengen für Direktvermarktung enthalten. Daher sind sie weder für die Berechnung der Bemessungsleistung, der vNNE noch der in den bundesweiten Belastungsausgleich fließenden Strommengen einzubeziehen.							
B1K54M-----FLP	Biomasse		Flexibilitätsprämie für Biometan nach EEG 2014				
B1K54G-----FLP	Biomasse		Flexibilitätsprämie für sonstige Biogase außer Biometan nach EEG 2014			736.463,40	5.636,96
Kategorien Verringerte Vergütungsansprüche und Sanktionen							
Die Kategorien erfassen die nach § 17, § 27 Abs. 7, § 33 Abs. 2 und 4, § 33f Abs. 3, § 33g Abs. 3, § 36 Abs. 4 und § 66 Abs. 1 Nr. 14 EEG 2012 sowie § 25 und § 47 Abs. 1 EEG 2014 die an den Anlagenbetreiber gezahlten reduzierten EEG-Vergütungen sowie die zugrundeliegende Strommenge. Weiterhin wird die EEG-Vergütung für Biomasse-Anlagen um den Wert kostenlos zugeteilter Berechtigungen nach § 9 Treibhausgas-Emissionshandelsgesetz gemäß § 66 Abs. 21 EEG 2012 gekürzt, um eine Doppelförderung zu vermeiden. Außerdem werden die Strommengen erfasst, die gemäß § 39 Abs. 2 Satz 2 EEG 2014 nicht auf die Anspruchserfüllung für das Grünstromprivileg anzurechnen sind. Bis auf § 17 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2012 und § 25 Abs. 2 Nr. 6 EEG 2014 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude), § 33 Abs. 2 EEG 2012 (Marktingegration), § 47 Abs. 1 EEG 2014 (Begrenzung großer Biogas-Anlagen) und § 66 Abs. 21 EEG 2012 (Wert kostenloser Berechtigungen) handelt es sich um Sanktionen bei verschiedenen Verstößen gegen Vorschriften des EEG.							
Abgrenzung der Sanktionskategorien nach § 17 EEG 2012 zu jenen nach § 25 EEG 2014							
Für Strommengen, die vor dem 01.08.2014 erzeugt worden sind, sind i. Allg. die Sanktionskategorien des § 17 EEG 2012 zu verwenden, für Strommengen, die nach dem 31.07.2014 erzeugt worden sind dagegen die Sanktionskategorien des § 25 EEG 2014. Eine Ausnahme ist die Sanktion aufgrund Nichterhaltung der technischen Vorgaben (§ 6 EEG 2012 bzw. § 9 EEG 2014). Bei Altanlagen (Vergütung nach EEG 2000 bis 2012) ist gemäß § 100 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 die Sanktion nach § 17 Abs. 1 EEG 2012 (Verringerung der Vergütung auf null) anzuwenden, bei Neuanlagen (Vergütung nach EEG 2014) dagegen die Sanktion Sanktionierung, anzulegender Wert und Ausfallvergütung für Stromerzeugung nach dem 31.07.2014							
Erfolgt für Strommengen, die nach dem 31.07.2014 erzeugt worden sind, eine Sanktionierung nach § 25 EEG 2014, wird je nach Art der Sanktion der anzulegende Wert auf 0 oder den Marktwert gekürzt. Dies gilt aufgrund § 100 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014 auch für Altanlagen (Vergütung nach EEG 2000 bis 2012). Dies hat unmittelbare Auswirkung auf die Marktpremie und die Einspeisevergütung, aber auch auf die Ausfallvergütung. Gemäß § 38 Abs. 2 EEG 2014 ist zur Berechnung der Ausfallvergütung der anzulegende Wert, im Fall der Sanktion entweder 0 oder der Marktwert, mit 0,8 zu multiplizieren und der Vergütungssatz in ct/kWh auf 2 Nachkommastellen zu runden, bevor der gerundete Wert in ct/kWh mit der Strommenge multipliziert wird. Es wäre falsch und unzulässig, erst mit der Strommenge zu multiplizieren und dann den Euro-Betrag zu runden.							
§ 17 Abs. 1 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf Null, solange Anlagenbetreiber gegen § 6 Absatz 1, 2, 4 oder 5 EEG 2012 (Technische Vorgaben) verstoßen. Bei Altanlagen (Vergütung nach EEG 2000 bis 2012) ist die Sanktion nach § 17 Abs. 1 EEG 2012 anzuwenden, unabhängig ob die Strommengen vor oder ab dem 01.08.2014 erzeugt worden sind.							
WaK171-----D	Wasser		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
B1K171-----D	Biomasse		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
GaK171-----D	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
DeK171-----D	Deponiegas		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
K1K171-----D	Klärgas		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
GrK171-----D	Grubengas		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
GeK171-----D	Geothermie		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
WiK171-----D	Wind		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
WnK171-----D	Wind onshore		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
WrK171-----D	Wind Repowering		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
WfK171-----D	Wind offshore		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
SoK171-----D	Solar		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
SgK171-----D	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)		0,00		
SgR171-SV---D	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 1 (Nichterfüllung § 6 Technische Vorgaben)				0,00
§ 17 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW), solange Anlagenbetreiber von Solaranlagen den Standort und die installierte Leistung der Anlage nicht an die BNetzA oder den Betreiber des Anlagenregisters nach § 64e Nr. 2 EEG 2012 übermittelt haben. Für Anlagen mit Inbetriebnahme vor dem 01.01.2012 ist die Sanktion des § 17 Abs. 2 Satz 1 EEG 2009 anzuwenden.							
SoK1721----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 1 (keine gültige Anmeldung PV-Anlage)				
SgK1721----MW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 1 (keine gültige Anmeldung PV-Anlage)				
SgR1721-SV---D	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 2 Nr. 1 (keine gültige Anmeldung PV-Anlage)				0,00
§ 17 Abs. 2 Nr. 2 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW), solange Anlagenbetreiber im Fall der Errichtung eines allgemeinen Anlagenregisters die Eintragung der Anlage in das Anlagenregister nicht nach Maßgabe einer Rechtsverordnung auf Grund von § 64e EEG 2012 beantragt haben.							
WaK1722----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
B1K1722----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
GaK1722----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
DeK1722----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
K1K1722----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
GrK1722----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
GeK1722----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
WiK1722----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
WnK1722----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
WrK1722----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
WfK1722----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
SoK1722----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
SgK1722----MW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 2 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
§ 17 Abs. 2 Nr. 3 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW), solange Anlagenbetreiber gegen § 16 Abs. 3 EEG 2012 (Strom-Überlassung) verstoßen, mindestens jedoch für die Dauer des gesamten Kalendermonats, in dem ein solcher Verstoß erfolgt ist, und soweit sie den Strom dem Netzbetreiber zur Verfügung gestellt haben.							
Ein Verstoß gegen § 16 Abs. 3 EEG 2012 liegt auch dann vor, wenn der Anlagenbetreiber zwar die gesamte Menge im Monat dem Netzbetreiber überlassen hat, diese jedoch parallel als Regellenergie vermarktet hat (auch wenn diese tatsächlich nicht abgerufen wurde).							
WaK1723----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
B1K1723----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
GaK1723----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
DeK1723----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
K1K1723----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
GrK1723----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
GeK1723----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
WiK1723----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
WnK1723----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
WrK1723----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
WfK1723----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
SoK1723----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
SgK1723----MW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung nach § 16 Abs. 3)				
SgR1723-SV---D	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen Strom-Überlassung n				0,00
§ 17 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW), soweit die Errichtung oder der Betrieb der Anlage dazu dient, die Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude auf Grund einer landesrechtlichen Regelung nach § 3 Abs. 4 Nr. 1 des Erneuerbare-Energien-Wärmegesetzes zu erfüllen, und wenn die Anlage keine KWK-Anlage ist.							
Zur Anwendbarkeit des § 17 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2012 auf Anlagen mit Inbetriebnahme vor dem 01.01.2012 bezieht der Herausgeber dieser Vergütungskategorien keine Stellung.							
WaK1724----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
B1K1724----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GaK1724----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
DeK1724----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
K1K1724----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GrK1724----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GeK1724----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WiK1724----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WnK1724----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WrK1724----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WfK1724----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SoK1724----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SgK1724----MW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SgR1724-SV---D	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 2 Nr. 4 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				0,00
§ 17 Abs. 3 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW), wenn Anlagenbetreiber, soweit die ihren Strom direkt vermarktet haben, dem Netzbetreiber den Wechsel in die Vergütung nach § 16 EEG 2012 nicht nach Maßgabe des § 33d Abs. 2 in Verbindung mit § 33d Abs. 1 Nr. 3 und Abs. 4 EEG 2012 übermittelt haben.							
Diese Verringerung gilt bis zum Ablauf des dritten Kalendermonats, der auf die Beendigung der Direktvermarktung folgt.							
WaK173-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
B1K173-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
GaK173-----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
DeK173-----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
K1K173-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
GrK173-----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
GeK173-----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
