

EEG-Einspeisung nach Kategorien (Unterjährige Meldung)

Leistungszeitraum - Jahr: 2017
Leistungszeitraum - Monat: 9

	Netzeinspeisung EEG-Strom ohne DV [kWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]
Wasser	601.616,011	72.869,89
Biomasse	731.153,856	1.883.673,64
Deponie-, Klär-, Grubengas	160,000	12,20
Geothermie	0,000	0,00
Wind	1.355.172,283	1.020.369,36
Solar	7.707.727,938	2.961.347,03
Gesamt:	10.395.830,088	5.938.272,12

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	288.814,605	22.152,08
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	1.049,868	80,52
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	2.506,852	242,41
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		5,98		
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	744,239	71,96
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	1.108,194	107,16
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		6,38		
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	0,5-2 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	7.582,381	960,69
WaK231-----10	Wasser	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		11,67	63.786,660	7.443,90
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	12.831,721	1.625,78
WaK231-----11	Wasser	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Anlage < 5 MW, Modernisierung		11,67	3.845,900	448,82
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 EEG 2012)		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 EEG 2012)		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 EEG 2012)		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	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,70	25.080,182	3.185,18
WaK231M----12	Wasser	Modernisierung 2012	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	8,30		
WaK232M----12	Wasser	Modernisierung 2012	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,30		
WaK233M----12	Wasser	Modernisierung 2012	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,50		
WaK234M----12	Wasser	Modernisierung 2012	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,30		
WaK235M----12	Wasser	Modernisierung 2012	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,20		
WaK236M----12	Wasser	Modernisierung 2012	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2012	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,40		