WiK173-----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
WiK173-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
WiK173-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
WiK173-----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
SoK173-----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
SgK173-----MW	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)				
SgK173-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf Null nach § 17 Abs. 3 (Meldepflichtverstoß Wechsel von DV in EEG-Einspeisung)			0,00	
§ 25 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf null, solange Anlagenbetreiber die zur Registrierung der Anlage erforderlichen Angaben nicht nach Maßgabe der Anlagenregisterverordnung übermittelt haben.							
WaK2511-----0	Wasser		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
BiK2511-----0	Biomasse		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
DeK2511-----0	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
DeK2511-----0	Deponegas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
KiK2511-----0	Klärgas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
GrK2511-----0	Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
GeK2511-----0	Geothermie		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
WiK2511-----0	Wind		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
WiK2511-----0	Wind onshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
WiK2511-----0	Wind Repowering		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
WiK2511-----0	Wind offshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
SoK2511-----0	Solar		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00		
SgK2511-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)		0,00	416,98	0,00
SgK2511-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 1 (Unterlassene Anmeldung im Anlagenregister)				
§ 25 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf null, solange und soweit Anlagenbetreiber einer nach Maßgabe der Anlagenregisterverordnung registrierten Anlage eine Erhöhung der installierten Leistung der Anlage nicht nach Maßgabe der Anlagenregisterverordnung übermittelt haben.							
WaK2512-----0	Wasser		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
BiK2512-----0	Biomasse		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
DeK2512-----0	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
DeK2512-----0	Deponegas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
KiK2512-----0	Klärgas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
GrK2512-----0	Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
GeK2512-----0	Geothermie		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
WiK2512-----0	Wind		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
WiK2512-----0	Wind onshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
WiK2512-----0	Wind Repowering		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
WiK2512-----0	Wind offshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
SoK2512-----0	Solar		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
SgK2512-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)		0,00		
SgK2512-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 2 (Nichtmeldung einer Leistungserhöhung an das Anlagenregister)				
§ 25 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf null, wenn Anlagenbetreiber gegen § 20 Abs. 2 Satz 2 EEG 2014 verstoßen, d. h. wenn die gemeldeten Prozentsätze für die anteilige Direktvermarktung nicht jederzeit eingehalten wurden. Diese Verringerung gilt bis zum Ablauf des dritten Kalendernamts, der auf die Beendigung des Verstoßes § 20 Abs. 2 Satz 2 EEG 2014 folgt.							
WaK2513-----0	Wasser		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
BiK2513-----0	Biomasse		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
DeK2513-----0	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
DeK2513-----0	Deponegas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
KiK2513-----0	Klärgas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
GrK2513-----0	Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
GeK2513-----0	Geothermie		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
WiK2513-----0	Wind		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
WiK2513-----0	Wind onshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
WiK2513-----0	Wind Repowering		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
WiK2513-----0	Wind offshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
SoK2513-----0	Solar		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
SgK2513-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
SgK2513-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
§ 25 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf null, solange der Nachweis nach § 100 Abs. 2 Satz 2 EEG 2014 der Nachweis nach § 100 Abs. 2 Satz 3 EEG 2014 nicht erbracht ist, d. h. solange der Nachweis für die endgültige Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage nicht erbracht ist.							
WaK2514-----0	Wasser		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
BiK2514-----0	Biomasse		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
DeK2514-----0	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
DeK2514-----0	Deponegas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
KiK2514-----0	Klärgas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
GrK2514-----0	Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
GeK2514-----0	Geothermie		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
WiK2514-----0	Wind		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
WiK2514-----0	Wind onshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
WiK2514-----0	Wind Repowering		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
WiK2514-----0	Wind offshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
SoK2514-----0	Solar		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
SgK2514-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)		0,00		
SgK2514-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethanalanlage)				
§ 25 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf den Monatsmarktwert, solange Anlagenbetreiber gegen § 9 Abs. 1 (Einspeisemanagement für Anlage >100kW), Abs. 2 (Einspeisemanagement für PV-Anlagen bis 100kW), Abs. 5 (Gärstofflager, 150 Tage hydraulische Verweilzeit und zusätzliche Gasverbrauchseinrichtung bei Biogasanlagen), Abs. 6 EEG 2014 (Erfüllung Systemdienstleistungsanforderung für Windenergieanlagen mit Inbetriebnahme vor 2017) verstoßen. Achtung: Bei Anlagen (Verringerung nach EEG 2000 bis 2012) ist bei einem Verstoß gegen die technischen Vorgaben gemäß § 100 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 die Sanktion nach § 17 Abs. 1 EEG 2012 (Verringerung der Vergütung auf null) und die entsprechende Sanktionskategorie xxK171* anzuwenden.							
WaK2521-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
BiK2521-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
DeK2521-----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
DeK2521-----MW	Deponegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
KiK2521-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
GrK2521-----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
GeK2521-----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
WiK2521-----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
WiK2521-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
WiK2521-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
WiK2521-----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
SoK2521-----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
SgK2521-----MW	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
SgK2521-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
§ 25 Abs. 2 Nr. 2 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf den Monatsmarktwert, wenn Anlagenbetreiber dem Netzbetreiber den Wechsel zwischen den verschiedenen Vermarktungsformen nach § 20 Abs. 1 EEG 2014 nicht nach Maßgabe des § 21 EEG 2014 übermitteln (verspätete, fehlerhafte oder unvollständige Meldung von Wechseln zwischen den Vermarktungsformen). Die Verringerung gilt bis zum Ablauf des Kalendernamts, der auf die Beendigung des Verstoßes folgt.							
WaK2522-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
BiK2522-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
DeK2522-----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
DeK2522-----MW	Deponegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
KiK2522-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
GrK2522-----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
GeK2522-----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
WiK2522-----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
WiK2522-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
WiK2522-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
WiK2522-----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
SoK2522-----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
SgK2522-----MW	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
SgK2522-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)			0,00	
§ 25 Abs. 2 Nr. 3 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf den Monatsmarktwert, wenn der Strom mit Strom aus mindestens einer anderen Anlage über eine gemeinsame Messeinrichtung abgerechnet wird und nicht der gesamte Strom direktvermarktet wird oder nicht für den gesamten Strom eine Einspeisungsvergütung in Anspruch genommen wird. Die Verringerung gilt bis zum Ablauf des Kalendernamts, der auf die Beendigung des Verstoßes folgt.							
WaK2523-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
BiK2523-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
DeK2523-----MW	Deponie-Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
DeK2523-----MW	Deponegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
KiK2523-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
GrK2523-----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
GeK2523-----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
WiK2523-----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
WiK2523-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
WiK2523-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
WiK2523-----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
SoK2523-----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
SgK2523-----MW	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
SgK2523-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				
SgK2523-SV-----0	SolarGebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 3 (Verstoß gegen gemeinsame Messeinrichtung)				

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
-------------------------------------	---------------	----------------	-------------------	--------------------------------------------------	--------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------------------------------------

§ 25 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf den Monatsmarktwert, solange Anlagenbetreiber, die den in der Anlage erzeugten Strom dem Netzbetreiber nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 zur Verfügung stellen gegen § 39 Abs. 2 EEG 2014 verstoßen, mindestens jedoch für die Dauer des gesamten Kalendermonats, in dem ein solcher Verstoß erfolgt ist.

Achtung: Es kann auch ein Verstoß gegen das Doppelvermarktungsverbot des § 80 EEG 2014 vorliegen, der gemäß § 25 Abs. 2 Nr. 5 EEG 2014 zu sanktionieren ist, und zwar für die Dauer des Verstoßes zuzüglich der darauf folgenden sechs Kalendermonate.

WaK2524----	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
BiK2524----	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
GaK2524----	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
DeK2524----	Deponeiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
KlK2524----	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
GrK2524----	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
GeK2524----	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WiK2524----	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WoK2524----	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WRK2524----	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WFK2524----	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
SoK2524----	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
SgK2524----	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
SgK2524-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)	Selbstverbrauch	0,00		

§ 25 Abs. 2 Nr. 5 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf den Monatsmarktwert, wenn Anlagenbetreiber gegen die in § 80 EEG 2014 geregelten Pflichten verstoßen (Doppelvermarktungsverbot). Die Verringerung gilt für die Dauer des Verstoßes zuzüglich der darauf folgenden sechs Kalendermonate.

WaK2525----	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
BiK2525----	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
GaK2525----	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
DeK2525----	Deponeiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
KlK2525----	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
GrK2525----	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
GeK2525----	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WiK2525----	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WoK2525----	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WRK2525----	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WFK2525----	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
SoK2525----	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
SgK2525----	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
SgK2525-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)	Selbstverbrauch	0,00		

§ 25 Abs. 2 Nr. 6 EEG 2014: Der anzulegende Wert nach § 23 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 verringert sich auf den Monatsmarktwert, soweit die Einrichtung oder der Betrieb der Anlage dazu dient, die Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude auf Grund einer landesrechtlichen Regelung nach § 3 Abs. 4 Nr. 1 EEWärmeG zu erfüllen, und wenn die Anlage keine KWK-Anlage ist.

WaK2526----	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
BiK2526----	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GaK2526----	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
DeK2526----	Deponeiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
KlK2526----	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GrK2526----	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GeK2526----	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WiK2526----	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WoK2526----	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WRK2526----	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WFK2526----	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SoK2526----	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SgK2526----	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SgK2526-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)	Selbstverbrauch	0,00		

§ 27 Abs. 7 Satz 1 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW), wenn die Voraussetzungen des § 27 Abs. 4 und 5 EEG 2012 nicht nachweislich eingehalten werden.

BiK2771----	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 27 Abs. 7 Satz 1 (Verstoß gegen § 27 Abs. 4 oder 5)				
BiK2771-MPM----	Biomasse		Verringerung der Marktpremie auf Managementprämie nach § 27 Abs. 7 Satz 1 (Verstoß gegen § 27 Abs. 4 oder 5)				

§ 33 Abs. 2 EEG 2012 (Marktingtegrationsmodell): Die nach EEG förderfähige Strommenge ist für PV-Anlagen nach § 32 Abs. 2 und 3 EEG 2012 n.F. (Gebäude-Anlagen) mit einer installierten Leistung von mehr als 10 kW bis einschließlich 1 MW auf 90 % der im Kalenderjahr erzeugten Strommengen begrenzt. Für darüber hinausgehende Strommengen, die weder vom Anlagenbetreiber oder nach § 33a Abs. 2 EEG 2012 oder § 20 Abs. 3 Nr. 2 EEG 2014 durch Dritte verbraucht noch nach § 33b Nr. 3 EEG 2012 oder § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 direkt vermarktet wurden (Sonstige Direktvermarktung), verringert sich der Vergütungsanspruch auf den tatsächlichen Mittelwert des Marktwertes Solar. Für RLM-gemessene PV-Anlagen ist der Monatsmittelwert des Marktwertes MW_{Solar} zu verwenden, für Anlagen ohne RLM-Messung der Jahresmittelwert des Marktwertes MW_{Solar}, der ein Zwölftel der Summe aller Monatsmittelwerte des Kalenderjahres ist.

Wird die über 90 % hinausgehende, nicht förderfähige Strommenge in der Form der Direktvermarktung nach § 33b Nr. 1 EEG 2012 oder § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 (Marktpremienmodell) vermarktet, reduziert sich der anzulegende Wert nach § 33b EEG 2012 auf den Monatsmittelwert des Marktwertes MW_{Solar}, d.h. die Marktpremie reduziert sich faktisch auf die (ggf. erhöhte) Managementprämie.

Erfolgt die Vermarktung der nicht förderfähigen Strommenge in der Form der Direktvermarktung nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 (Grundstromverbleib), wird diese Strommenge gemäß § 39 Abs. 1 Nr. 1 Halbsatz 2 EEG 2012 nicht hinsichtlich § 39 Abs. 1 Nr. 1 Halbsatz 1 EEG 2012 berücksichtigt. Die hierfür vorgesehene Kategorie SgK3311-GSP-0 findet sich gemäß der Ordnung nach Paragraphen weiter unten in der Tabelle. Die nicht förderfähige Strommenge fließt in die Berechnung der vWNE ein, außer im Fall der Direktvermarktung auch in den bundesweiten Belastungsausgleich.

SgK332-MIM-MRW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Monats-Marktwert nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %) für Anlagen mit RLM-Messung				
SgK332-MIM-MRW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Jahres-Marktwert nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %) für Anlagen ohne RLM-Messung		8.058,91		268,63
SgK332-MIM-MPM	Solar/Gebäude		Verringerung der Marktpremie auf reguläre Managementprämie nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %)				
SgK332-MIM-MPM	Solar/Gebäude		Verringerung der Marktpremie auf erhöhte Managementprämie nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %)				

§ 33 Abs. 4 EEG 2012 n.F.: Der Strom aus PV-Anlagen darf nur dann über eine gemeinsame Messeinrichtung erfasst werden, wenn alle gemeinsam gemessenen Anlagen die gleiche Begrenzung der förderfähigen Strommenge nach § 33 Abs. 1 EEG 2012 n.F. (Marktingtegrationsmodell) aufweisen. Andernfalls verringert sich der Vergütungsanspruch für den gesamten Strom sämtlicher gemeinsam gemessener Anlagen auf den tatsächlichen Jahresmittelwert des Marktwertes MW_{Solar}, der ein Zwölftel der Summe aller Monatsmittelwerte des Kalenderjahres ist. Dies gilt bis zum Ablauf des ersten Kalendermonats, der auf die Beendigung des Verstoßes folgt.

Während § 33 Abs. 1 und 2 EEG 2012 n.F. nur für PV-Anlagen gilt, die nach dem 31.03.2012 und vor dem 01.08.2014 in Betrieb genommen wurden und einen Vergütungsanspruch nach § 32 Abs. 2 und 3 EEG 2012 n.F. (Gebäude-Anlagen) haben, gilt diese Sanktion für sämtliche PV-Anlagen, also auch Freiflächenanlagen und Anlagen mit Inbetriebnahme vor dem 01.04.2012.

Die sanktionierte Strommenge fließt in die Berechnung der vWNE ein, außer im Fall der Direktvermarktung auch in den bundesweiten Belastungsausgleich.

SoK334-----aMW	Solar		Verringerung auf Jahres-Marktwert nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
SgK334-----aMW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Jahres-Marktwert nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
SgK334-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)			0,00	
SoK334-----MPM	Solar		Verringerung der Marktpremie nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
SoK334-----eMPM	Solar		Verringerung der erhöhten Marktpremie nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
SgK334-----MPM	Solar/Gebäude		Verringerung der Marktpremie nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
SgK334-----eMPM	Solar/Gebäude		Verringerung der erhöhten Marktpremie nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				

§ 33f Abs. 3 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW) für denjenigen Anteil des in der Anlage erzeugten Stroms, der nicht direkt vermarktet wird, wenn gegen § 33f Abs. 1 EEG 2012 verstoßen wird, d. h. wenn die anteilige Direktvermarktung nicht ordnungsgemäß gemeldet oder die gemeldeten Prozentsätze nicht jederzeit eingehalten wurden. Diese Verringerung gilt bis zum Ablauf des dritten Kalendermonats, der auf die Beendigung dieses Verstoßes folgt.