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 [€]
WaK230BS----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 EEG 2012)		12,67		
WaK231BS----	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----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0,5-2 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 EEG 2012)		8,65		
WaK233BS----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	2-5 MW, Anlage 0,5-5 MW, wasserrechtliche Genehmigung vor 01.01.2012 (Bestandsschutz nach § 66 Abs. 5 EEG 2012)		7,65		
WaK234BS----	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-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW		12,57	1.166,520	146,63
WaK231-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	0,5-2 MW		8,22		
WaK232-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	2-5 MW		6,24		
WaK233-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	5-10 MW		5,45		
WaK234-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	10-20 MW		5,25		
WaK235-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	20-50 MW		4,16		
WaK236-----	Wasser	Inbetriebnahme 2013	> 50 MW		3,37		
WaK230M----	Wasser	Modernisierung 2013	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,57		
WaK231M----	Wasser	Modernisierung 2013	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	8,22		
WaK232M----	Wasser	Modernisierung 2013	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,24		
WaK233M----	Wasser	Modernisierung 2013	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,45		
WaK234M----	Wasser	Modernisierung 2013	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,25		
WaK235M----	Wasser	Modernisierung 2013	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,16		
WaK236M----	Wasser	Modernisierung 2013	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2013	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,37		
WaK230-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW		12,45		
WaK231-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	0,5-2 MW		8,13		
WaK232-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	2-5 MW		6,17		
WaK233-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	5-10 MW		5,39		
WaK234-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	10-20 MW		5,19		
WaK235-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	20-50 MW		4,12		
WaK236-----	Wasser	Inbetriebnahme 2014	> 50 MW		3,33		
WaK230M----	Wasser	Modernisierung 2014	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,45		
WaK231M----	Wasser	Modernisierung 2014	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	8,13		
WaK232M----	Wasser	Modernisierung 2014	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,17		
WaK233M----	Wasser	Modernisierung 2014	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,39		
WaK234M----	Wasser	Modernisierung 2014	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,19		
WaK235M----	Wasser	Modernisierung 2014	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,12		
WaK236M----	Wasser	Modernisierung 2014	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,33		
WaK400-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,5 MW		12,32		
WaK401-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-2 MW		8,05		
WaK402-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	2-5 MW		6,11		
WaK403-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	5-10 MW		5,34		
WaK404-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	10-20 MW		5,14		
WaK405-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	20-50 MW		4,08		
WaK406-----	Wasser	Inbetriebnahme 08-12/2014	> 50 MW		3,30		
WaK400M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,52		
WaK401M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	8,25		
WaK402M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,31		
WaK403M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,54		
WaK404M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,34		
WaK405M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,28		
WaK406M----	Wasser	Modernisierung 08-12/2014	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2014	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,50		
WaK400-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	0-0,5 MW		12,32		
WaK401-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	0,5-2 MW		8,05		
WaK402-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	2-5 MW		6,11		
WaK403-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	5-10 MW		5,34		
WaK404-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	10-20 MW		5,14		
WaK405-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	20-50 MW		4,08		
WaK406-----	Wasser	Inbetriebnahme 2015	> 50 MW		3,30		
WaK400M----	Wasser	Modernisierung 2015	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,52		
WaK401M----	Wasser	Modernisierung 2015	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	8,25		
WaK402M----	Wasser	Modernisierung 2015	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,31		
WaK403M----	Wasser	Modernisierung 2015	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,54		
WaK404M----	Wasser	Modernisierung 2015	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,34		
WaK405M----	Wasser	Modernisierung 2015	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,28		
WaK406M----	Wasser	Modernisierung 2015	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2015	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,50		
WaK400-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	0-0,5 MW		12,26		
WaK401-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	0,5-2 MW		8,01		
WaK402-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	2-5 MW		6,08		
WaK403-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	5-10 MW		5,31		
WaK404-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	10-20 MW		5,11		
WaK405-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	20-50 MW		4,06		
WaK406-----	Wasser	Inbetriebnahme 2016	> 50 MW		3,28		
WaK400M----	Wasser	Modernisierung 2016	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,46	182.009,48	22.678,38
WaK401M----	Wasser	Modernisierung 2016	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	8,21		
WaK402M----	Wasser	Modernisierung 2016	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,28		
WaK403M----	Wasser	Modernisierung 2016	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,51		
WaK404M----	Wasser	Modernisierung 2016	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,31		
WaK405M----	Wasser	Modernisierung 2016	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,26		
WaK406M----	Wasser	Modernisierung 2016	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2016	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,48		
WaK400-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	0-0,5 MW		12,20		
WaK401-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	0,5-2 MW		7,97		
WaK402-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	2-5 MW		6,05		
WaK403-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	5-10 MW		5,28		
WaK404-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	10-20 MW		5,09		
WaK405-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	20-50 MW		4,04		
WaK406-----	Wasser	Inbetriebnahme 2017	> 50 MW		3,27		
WaK400M----	Wasser	Modernisierung 2017	0-0,5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	12,20	11.089,41	1.352,90
WaK401M----	Wasser	Modernisierung 2017	0,5-2 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	7,97		
WaK402M----	Wasser	Modernisierung 2017	2-5 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	6,05		
WaK403M----	Wasser	Modernisierung 2017	5-10 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,28		
WaK404M----	Wasser	Modernisierung 2017	10-20 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	5,09		
WaK405M----	Wasser	Modernisierung 2017	20-50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	4,04		
WaK406M----	Wasser	Modernisierung 2017	> 50 MW, IB vor 01.01.2009, Modernisierung 2017	ab 5 MW inst. Leistung nur Ante	3,27		

Biomasse

Hinweis zu KWK-Bonus nach Anlage 3 EEG 2009

Beginnend mit dem Jahr 2013 werden die Kategorien "Bonusregel K erstmals ..." nur noch bei tatsächlichem Bedarf für entsprechend umgerüstete Altanlagen in die Kategorientabelle wie auch diese Tabelle aufgenommen, da von den jährlich 366 neuen Kategorien nur ein Bruchteil tatsächlich verwendet wird. Sofern ein solcher Bedarf besteht, setzen Sie sich bitte zwecks Ergänzung der Tabelle mit der TenneT in Verbindung. Für monatliche Abschläge können vorübergehend die vorhandenen Kategorien "Bonusregel K erstmals 2012" verwendet werden. Die geringfügigen Differenzen sind dann in der Jahresabrechnung auszugleichen.

Bei erstmaliger Erfüllung der Anforderungen nach Anlage 3 EEG 2009 in den Jahren 2013 bis 2021 beträgt dieser KWK-Bonus "K13" bis "K21" 2,88 ct/kWh, 2,85 ct/kWh, 2,82 ct/kWh, 2,80 ct/kWh, 2,77 ct/kWh, 2,74 ct/kWh, 2,71 ct/kWh, 2,69 ct/kWh bzw. 2,66 ct/kWh.