WaK33f3----	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
BiK33f3----	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
GaK33f3----	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
DeK33f3----	Deponeiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
KlK33f3----	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
GrK33f3----	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
GeK33f3----	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
WiK33f3----	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
WoK33f3----	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
WRK33f3----	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
WFK33f3----	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
SoK33f3----	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
SgK33f3----	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)				
SgK33f3-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 33f Abs. 3 für Strom nach § 16 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)			0,00	

§ 33g Abs. 3 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 33g Abs. 1 EEG 2012 (Marktpremie) entfällt, wenn Anlagenbetreiber gegen § 33c Abs. 1 und 2 EEG 2012 (Pflichten bei der Direktvermarktung), § 33d Abs. 1 und 2 EEG 2012 (Wechsel in Marktpremien-Direktvermarktung oder zwischen Marktpremien- und anderen Formen der Direktvermarktung) oder § 33f Abs. 1 EEG 2012 (Anteilige Direktvermarktung) verstoßen.

Dieser Entfall gilt bis zum Ablauf des dritten Kalendermonats, der auf die Beendigung dieses Verstoßes folgt.

WaK33g3-MPM--0	Wasser		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
BiK33g3-MPM--0	Biomasse		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
DeK33g3-MPM--0	Deponie-/Klär-/Grubengas		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
DeK33g3-MPM--0	Deponeiegas		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
KlK33g3-MPM--0	Klärgas		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
GrK33g3-MPM--0	Grubengas		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
GeK33g3-MPM--0	Geothermie		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
WiK33g3-MPM--0	Wind		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
WoK33g3-MPM--0	Wind onshore		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
WRK33g3-MPM--0	Wind Repowering		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
WFK33g3-MPM--0	Wind offshore		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
SoK33g3-MPM--0	Solar		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	
SgK33g3-MPM--0	Solar/Gebäude		Entfall Marktpremie nach § 33g Abs. 3 (Pflichtverletzung bei DV)			0,00	