BiK51n-----	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW	Anteil Nicht-KWK	11,67		
BiK51nKA3---	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel K wenn Anlage 3 erfüllt	Anteil KWK gemäß Anlage 3	14,67		
BiK51nK09---	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel K erstmals 2009	Anteil KWK, erstmals 2009	14,67		
BiK51nK10---	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel K erstmals 2010	Anteil KWK, erstmals 2010	14,64		
BiK51nK11---	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel K erstmals 2011	Anteil KWK, erstmals 2011	14,61		
BiK51nK12---	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel K erstmals 2012	Anteil KWK, erstmals 2012	14,58		
BiK51ny-----	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel y	Anteil Nicht-KWK	12,67		
BiK51nKA3y--	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln y und K wenn Anlage 3 erfüllt	Anteil KWK gemäß Anlage 3	15,67		
BiK51nK09y--	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln y und K erstmals 2009	Anteil KWK, erstmals 2009	15,67		
BiK51nK10y--	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln y und K erstmals 2010	Anteil KWK, erstmals 2010	15,64		
BiK51nK11y--	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln y und K erstmals 2011	Anteil KWK, erstmals 2011	15,61		
BiK51nK12y--	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln y und K erstmals 2012	Anteil KWK, erstmals 2012	15,58		
BiK51na1----	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregel a1	Anteil Nicht-KWK	17,67		
BiK51na1KA3-01	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln a1, K wenn Anlage 3 erfüllt	Anteil KWK gemäß Anlage 3	20,67		
BiK51na1K09-01	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln a1, K erstmals 2009	Anteil KWK, erstmals 2009	20,67		
BiK51na1K10-01	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,150 MW, Bonusregeln a1, K erstmals 2010	Anteil KWK, erstmals 2010	20,64		

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 [€]
BiK272E2aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2a, G2		20,48		
BiK272E2cG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2c, G2		18,48		
BiK272G3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregel G3		11,52		
BiK272E1bG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1b, G3		16,52		
BiK272E1dG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E1d, G3		14,02		
BiK272E2aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2a, G3		19,52		
BiK272E2cG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-0,75 MW, Bonusregeln E2c, G3		17,52		
BiK273-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW		10,56		
BiK273E1c-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E1c		14,56		
BiK273E1d-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E1d		13,06		
BiK273E2a-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E2a		18,56		
BiK273E2c-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel E2c		16,56		
BiK273G1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel G1		13,44		
BiK273E1cG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G1		17,44		
BiK273E1dG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G1		15,94		
BiK273E2aG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G1		21,44		
BiK273E2cG1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G1		19,44		
BiK273G2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel G2		12,48		
BiK273E1cG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G2		16,48		
BiK273E1dG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G2		14,98		
BiK273E2aG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G2		20,48		
BiK273E2cG2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G2		18,48		
BiK273G3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregel G3		11,52		
BiK273E1cG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1c, G3		15,52		
BiK273E1dG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E1d, G3		14,02		
BiK273E2aG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2a, G3		19,52		
BiK273E2cG3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,75-5 MW, Bonusregeln E2c, G3		17,52		
BiK274-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	5-20 MW		5,76		
BiK440-14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,15 MW		13,46		
BiK441-14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,15-0,5 MW		11,58		
BiK442-14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-5 MW		10,35		
BiK443-14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	5-20 MW		5,65		
BiK440-15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0-0,15 MW		13,46		
BiK441-15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0,15-0,5 MW		11,58		
BiK442-15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0,5-5 MW		10,35		
BiK443-15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	5-20 MW		5,65		
BiK440---Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	0-0,15 MW		13,39		
BiK441---Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	0,15-0,5 MW		11,52		
BiK442---Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	0,5-5 MW		10,30		
BiK443---Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	5-20 MW		5,62		
BiK440---Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	0-0,15 MW		13,33		
BiK441---Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	0,15-0,5 MW		11,46		
BiK442---Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	0,5-5 MW		10,25		
BiK443---Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	5-20 MW		5,59		
BiK440---Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	0-0,15 MW		13,26		
BiK441---Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	0,15-0,5 MW		11,41		
BiK442---Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	0,5-5 MW		10,20		
BiK443---Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	5-20 MW		5,57		
BiK440---Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	0-0,15 MW		13,19		
BiK441---Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	0,15-0,5 MW		11,35		
BiK442---Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	0,5-5 MW		10,14		
BiK443---Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	5-20 MW		5,54		
BiK420---Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	0-0,15 MW		13,12		
BiK421---Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	0,15-0,5 MW		11,29		
BiK422---Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	0,5-5 MW		10,09		
BiK423---Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	5-20 MW		5,51		
BiK420---Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	0-0,15 MW		13,05		
BiK421---Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	0,15-0,5 MW		11,23		
BiK422---Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	0,5-5 MW		10,04		
BiK423---Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	5-20 MW		5,48		
BiK420---Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	0-0,15 MW		13,05		
BiK421---Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	0,15-0,5 MW		11,23		
BiK422---Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	0,5-5 MW		10,04		
BiK423---Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	5-20 MW		5,48		
BiK420---Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	0-0,15 MW		12,99		
BiK421---Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	0,15-0,5 MW		11,18		
BiK422---Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	0,5-5 MW		9,99		
BiK423---Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	5-20 MW		5,45		
BiK27a0-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		16,00		
BiK27a0G1-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1		19,00		
BiK27a0G2-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2		18,00		
BiK27a0G3-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3		17,00		
BiK27a1-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,00		
BiK27a1G1-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1		17,00		
BiK27a1G2-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2		16,00		
BiK27a1G3-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3		15,00		
BiK27a2-12	Biomasse	Inbetriebnahme bis 2012	5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,00		
BiK27a0-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		15,68		
BiK27a0G1-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1		18,62		
BiK27a0G2-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2		17,64		
BiK27a0G3-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3		16,66		
BiK27a1-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,72		
BiK27a1G1-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1		16,66		
BiK27a1G2-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2		15,68		
BiK27a1G3-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3		14,70		
BiK27a2-13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,72		
BiK27a0-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		15,37		
BiK27a0G1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1		18,25		
BiK27a0G2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2		17,29		
BiK27a0G3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3		16,33		
BiK27a1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,45		
BiK27a1G1-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G1		16,33		
BiK27a1G2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G2		15,37		
BiK27a1G3-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Vergärung von Bioabfällen, Bonusregel G3		14,41		
BiK27a2-14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,45		
BiK450-14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		15,06		
BiK451-14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,18		
BiK450-15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		15,06		
BiK451-15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,18		
BiK450---Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,98		
BiK451---Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,11		
BiK450---Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,91		
BiK451---Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		13,05		
BiK450---Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,84		
BiK451---Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		12,98		
BiK450---Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,76		
BiK451---Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		12,92		
BiK430---Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,68		
BiK431---Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		12,85		
BiK430---Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,61		
BiK431---Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		12,78		