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
<p>§ 35 EEG 2014: Der Anspruch auf Zahlung der Marktprämie besteht nur, wenn</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. für den Strom keine verminderten Netzentgelte in Anspruch genommen wird, 2. der Strom in einer Anlage erzeugt wird, fernsteuerbar im Sinne des § 36 EEG 2014 ist (diese Voraussetzung muss nicht vor Beginn des zweiten auf die Inbetriebnahme der Anlage folgenden Kalendermonats erfüllt sein), und 3. der Strom ausschließlich in einem Bilanz- oder Unterbilanzkreis bilanziert wird, in dem ausschließlich Strom in der Marktprämie bilanziert wird, bzw. sofern die Einstellung anderweitiger Mengen nicht vom Anlagenbetreiber und vom Direktvermarktungsunternehmer zu vertreten ist. 							
WaK35--MPM--0	Wasser		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
BlK35--MPM--0	Biomasse		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
GaK35--MPM--0	Deponie- Klär-Grubengas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
DeK35--MPM--0	Deponiegas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
KlK35--MPM--0	Klärgas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
GrK35--MPM--0	Grubengas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
GeK35--MPM--0	Geothermie		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WiK35--MPM--0	Wind		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WoK35--MPM--0	Wind onshore		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WRK35--MPM--0	Wind Repowering		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WFK35--MPM--0	Wind offshore		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
SoK35--MPM--0	Solar		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
SgK35--MPM--0	Solar/Gebäude		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nichteinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
<p>§ 39 Abs. 1 Nr. 1 Halbsatz 2 EEG 2012 n.F.: Soweit die Strommenge, die nach § 33 Abs. 1 EEG 2012 n.F. dem Grunde nach in dem Kalenderjahr vergütungsfähig ist (Marktintegrationsmodell), überschritten worden ist, dürfen diese Strommengen nicht bei der Berechnung der Anteile nach § 39 Abs. 1 Nr. 1 Halbsatz 1 EEG 2012 berücksichtigt werden. Diese Strommengen fließen in die Berechnung der vNNE ein, die an den ÜNB zu zahlen sind, in den bundesweiten Belastungsausgleich einfließen und so die EEG-Umlage reduzieren.</p>							
SgK3911-GSP--0	Solar/Gebäude		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 1 Nr. 1 (Überschreitung 90 % - Marktintegrationsmodell)		0,00		
<p>§ 39 Abs. 2 Satz 2 EEG 2012: Verstößt ein Anlagenbetreiber gegen § 33c Abs. 1 und 2 EEG 2012 (Pflichten bei der Direktvermarktung), § 33d Abs. 1 und 2 EEG 2012 (Wechsel in Grünstrom-Direktvermarktung oder zwischen Grünstrom- und anderen Formen der Direktvermarktung) oder § 33f Abs. 1 EEG 2012 (Anteilige Direktvermarktung), darf die im gesamten Kalendermonat nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 (Grünstrom-Direktvermarktung) direkt vermarktete und erzeugte Strommenge nicht bei der Berechnung der Strommengen nach § 39 Abs. 1 Nr. 1, Buchstaben a und b EEG 2012 angerechnet werden. Diese Nichtanrechenbarkeit gilt für den gesamten Kalendermonat, in dem dieser Verstoß vorliegt.</p>							
WaK3922-GSP--0	Wasser		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
BlK3922-GSP--0	Biomasse		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
GaK3922-GSP--0	Deponie- Klär-Grubengas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
DeK3922-GSP--0	Deponiegas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
KlK3922-GSP--0	Klärgas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
GrK3922-GSP--0	Grubengas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
GeK3922-GSP--0	Geothermie		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
WiK3922-GSP--0	Wind		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
WoK3922-GSP--0	Wind onshore		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
WRK3922-GSP--0	Wind Repowering		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
WFK3922-GSP--0	Wind offshore		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
SoK3922-GSP--0	Solar		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
SgK3922-GSP--0	Solar/Gebäude		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 39 Abs. 2 Satz 2 (Pflichtverletzung bei DV)		0,00		
<p>§ 47 Abs. 1 EEG 2014: Der finanzielle Anspruch für Strom aus Biogas besteht für Strom, der in Anlagen mit einer installierten Leistung von mehr als 100 kW erzeugt wird, nur für den Anteil der in einem Kalenderjahr erzeugten Strommenge, der einer Bemessungsleistung von 50 % des Wertes der installierten Leistung entspricht. Für den darüber hinausgehenden Teil verringert sich der Anspruch auf finanzielle Förderung in der Marktprämie auf null und in der Einspeisevergütung nach § 40 Abs. 1 Nr. 3 und 4 EEG 2014 auf den monatlich Marktwert.</p>							
BlK471-----MW	Biomasse		Verringerung Einspeisevergütung auf Monatsmarktwert nach § 47 Abs. 1 (Einspeisung >50% der Bemessungsleistung)				
BlK471--MPM--0	Biomasse		Verringerung Marktprämie auf null nach § 47 Abs. 1 (Einspeisung >50% der Bemessungsleistung)		0,00		
<p>§ 47 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2014: Der finanzielle Anspruch für Strom aus Biomasse besteht nur, wenn über ein Einsatzstofftagebuch mittels Art, Herkunft, Menge und Einheit der eingesetzten Stoffe nachgewiesen wird, welche Biomasse und in welchem Umfang Speichergas oder Grubengas eingesetzt werden.</p>							
BlK4721-----0	Biomasse		Verringerung Einspeisevergütung auf null nach § 47 Abs. 2 (Verstoß gegen Vorlage des Einsatzstofftagebuchs nach § 47 Abs. 2)		0,00		
BlK4721--MPM--0	Biomasse		Verringerung Marktprämie auf null nach § 47 Abs. 2 (Verstoß gegen Vorlage des Einsatzstofftagebuchs nach § 47 Abs. 2)		0,00		
<p>§ 47 Abs. 4 EEG 2014: Der finanzielle Anspruch für Strom aus Biomasse verringert sich im jeweiligen Kalenderjahr auf den Wert Monatsmarktwert, wenn die Voraussetzungen (KWK-Nachweis nach Abs. 2 Nr. 2 i. V. m. Abs. 3 Nr. 1 und der Nachweis zum Stromanteil aus flüssiger Biomasse nach Abs. 2 Nr. 3 i. V. m. Abs. 3 Nr. 2 nach Absatz 3 nicht nachgewiesen werden. Da bei der Berechnung der Marktprämie der Monatsmarktwert abgezogen wird, führt dies zu einer Kürzung der Marktprämie auf null.</p>							
BlK474-----MW	Biomasse		Verringerung Einspeisevergütung auf Monatsmarktwert nach § 47 Abs. 4 (Fehlender Nachweis KWK bzw. Stromanteil flüssiger Biomasse)				
BlK474--MPM--0	Biomasse		Verringerung Marktprämie auf null nach § 47 Abs. 4 (Fehlender Nachweis KWK bzw. Stromanteil flüssiger Biomasse)		0,00		
<p>§ 56 Abs. 4 Nr. 1 EEG 2012: Bei einem Verstoß gegen das Doppelvermarktungsverbot verringert sich der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwerts (MW) für diejenige Strommenge, die vom Netzbetreiber abgenommen wurde (Halbsatz 1), für sonstige Strommengen verläßt der Vergütungsanspruch (Halbsatz 2). Die Strommenge fließt in die Berechnung der Bemessungsleistung ein, im Fall der Abnahme des Strommengen durch den Netzbetreiber (Halbsatz 1) auch in die Berechnung der vNNE und den bundesweiten Belastungsausgleich. Diese Verringerung gilt bis zum Ablauf des sechsten Kalendermonats, der auf die Beendigung des Verstoßes gegen § 56 Abs. 1 bis 3 EEG 2012 folgt.</p>							
WaK5641-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
BlK5641-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
GaK5641-----MW	Deponie- Klär-Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
DeK5641-----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
KlK5641-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
GrK5641-----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
GeK5641-----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
WiK5641-----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
WoK5641-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
WRK5641-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
WFK5641-----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
SoK5641-----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
SgK5641-----MW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 1 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)				
WaK5641-----0	Wasser		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
BlK5641-----0	Biomasse		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
GaK5641-----0	Deponie- Klär-Grubengas		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
DeK5641-----0	Deponiegas		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
KlK5641-----0	Klärgas		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
GrK5641-----0	Grubengas		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
GeK5641-----0	Geothermie		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
WiK5641-----0	Wind		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
WoK5641-----0	Wind onshore		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
WRK5641-----0	Wind Repowering		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
WFK5641-----0	Wind offshore		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
SoK5641-----0	Solar		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
SgK5641-----0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)		0,00		
SgK5641-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Null nach § 56 Abs. 4 Nr. 1 Halbsatz 2 für Strom nach § 16 (Doppelvermarktung)	Selbstverbrauch	0,00		
<p>§ 56 Abs. 4 Nr. 2 EEG 2012: Bei einem Verstoß gegen das Doppelvermarktungsverbot entfällt der Anspruch auf die Marktprämie. Die Strommenge fließt in die Berechnung der Bemessungsleistung und der vNNE ein, nicht jedoch in den bundesweiten Belastungsausgleich. Der Entfall gilt bis zum Ablauf des sechsten Kalendermonats, der auf die Beendigung des Verstoßes gegen § 56 Abs. 1 bis 3 EEG 2012 folgt.</p>							
WaK5642-MPM--0	Wasser		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
BlK5642-MPM--0	Biomasse		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
GaK5642-MPM--0	Deponie- Klär-Grubengas		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
DeK5642-MPM--0	Deponiegas		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
KlK5642-MPM--0	Klärgas		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
GrK5642-MPM--0	Grubengas		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
GeK5642-MPM--0	Geothermie		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
WiK5642-MPM--0	Wind		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
WoK5642-MPM--0	Wind onshore		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
WRK5642-MPM--0	Wind Repowering		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
WFK5642-MPM--0	Wind offshore		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
SoK5642-MPM--0	Solar		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
SgK5642-MPM--0	Solar/Gebäude		Entfall Marktprämie nach § 56 Abs. 4 Nr. 2 (Doppelvermarktung)		0,00		
<p>§ 56 Abs. 4 Nr. 3 EEG 2012: Bei einem Verstoß gegen das Doppelvermarktungsverbot darf die direkt vermarktete und erzeugte Strommenge nicht bei der Berechnung der Strommengen nach § 39 Abs. 1 Nr. 1, Buchstaben a und b EEG 2012 angerechnet werden. Die Strommenge fließt in die Berechnung der Bemessungsleistung und der vNNE ein, nicht jedoch in den bundesweiten Belastungsausgleich. Diese Nichtanrechenbarkeit gilt bis zum Ablauf des sechsten Kalendermonats, der auf die Beendigung des Verstoßes gegen § 56 Abs. 1 bis 3 EEG 2012 folgt.</p>							
WaK5643-GSP--0	Wasser		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
BlK5643-GSP--0	Biomasse		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
GaK5643-GSP--0	Deponie- Klär-Grubengas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
DeK5643-GSP--0	Deponiegas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
KlK5643-GSP--0	Klärgas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
GrK5643-GSP--0	Grubengas		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
GeK5643-GSP--0	Geothermie		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
WiK5643-GSP--0	Wind		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
WoK5643-GSP--0	Wind onshore		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
WRK5643-GSP--0	Wind Repowering		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
WFK5643-GSP--0	Wind offshore		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
SoK5643-GSP--0	Solar		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		
SgK5643-GSP--0	Solar/Gebäude		Nicht-Anerkennung als Grünstrom nach § 56 Abs. 4 Nr. 3 (Doppelvermarktung)		0,00		

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	Istschlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
-------------------------------------	---------------	----------------	-------------------	--------------------------------------------------	-----------------------------	--------------------------------	-----------------------------------------------------------

§ 66 Abs. 1 Nr. 14 EEG 2012: Für jeden Kalendermonat, den ein Anlagenbetreiber nicht den Anforderungen der Systemstabilitätsverordnung (z. B. Umrüstung 50,2 Hz) nachkommt, verringert sich bei Anlagen mit RLM-Messung der Vergütungs- bzw. Prämienanspruch auf 0, für Anlagen ohne RLM-Messung um ein Zwölftel des im Kalenderjahr entstandenen Vergütungsanspruchs. Letzteres entspricht einem Entfall der Vergütung für ein Zwölftel der Jahresstrommenge pro Kalendermonat.

Bei Vorhandensein einer RLM-Messung können die in den jeweiligen Kalendermonaten erzeugten Energiemengen exakt ermittelt werden. Ohne eine RLM-Messung ist die Strommenge und Vergütungshöhe jeder Vergütungskategorie im Kalenderjahr um ein Zwölftel pro Kalendermonat zu kürzen. In beiden Fällen sind die nicht vergüteten Strommengen in diesen Kategorien zu erfassen.

In den bundesweiten Belastungsausgleich fließen die direkt vermarkteten Strommengen nicht ein. Daher sind diese Strommengen getrennt auszuweisen.