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 [€]
BiK430----Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,61		
BiK431----Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		12,78		
BiK430----Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	0-0,5 MW, Vergärung von Bioabfällen		14,53		
BiK431----Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	0,5-20 MW, Vergärung von Bioabfällen		12,72		
BiK27b-----12	Biomasse	Inbetriebnahme 2012	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		25,00		
BiK27b-----13	Biomasse	Inbetriebnahme 2013	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		24,50		
BiK27b-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 2014	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		24,01		
BiK460-----14	Biomasse	Inbetriebnahme 08-12/2014	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		23,53		
BiK460-----15	Biomasse	Inbetriebnahme 2015	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		23,53	52.360,67	12.320,46
BiK460----Q116	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2016	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		23,41		
BiK460----Q216	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2016	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		23,30	53.036,39	12.357,48
BiK460----Q316	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2016	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		23,18	53.259,77	12.345,62
BiK460----Q416	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2016	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		23,06	53.524,21	12.342,68
BiK440----Q117	Biomasse	Inbetriebnahme 01-03/2017	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		22,94		
BiK440----Q217	Biomasse	Inbetriebnahme 04-06/2017	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		22,82		
BiK440----Q317	Biomasse	Inbetriebnahme 07-09/2017	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		22,82	10.929,92	2.494,21
BiK440----Q417	Biomasse	Inbetriebnahme 10-12/2017	Vergärung von Gülle in Anlagen bis maximal 75 kW installierter Leistung		22,71		
Gase (Deponie-, Klär-, Grubengas)							
GaK41a-----01	Deponie-, Klär-, Grub	Inbetriebnahme bis 2001	0-0,5 MW		7,67	140.000	10,74
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		
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	20.000	1,46
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		9,86		
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		