SoK66114----	Solar		Entfall Vergütungsanspruch nach § 66 Abs. 1 Nr. 14 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SgK66114----	Solar/Gebäude		Entfall Vergütungsanspruch nach § 66 Abs. 1 Nr. 14 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SgR66114-SV--	Solar/Gebäude		Entfall Vergütungsanspruch nach § 66 Abs. 1 Nr. 14 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)	Selbstverbrauch	0,00		
SoK66114-MPM--	Solar		Entfall Marktprämie nach § 66 Abs. 1 Nr. 14 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SgR66114-MPM--	Solar/Gebäude		Entfall Marktprämie nach § 66 Abs. 1 Nr. 14 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		

§ 100 Abs. 4 Nummer 1 EEG 2014: Für jeden Kalendermonat, den ein Anlagenbetreiber ganz oder teilweise den Anforderungen der Systemstabilitätsverordnung nach der gesetzten Frist nicht nachkommt, verringert sich bei Anlagen mit RLM-Messung der Vergütungs- bzw. Prämienanspruch auf 0, für Anlagen ohne RLM-Messung um ein Zwölftel des im Kalenderjahr entstandenen Vergütungsanspruchs. Letzteres entspricht einem Entfall der Vergütung für ein Zwölftel der Jahresstrommenge.

Bei Vorhandensein einer RLM-Messung können die in den jeweiligen Kalendermonaten erzeugten Energiemengen exakt ermittelt werden. Ohne eine RLM-Messung ist die Strommenge und Vergütungshöhe jeder Vergütungskategorie im Kalenderjahr um ein Zwölftel pro Kalendermonat zu kürzen. In beiden Fällen sind die nicht vergüteten Strommengen in diesen Kategorien zu erfassen.

In den bundesweiten Belastungsausgleich fließen die Marktprämienmodell vermarkteten Strommengen nicht ein. Daher sind diese Strommengen getrennt auszuweisen.

WaK1004-----	Wasser		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
BiK1004-----	Biomasse		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GaK1004-----	Deponie-/Klar-/Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
DeK1004-----	Deponiegas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
KlK1004-----	Klärgas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GrK1004-----	Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GeK1004-----	Geothermie		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WiK1004-----	Wind		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WnK1004-----	Wind onshore		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WrK1004-----	Wind Repowering		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WfK1004-----	Wind offshore		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SoK1004-----	Solar		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SgK1004-SV--	Solar/Gebäude		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)	Selbstverbrauch	0,00		
WaK1004-MPM--	Wasser		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
BiK1004-MPM--	Biomasse		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GaK1004-MPM--	Deponie-/Klar-/Grubengas		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
DeK1004-MPM--	Deponiegas		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
KlK1004-MPM--	Klärgas		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GrK1004-MPM--	Grubengas		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GeK1004-MPM--	Geothermie		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WiK1004-MPM--	Wind		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WnK1004-MPM--	Wind onshore		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WrK1004-MPM--	Wind Repowering		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WfK1004-MPM--	Wind offshore		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SoK1004-MPM--	Solar		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SgK1004-MPM--	Solar/Gebäude		Entfall Marktprämie nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		

§ 101 EEG 2014: Für Biogasanlagen mit Inbetriebnahme vor 01.08.2014 verringert sich der Vergütungsanspruch für jede Kilowattstunde Strom, um die in einem Kalenderjahr die vor dem 01.08.2014 erreichte Höchstbemessungsleistung der Anlage überschritten wird, auf den Monatsmarktwert.

BiK1011-----	Biomasse		Verringerung auf Monatsmarktwert nach § 101 Abs. 1 (Überschreitung Höchstbemessungsleistung)				
BiK1011-MPM--	Biomasse		Verringerung der Marktprämie auf Managementprämie nach § 101 Abs. 1 (Überschreitung Höchstbemessungsleistung)				

Die folgenden Kategorien sind für solche Fälle vorgesehen, in denen eine Anlage keinen Anspruch auf eine Förderung nach dem EEG hat, weil die Anforderungen der §§ 23 bis 33 EEG 2009 oder 2012 sowie §§ 40 bis 51 EEG 2014 nicht erfüllt sind, z. B. und ohne Anspruch auf Vollständigkeit
- bei Wasserkraftanlagen ein nicht vorhandener oder nicht durch vorgeschriebene Nachweise belegter ökologischer Zustand gemäß § 23 EEG 2012 bzw. § 40 EEG 2014,
- bei Freiflächen-Solaranlagen ein nicht förderfähiger Standort wie Nationalpark, nicht vorhandener Bebauungsplan oder Überschreitung der 10-MW-Leistungsgrenze.

Soweit die betreffende Anlage Strom in der Sonstigen Direktvermarktung gemäß § 33b Nr. 3 EEG 2012 oder § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 vermarktet, sind diese Strommengen nicht mit diesen Kategorien, sondern jenen der Sonstigen Direktvermarktung zu melden. Auch für den Selbstverbrauch sind die Selbstverbrauchsquoten ohne Vergütungsanspruch zu verwenden. Weiterhin sind diese Kategorien nur dann zu verwenden, wenn der Sanktionsbestand nicht durch eine spezielle Sanktionskategorie abgedeckt wird.

In den bundesweiten Belastungsausgleich fließen die Marktprämienmodell vermarkteten Strommengen nicht ein. Daher sind diese Strommengen getrennt auszuweisen.

Diese Strommengen fließen in die Berechnung der VNE ein, die an den ÜNB zu zahlen sind, in den bundesweiten Belastungsausgleich einfließen und so die EEG-Umlage reduzieren.

WaK-kVG-----	Wasser		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 23 EEG 2012 oder § 40 EEG 2014)		0,00		
BiK-kVG-----	Biomasse		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 27 EEG 2012 oder § 44 EEG 2014)		0,00		
GaK-kVG-----	Deponie-/Klar-/Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 7 EEG 2004)		0,00		
DeK-kVG-----	Deponiegas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 24 EEG 2012 oder § 41 EEG 2014)		0,00		
KlK-kVG-----	Klärgas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 25 EEG 2012 oder § 42 EEG 2014)		0,00		
GrK-kVG-----	Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 26 EEG 2012 oder § 43 EEG 2014)		0,00		
GeK-kVG-----	Geothermie		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 28 EEG 2012 oder § 48 EEG 2014)		0,00		
WiK-kVG-----	Wind		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 10 EEG 2004)		0,00		
WnK-kVG-----	Wind onshore		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 29 EEG 2012 oder § 49 EEG 2014)		0,00		
WrK-kVG-----	Wind Repowering		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 30 EEG 2012)		0,00		
WfK-kVG-----	Wind offshore		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 31 EEG 2012 oder § 50 EEG 2014)		0,00		
SoK-kVG-----	Solar		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00		
SgK-kVG-----	Solar/Gebäude		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00		
WaK-kVG-MPM--	Wasser		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 23 EEG 2012 oder § 40 EEG 2014)		0,00		
BiK-kVG-MPM--	Biomasse		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 27 EEG 2012 oder § 44 EEG 2014)		0,00		
GaK-kVG-MPM--	Deponie-/Klar-/Grubengas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 7 EEG 2004)		0,00		
DeK-kVG-MPM--	Deponiegas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 24 EEG 2012 oder § 41 EEG 2014)		0,00		
KlK-kVG-MPM--	Klärgas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 25 EEG 2012 oder § 42 EEG 2014)		0,00		
GrK-kVG-MPM--	Grubengas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 26 EEG 2012 oder § 43 EEG 2014)		0,00		
GeK-kVG-MPM--	Geothermie		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 28 EEG 2012 oder § 48 EEG 2014)		0,00		
WiK-kVG-MPM--	Wind		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 10 EEG 2004)		0,00		
WnK-kVG-MPM--	Wind onshore		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 29 EEG 2012 oder § 49 EEG 2014)		0,00		
WrK-kVG-MPM--	Wind Repowering		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 30 EEG 2012)		0,00		
WfK-kVG-MPM--	Wind offshore		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 31 EEG 2012 oder § 50 EEG 2014)		0,00		
SoK-kVG-MPM--	Solar		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00		
SgK-kVG-MPM--	Solar/Gebäude		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00		

Sonstige Kategorien

§ 38 EEG 2012 oder § 62 EEG 2014: Aufgrund eines gerichtlichen Urteils oder einer Entscheidung der Clearingstelle EEG erhält eine Anlage eine Vergütung, die nicht durch die oben aufgeführten Kategorien abgedeckt ist.