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 [€]
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		
DeK410-----16	Deponiegas	Inbetriebnahme 2016	0-0,5 MW		8,10		
DeK411-----16	Deponiegas	Inbetriebnahme 2016	0,5-5 MW		5,55		
DeK4111-----17	Deponiegas	Inbetriebnahme 2017	0-0,5 MW		7,97		
DeK4112-----17	Deponiegas	Inbetriebnahme 2017	0,5-5 MW		5,46		
KlK250-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW		7,11		
KlK251-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t1		9,11		
KlK252-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t2		8,11		
KlK253-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0-0,5 MW, Bonusregel t3		9,11		
KlK255-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW		6,16		
KlK256-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t1		8,16		
KlK257-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t2		7,16		
KlK258-----09	Klärgas	Inbetriebnahme 2009	0,5-5 MW, Bonusregel t3		8,16		
KlK250-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW		7,00		
KlK251-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t1		8,97		
KlK252-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t2		7,99		
KlK253-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0-0,5 MW, Bonusregel t3		8,97		
KlK255-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW		6,07		
KlK256-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t1		8,04		
KlK257-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t2		7,06		
KlK258-----10	Klärgas	Inbetriebnahme 2010	0,5-5 MW, Bonusregel t3		8,04		
KlK250-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW		6,90		
KlK251-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t1		8,84		
KlK252-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t2		7,87		
KlK253-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0-0,5 MW, Bonusregel t3		8,84		
KlK255-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW		5,98		
KlK256-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t1		7,92		
KlK257-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t2		6,95		
KlK258-----11	Klärgas	Inbetriebnahme 2011	0,5-5 MW, Bonusregel t3		7,92		
KlK250-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW		6,79		
KlK250G1----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G1		9,79		
KlK250G2----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G2		8,79		
KlK250G3----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0-0,5 MW, Bonusregel G3		7,79		
KlK251-----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW		5,89		
KlK251G1----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,89		
KlK251G2----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,89		
KlK251G3----12	Klärgas	Inbetriebnahme 2012	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,89		
KlK250-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW		6,69		
KlK250G1----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G1		9,65		
KlK250G2----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G2		8,66		
KlK250G3----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0-0,5 MW, Bonusregel G3		7,68		
KlK251-----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW		5,80		
KlK251G1----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,76		
KlK251G2----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,77		
KlK251G3----13	Klärgas	Inbetriebnahme 2013	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,79		
KlK250-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW		6,59		
KlK250G1----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G1		9,50		
KlK250G2----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G2		8,53		
KlK250G3----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0-0,5 MW, Bonusregel G3		7,56		
KlK251-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW		5,71		
KlK251G1----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G1		8,62		
KlK251G2----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G2		7,65		
KlK251G3----14	Klärgas	Inbetriebnahme 2014	0,5-5 MW, Bonusregel G3		6,68		
KlK420-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0-0,5 MW		6,49		
KlK421-----14	Klärgas	Inbetriebnahme 08-12/2014	0,5-5 MW		5,63		
KlK420-----15	Klärgas	Inbetriebnahme 2015	0-0,5 MW		6,49		
KlK421-----15	Klärgas	Inbetriebnahme 2015	0,5-5 MW		5,63		
KlK420-----16	Klärgas	Inbetriebnahme 2016	0-0,5 MW		6,39		
KlK421-----16	Klärgas	Inbetriebnahme 2016	0,5-5 MW		5,55		
KlK4121-----17	Klärgas	Inbetriebnahme 2017	0-0,5 MW		6,29		
KlK4122-----17	Klärgas	Inbetriebnahme 2017	0,5-5 MW		5,46		
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		
GrK430-----16	Grubengas	Inbetriebnahme 2016	0-1 MW		6,44		

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 [€]
GrK431-----16	Grubengas	Inbetriebnahme 2016	1-5 MW		4,04		
GrK432-----16	Grubengas	Inbetriebnahme 2016	>5 MW		3,55		
GrK4131-----17	Grubengas	Inbetriebnahme 2017	0-1 MW		6,34		
GrK4132-----17	Grubengas	Inbetriebnahme 2017	1-5 MW		3,97		
GrK4133-----17	Grubengas	Inbetriebnahme 2017	>5 MW		3,49		
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		
GeK91-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	0-5 MW		19,00		
GeK91W-----08	Geothermie	Inbetriebnahme 2008	0-5 MW, Bonusregel W		22,00		
GeK91P-----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		
GeK92P-----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		
GeK280P-----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		
GeK280P-----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		
GeK280P-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	0-10 MW, Bonusregel P		23,52		
GeK280WP-----11	Geothermie	Inbetriebnahme 2011	0-10 MW, Bonusregeln W, P		26,46		
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		
GeK480-----16	Geothermie	Inbetriebnahme 2016	Gundvergütung		25,00		
GeK450-----17	Geothermie	Inbetriebnahme 2017	Gundvergütung		25,00		
Wind							
WiK71a-----01	Wind	Inbetriebnahme bis 2001	Anfangsvergütung		9,10	202.754,803	18.450,69
WiK72a-----01	Wind	Inbetriebnahme bis 2001	Endvergütung		6,19		
WiK71a-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Anfangsvergütung		9,00		
WiK72a-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Endvergütung		6,10		
WiK71aS-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,70		
WiK72aS-----02	Wind	Inbetriebnahme 2002	Endvergütung, Bonusregel S		6,80		
WiK71a-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Anfangsvergütung		8,90		
WiK72a-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Endvergütung		6,00		
WiK71aS-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,60		