SoK383V109-07	Solar	Inbetriebnahme 2007	Freifläche nach EEG-Clearingstelle Votum 2011/9			33,18	
---------------	-------	---------------------	-------------------------------------------------	--	--	-------	--

Vergütungsansprüche für ein Leistungsjahr sind vom Anlagenbetreiber bis zum 28. Februar des Folgejahres dem Anschluss-Netzbetreiber zu melden. Dieser hat bis zum 31. Mai des Folgejahres dem ÜNB die Vergütungsansprüche zu melden und zu testen. Vom Grundsatz bedürfen alle Änderungen der Strommengen und/oder Vergütungen nach dem 31. Mai einer Nachtragstestierung nach § 38 EEG 2012 oder § 62 EEG 2014. In **sehr eng begrenzten** Fällen ist die Nachtragstestierung nach § 38 EEG 2012 oder § 62 EEG 2014 nicht erforderlich, nämlich dann, wenn die Fälligkeit des Anspruchs erst nach dem genannten Termin entstanden ist (vgl. Clearingstelle EEG Empfehlungsverfahren 2012/12 und Hinweisverfahren 2011/21). Die Fälligkeit entsteht, wenn das EEG die Vorlage eines Gutachten erfordert, erst bei Vorliegen des Gutachten. In der Regel können Gutachten bis zu den genannten Terminen erstellt und damit die Vergütungsansprüche ordnungsgemäß in die Jahresmeldung und Testierung aufgenommen werden. Eine Ausnahme ist bspw. das SDL-Gutachten für Prototypen-WEA, für die das Gesetz eine Frist von 2 Jahren ab Inbetriebnahme der Anlage einräumt.

Die nachfolgenden Kategorien dienen dazu, in diesen Ausnahmefällen die Vergütung **bereits testierter Jahre** nachträglich (aperiodisch) in den Belastungsausgleich einbringen zu können. Sie dürfen nicht zur Umgehung einer erforderlichen Nachtragstestierung nach § 38 EEG 2012 oder § 62 EEG 2014 verwendet werden und stellen auch keinen Freibrief dar. Gutachten verspätet zu erstellen oder in den Belastungsausgleich einzubringen. Um die ordnungsgemäße Verwendung sicherstellen und nachprüfen zu können, sind vom ÜNB in **jedem Einzelfall** der Verwendung einer dieser Kategorien dem ÜNB **unaufgefordert und zeitgleich ein schriftliches Nachweis** vorzulegen, weshalb diese Kategorie verwendet wird, warum keine Nachtragstestierung nach § 38 EEG 2012 oder § 62 EEG 2014 erforderlich ist und wie sich die nachträgliche Forderung konkret berechnet. **Es wird dringend empfohlen, bereits im Vorfeld die konkrete Verwendung der Kategorie mit der Tenmet zu klären.**

In der Regel wird es sich ausschließlich um eine nachträglich erhöhte Vergütungsansprüche handeln, während die Strommengen bereits in den Belastungsausgleich eingebracht worden sind. In diesem Fall ist keine Strommenge anzugeben, sondern nur der nachträgliche Vergütungsanspruch als Differenz zur bereits berechneten Vergütung. Sollte im konkreten Fall die Strommengen noch nicht in den Belastungsausgleich eingebracht worden sein, sind diese Strommengen zusätzlich anzugeben und in die Berechnung der VNE einzubringen. Erhöht sich nachträglich die auszahlende Marktprämie, sind die dafür vorgesehenen Kategorien analog zu verwenden.

WaK-ap-----	Wasser		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
BiK-ap-----	Biomasse		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GaK-ap-----	Deponie-/Klar-/Grubengas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
DeK-ap-----	Deponiegas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
KlK-ap-----	Klärgas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GrK-ap-----	Grubengas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GeK-ap-----	Geothermie		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WiK-ap-----	Wind		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WnK-ap-----	Wind onshore		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WrK-ap-----	Wind Repowering		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WfK-ap-----	Wind offshore		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen Sonstige Kriterien	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	Strommenge der Kategorie [MWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
SoK-ap-----FG	Solar		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
SgK-ap-----FG	Solar/Gebäude		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WaK-ap-----MPM	Wasser		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
BiK-ap-----MPM	Biomasse		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GaK-ap-----MPM	Deponie-, Klär-, Grubengas		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
DeK-ap-----MPM	Deponiegas		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
KiK-ap-----MPM	Klärgas		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GrK-ap-----MPM	Grubengas		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GeK-ap-----MPM	Geothermie		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WiK-ap-----MPM	Wind		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WnK-ap-----MPM	Wind onshore		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WrK-ap-----MPM	Wind Repowering		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WfK-ap-----MPM	Wind offshore		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
SoK-ap-----MPM	Solar		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
SgK-ap-----MPM	Solar/Gebäude		aperiodische Marktprämie nach § 33q EEG gemäß schriftlichem Nachweis				

Vermiedene Netznutzung nach Kategorien (Unterjährige Meldung)

Leistungszeitraum - Jahr: 2015
 Leistungszeitraum - Monat: 8

	vNNE (€)
Wasser	-8.350,14
Biomasse	-47.394,40
Deponie-, Klär-, Grubengas	-25,67
Geothermie	0,00
Wind	-53.136,57
Solar	-59.226,32
Gesamt:	-168.133,10

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	vNNE (€)
Wa-vNNe--SpE01	Wasser		vNNe, Spannungsebene: H6S			
Wa-vNNe--SpE02	Wasser		vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Wa-vNNe--SpE03	Wasser		vNNe, Spannungsebene: HS			
Wa-vNNe--SpE04	Wasser		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wa-vNNe--SpE05	Wasser		vNNe, Spannungsebene: MS			-6.397,03
Wa-vNNe--SpE06	Wasser		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wa-vNNe--SpE07	Wasser		vNNe, Spannungsebene: NS			-1.953,11
Bi-vNNe--SpE01	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: H6S			
Bi-vNNe--SpE02	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Bi-vNNe--SpE03	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: HS			
Bi-vNNe--SpE04	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Bi-vNNe--SpE05	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: MS			-45.068,96
Bi-vNNe--SpE06	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Bi-vNNe--SpE07	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: NS			-2.325,44
Ga-vNNe--SpE01	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Ga-vNNe--SpE02	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Ga-vNNe--SpE03	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HS			
Ga-vNNe--SpE04	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Ga-vNNe--SpE05	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: MS			
Ga-vNNe--SpE06	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Ga-vNNe--SpE07	Deponie-, Klär-, Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: NS			-25,67
De-vNNe--SpE01	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			
De-vNNe--SpE02	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
De-vNNe--SpE03	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
De-vNNe--SpE04	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
De-vNNe--SpE05	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			
De-vNNe--SpE06	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
De-vNNe--SpE07	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			
Kl-vNNe--SpE01	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Kl-vNNe--SpE02	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Kl-vNNe--SpE03	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
Kl-vNNe--SpE04	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Kl-vNNe--SpE05	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			
Kl-vNNe--SpE06	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Kl-vNNe--SpE07	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			
Gr-vNNe--SpE01	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Gr-vNNe--SpE02	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Gr-vNNe--SpE03	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
Gr-vNNe--SpE04	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Gr-vNNe--SpE05	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			
Gr-vNNe--SpE06	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Gr-vNNe--SpE07	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			
Ge-vNNe--SpE01	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: H6S			
Ge-vNNe--SpE02	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Ge-vNNe--SpE03	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: HS			
Ge-vNNe--SpE04	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Ge-vNNe--SpE05	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: MS			
Ge-vNNe--SpE06	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Ge-vNNe--SpE07	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: NS			
Wi-vNNe--SpE01	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Wi-vNNe--SpE02	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Wi-vNNe--SpE03	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HS			
Wi-vNNe--SpE04	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wi-vNNe--SpE05	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: MS			-25.248,20
Wi-vNNe--SpE06	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wi-vNNe--SpE07	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: NS			-98,30
Wn-vNNe--SpE01	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Wn-vNNe--SpE02	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Wn-vNNe--SpE03	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
Wn-vNNe--SpE04	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wn-vNNe--SpE05	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			-17.153,77
Wn-vNNe--SpE06	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wn-vNNe--SpE07	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			-1,57
Wr-vNNe--SpE01	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Wr-vNNe--SpE02	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Wr-vNNe--SpE03	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
Wr-vNNe--SpE04	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wr-vNNe--SpE05	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			-10.634,73
Wr-vNNe--SpE06	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wr-vNNe--SpE07	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			
Wf-vNNe--SpE01	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen	Vergütung nach EEG [c/kWh]	vNNE (€)
Wf-vNNe--SpE02	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Wf-vNNe--SpE03	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
Wf-vNNe--SpE04	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wf-vNNe--SpE05	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			
Wf-vNNe--SpE06	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wf-vNNe--SpE07	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			
So-vNNe--SpE01	Solar		vNNe, Spannungsebene: H6S			
So-vNNe--SpE02	Solar		vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
So-vNNe--SpE03	Solar		vNNe, Spannungsebene: HS			
So-vNNe--SpE04	Solar		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
So-vNNe--SpE05	Solar		vNNe, Spannungsebene: MS			-12.426,33
So-vNNe--SpE06	Solar		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
So-vNNe--SpE07	Solar		vNNe, Spannungsebene: NS			-9.591,72
Sg-vNNe--SpE01	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S			
Sg-vNNe--SpE02	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: H6S/HS			
Sg-vNNe--SpE03	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			
Sg-vNNe--SpE04	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Sg-vNNe--SpE05	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			-3.785,01
Sg-vNNe--SpE06	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			-97,26
Sg-vNNe--SpE07	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			-33.326,00