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 [€]
WiK72aS-----03	Wind	Inbetriebnahme 2003	Endvergütung, Bonusregel S		6,70		
WiK71a-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Anfangsvergütung		8,80		
WiK72a-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Endvergütung		5,90		
WiK71aS-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,50		
WiK72aS-----04	Wind	Inbetriebnahme 01-07/2004	Endvergütung, Bonusregel S		6,60		
WiK101-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Anfangsvergütung		8,70	746.727,858	64.965,33
WiK102-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Endvergütung		5,50		
WiK101S-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,40		
WiK102S-----04	Wind	Inbetriebnahme 08-12/2004	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		6,20		
WiK101-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Anfangsvergütung		8,53		
WiK102-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Endvergütung		5,39		
WiK101S-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,23		
WiK102S-----05	Wind	Inbetriebnahme 2005	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		6,09		
WiK101-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Anfangsvergütung		8,36	405.452,142	33.895,79
WiK102-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Endvergütung		5,28		
WiK101S-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,06		
WiK102S-----06	Wind	Inbetriebnahme 2006	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		5,98		
WiK101-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Anfangsvergütung		8,19		
WiK102-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Endvergütung		5,17		
WiK101S-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		8,89		
WiK102S-----07	Wind	Inbetriebnahme 2007	Onshore, Endvergütung, Bonusregel S		5,87		
WiK101-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Anfangsvergütung		8,03		
WiK102-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Endvergütung		5,07		
WiK101S-----08	Wind	Inbetriebnahme 2008	Onshore, Anfangsvergütung, Bonusregel S		8,73		
WiK102S-----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	41,096	3,62
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	164,384	14,24
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	32,00	2,72
WnK491-----15	Wind onshore	Inbetriebnahme 2015	Onshore, Endvergütung		4,55		
WnK490----Q116	Wind onshore	Inbetriebnahme 01-03/2016	Onshore, Anfangsvergütung		8,40		
WnK491----Q116	Wind onshore	Inbetriebnahme 01-03/2016	Onshore, Endvergütung		4,50		
WnK490----Q216	Wind onshore	Inbetriebnahme 04-06/2016	Onshore, Anfangsvergütung		8,30		
WnK491----Q216	Wind onshore	Inbetriebnahme 04-06/2016	Onshore, Endvergütung		4,44		
WnK490----Q316	Wind onshore	Inbetriebnahme 07-09/2016	Onshore, Anfangsvergütung		8,20		
WnK491----Q316	Wind onshore	Inbetriebnahme 07-09/2016	Onshore, Endvergütung		4,39		
WnK490----Q416	Wind onshore	Inbetriebnahme 10-12/2016	Onshore, Anfangsvergütung		8,10		
WnK491----Q416	Wind onshore	Inbetriebnahme 10-12/2016	Onshore, Endvergütung		4,34		
WnK460---Jan17	Wind onshore	Inbetriebnahme 01/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,98		
WnK461---Jan17	Wind onshore	Inbetriebnahme 01/2017	Onshore, Endvergütung		4,26		
WnK460---Feb17	Wind onshore	Inbetriebnahme 02/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,98		
WnK461---Feb17	Wind onshore	Inbetriebnahme 02/2017	Onshore, Endvergütung		4,26		
WnK460---Mrz17	Wind onshore	Inbetriebnahme 03/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,89		
WnK461---Mrz17	Wind onshore	Inbetriebnahme 03/2017	Onshore, Endvergütung		4,21		
WnK460---Apr17	Wind onshore	Inbetriebnahme 04/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,80		
WnK461---Apr17	Wind onshore	Inbetriebnahme 04/2017	Onshore, Endvergütung		4,16		
WnK460---Mai17	Wind onshore	Inbetriebnahme 05/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,72		
WnK461---Mai17	Wind onshore	Inbetriebnahme 05/2017	Onshore, Endvergütung		4,11		
WnK460---Jun17	Wind onshore	Inbetriebnahme 06/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,63		
WnK461---Jun17	Wind onshore	Inbetriebnahme 06/2017	Onshore, Endvergütung		4,07		
WnK460---Jul17	Wind onshore	Inbetriebnahme 07/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,55		
WnK461---Jul17	Wind onshore	Inbetriebnahme 07/2017	Onshore, Endvergütung		4,02		
WnK460---Aug17	Wind onshore	Inbetriebnahme 08/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,47		
WnK461---Aug17	Wind onshore	Inbetriebnahme 08/2017	Onshore, Endvergütung		3,97		
WnK460---Sep17	Wind onshore	Inbetriebnahme 09/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,47		
WnK461---Sep17	Wind onshore	Inbetriebnahme 09/2017	Onshore, Endvergütung		3,97		
WnK460---Okt17	Wind onshore	Inbetriebnahme 10/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,28		
WnK461---Okt17	Wind onshore	Inbetriebnahme 10/2017	Onshore, Endvergütung		3,87		
WnK460---Nov17	Wind onshore	Inbetriebnahme 11/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,28		
WnK461---Nov17	Wind onshore	Inbetriebnahme 11/2017	Onshore, Endvergütung		3,87		
WnK460---Dez17	Wind onshore	Inbetriebnahme 12/2017	Onshore, Anfangsvergütung		7,28		
WnK461---Dez17	Wind onshore	Inbetriebnahme 12/2017	Onshore, Endvergütung		3,87		
WrK300-----09	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2009	Repowering, Anfangsvergütung		9,70		
WrK300S-----09	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2009	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		10,20		
WrK301-----09	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2009	Repowering, Endvergütung		5,02		
WrK300-----10	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2010	Repowering, Anfangsvergütung		9,61		
WrK300S-----10	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2010	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		10,11		
WrK301-----10	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2010	Repowering, Endvergütung		4,97		
WrK300-----11	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2011	Repowering, Anfangsvergütung		9,51		
WrK300S-----11	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2011	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		10,00		
WrK301-----11	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2011	Repowering, Endvergütung		4,92		
WrK300-----12	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2012	Repowering, Anfangsvergütung		9,43		
WrK300S-----12	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2012	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,91		
WrK301-----12	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2012	Repowering, Endvergütung		4,87		
WrK300-----13	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2013	Repowering, Anfangsvergütung		9,29		
WrK300S-----13	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2013	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,76		
WrK301-----13	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2013	Repowering, Endvergütung		4,80		
WrK300-----14	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2014	Repowering, Anfangsvergütung		9,15		
WrK300S-----14	Wind Repowering	Inbetriebnahme 2014	Repowering, Anfangsvergütung, Bonusregel S		9,62		
WrK301-----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		