Aggregation der EEG-Einspeisung nach Kategorien (Unterjährige Meldung)

Leistungszeitraum - Jahr: 2015

Leistungszeitraum - Monat: 8

		Netzeinspeisung EEG-Strom ohne DV [kWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]	davon MWST-pflichtige Vergütung [€]	davon MWST-befreite Vergütung [€]
Wasser	Wa	575.767,918	86.391,18	47.493,34	38.897,84
Biomasse	Bi	861.031,150	1.353.964,87	164.512,40	1.189.452,47
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	4.877,950	374,14	374,14	0,00
Deponiegas	De	0,000	0,00	0,00	0,00
Klärgas	Kl	0,000	0,00	0,00	0,00
Grubengas	Gr	0,000	0,00	0,00	0,00
Geothermie	Ge	0,000	0,00	0,00	0,00
Wind	Wi	2.406.868,840	368.403,60	211.328,87	157.074,73
Wind onshore	Wn	298,327	221.653,00	25,76	221.627,24
Wind Repowering	Wr	0,000	143.375,02	0,00	143.375,02
Wind offshore	Wf	0,000	0,00	0,00	0,00
Solar	So	2.697.930,501	1.414.412,27	1.113.368,43	301.043,84
Solar Gebäude	Sg	7.069.572,478	2.281.723,26	2.281.723,26	0,00
Gesamt:		13.616.347,164	5.870.297,34	3.818.826,20	2.051.471,14

		vNNE-pflichtige Netzeinspeisung EEG-Strom [kWh]	vermiedene Netznutzungsentgelte [€]
Wasser	Wa	1.586.527,918	-8.350,14
Biomasse	Bi	9.004.935,260	-47.394,40
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	4.877,950	-25,67
Deponiegas	De	0,000	0,00
Klärgas	Kl	0,000	0,00
Grubengas	Gr	0,000	0,00
Geothermie	Ge	0,000	0,00
Wind	Wi	4.815.833,590	-25.346,50
Wind onshore	Wn	3.259.515,397	-17.155,34
Wind Repowering	Wr	2.020.598,000	-10.634,73
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	4.183.430,541	-22.018,05
Solar Gebäude	Sg	7.069.572,478	-37.208,27
Gesamt:		31.945.291,134	-168.133,10

		Selbst oder durch Dritte verbrauchte Strommengen ohne Vergütungsanspruch [kWh]	davon durch Sanktion entfallene Selbstver- brauchsvergütung nach § 33 Abs. 2 EEG [kWh]
Wasser	Wa	0,000	0,000
Biomasse	Bi	0,000	0,000
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	0,000	0,000
Deponiegas	De	0,000	0,000
Klärgas	Kl	0,000	0,000
Grubengas	Gr	0,000	0,000
Geothermie	Ge	0,000	0,000
Wind	Wi	0,000	0,000
Wind onshore	Wn	0,000	0,000
Wind Repowering	Wr	0,000	0,000
Wind offshore	Wf	0,000	0,000
Solar	So	0,000	0,000
Solar Gebäude	Sg	247.354,071	0,000
Gesamt:		247.354,071	0,000

		Strommenge Marktprämien-DV (nicht sanktioniert) [kWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Marktprämie [€]
Wasser	Wa	1.010.760,000	38.897,84
Biomasse	Bi	8.143.904,110	1.183.815,51
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	0,000	0,00
Deponiegas	De	0,000	0,00
Klärgas	Kl	0,000	0,00
Grubengas	Gr	0,000	0,00
Geothermie	Ge	0,000	0,00
Wind	Wi	2.408.964,750	157.074,73
Wind onshore	Wn	3.259.217,070	221.627,24
Wind Repowering	Wr	2.020.598,000	143.375,02
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	1.485.500,040	301.043,84
Solar Gebäude	Sg	0,000	0,00
Gesamt:		18.328.943,970	2.045.834,18

		Direktvermarktung Strommenge komplett (einschließlich MPM und sanktionierte DV) [kWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Markt- und Flexibilitätsprämie [€]
Wasser	Wa	1.010.760,000	38.897,84
Biomasse	Bi	8.143.904,110	1.189.452,47
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	0,000	0,00
Deponiegas	De	0,000	0,00
Klärgas	Kl	0,000	0,00
Grubengas	Gr	0,000	0,00
Geothermie	Ge	0,000	0,00
Wind	Wi	2.408.964,750	157.074,73
Wind onshore	Wn	3.259.217,070	221.627,24
Wind Repowering	Wr	2.020.598,000	143.375,02
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	1.485.500,040	301.043,84
Solar Gebäude	Sg	0,000	0,00
Gesamt:		18.328.943,970	2.051.471,14

		Strommenge mit gekürzter oder entfallener EEG- Vergütung (außer DV) [kWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte gekürzte Vergütung [€]
Wasser	Wa	0,000	0,00
Biomasse	Bi	0,000	0,00
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	0,000	0,00
Deponiegas	De	0,000	0,00
Klärgas	Kl	0,000	0,00
Grubengas	Gr	0,000	0,00
Geothermie	Ge	0,000	0,00
Wind	Wi	0,000	0,00
Wind onshore	Wn	0,000	0,00
Wind Repowering	Wr	0,000	0,00
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	0,000	0,00
Solar Gebäude	Sg	8.475,886	268,63
Gesamt:		8.475,886	268,63

		aperiodisch zu wälzende Strommenge [kWh]	aperiodische EEG- Vergütung [€]	aperiodische Marktprämie [€]
Wasser	Wa	0,000	0,00	0,00
Biomasse	Bi	0,000	0,00	0,00
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	0,000	0,00	0,00
Deponiegas	De	0,000	0,00	0,00
Klärgas	Kl	0,000	0,00	0,00
Grubengas	Gr	0,000	0,00	0,00
Geothermie	Ge	0,000	0,00	0,00
Wind	Wi	0,000	0,00	0,00
Wind onshore	Wn	0,000	0,00	0,00
Wind Repowering	Wr	0,000	0,00	0,00
Wind offshore	Wf	0,000	0,00	0,00
Solar	So	0,000	0,00	0,00
Solar Gebäude	Sg	0,000	0,00	0,00
Gesamt:		0,000	0,00	0,00