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 [€]
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		
WiK310-----09	Wind offshore	Inbetriebnahme 2009	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK311-----09	Wind offshore	Inbetriebnahme 2009	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK310-----10	Wind offshore	Inbetriebnahme 2010	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK311-----10	Wind offshore	Inbetriebnahme 2010	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK310-----11	Wind offshore	Inbetriebnahme 2011	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK311-----11	Wind offshore	Inbetriebnahme 2011	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK310-----12	Wind offshore	Inbetriebnahme 2012	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK311-----12	Wind offshore	Inbetriebnahme 2012	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 31 Abs. 3		19,00		
WiK312-----12	Wind offshore	Inbetriebnahme 2012	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK310-----13	Wind offshore	Inbetriebnahme 2013	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK311-----13	Wind offshore	Inbetriebnahme 2013	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 31 Abs. 3		19,00		
WiK312-----13	Wind offshore	Inbetriebnahme 2013	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK310-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 2014	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK311-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 2014	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 31 Abs. 3		19,00		
WiK312-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 2014	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK500-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK501-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 50 Abs. 3		19,00		
WiK502-----14	Wind offshore	Inbetriebnahme 08-12/2014	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK500-----15	Wind offshore	Inbetriebnahme 2015	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK501-----15	Wind offshore	Inbetriebnahme 2015	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 50 Abs. 3		19,00		
WiK502-----15	Wind offshore	Inbetriebnahme 2015	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK500-----16	Wind offshore	Inbetriebnahme 2016	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK501-----16	Wind offshore	Inbetriebnahme 2016	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 50 Abs. 3		19,00		
WiK502-----16	Wind offshore	Inbetriebnahme 2016	Offshore, Endvergütung		3,50		
WiK470-----17	Wind offshore	Inbetriebnahme 2017	Offshore, Anfangsvergütung		15,00		
WiK471-----17	Wind offshore	Inbetriebnahme 2017	Offshore, erhöhte Anfangsvergütung nach § 47 Abs. 3		19,00		
WiK472-----17	Wind offshore	Inbetriebnahme 2017	Offshore, Endvergütung		3,50		
Solare Strahlungsenergie							
SoK81a-----01	Solar	Inbetriebnahme bis 2001			50,62	20.121,650	10.185,59
SoK81a-----02	Solar	Inbetriebnahme 2002			48,10	11.973,530	5.759,24
SoK81a-----03	Solar	Inbetriebnahme 2003			45,70	17.890,707	8.176,06
SoK111-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	0-30 kW		57,40	138.488,083	79.492,17
SoK112-----04	Solar	Inbetriebnahme 2004	30-100 kW		54,60	4.904,150	2.677,67
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	246.085,194	134.190,27
SoK112-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	30-100 kW		51,87	7.791,971	4.041,69
SoK113-----05	Solar	Inbetriebnahme 2005	>100 kW		51,30	4.504,599	2.310,86
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	215.330,184	111.541,02
SoK112-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	30-100 kW		49,28	6.171,727	3.041,42
SoK113-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	>100 kW		48,74		
SoK114-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	0-30 kW, Fassadenbonus		56,80	103,427	58,75
SoK115-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	30-100 kW, Fassadenbonus		54,28		
SoK116-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	>100 kW, Fassadenbonus		53,74		
SoK117-----06	Solar	Inbetriebnahme 2006	Freifläche		40,60	4.777,540	1.939,70
SoK111-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	0-30 kW		49,21	286.838,166	141.153,09
SoK112-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	30-100 kW		46,82	14.253,796	6.673,63
SoK113-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	>100 kW		46,30		
SoK114-----07	Solar	Inbetriebnahme 2007	0-30 kW, Fassadenbonus		54,21	438,321	237,61
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	23.361,090	8.868,02
SoK111-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	0-30 kW		46,75	453.174,310	211.859,02
SoK112-----08	Solar	Inbetriebnahme 2008	30-100 kW		44,48	17.911,199	7.966,89
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	1.625,092	576,75
SoK320-----09	Solar	Inbetriebnahme 2009			31,94	103.062,236	32.918,40
SoK320-----10	Solar	Inbetriebnahme 01-06/2010			28,43	19.685,302	5.596,49
SoK320BS-Jul10	Solar	Inbetriebnahme 07-09/2010	Bestandsschutz bei gültigem Bebauungsplan vor 25.3.2010		28,43	93.341,940	26.537,03
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	13.643,108	3.878,73
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		
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	43.607,092	7.823,11
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		

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 [€]
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		12,39		
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	128.103,500	13.860,80
SoK321---Jun13	Solar	Inbetriebnahme 06/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,63		
SoK321---Jul13	Solar	Inbetriebnahme 07/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,44	11.159,175	1.165,02
SoK321---Aug13	Solar	Inbetriebnahme 08/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,25		
SoK321---Sep13	Solar	Inbetriebnahme 09/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		10,06		
SoK321---Okt13	Solar	Inbetriebnahme 10/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,88		
SoK321---Nov13	Solar	Inbetriebnahme 11/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,74		
SoK321---Dez13	Solar	Inbetriebnahme 12/2013	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,61		
SoK321---Jan14	Solar	Inbetriebnahme 01/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,47		
SoK321---Feb14	Solar	Inbetriebnahme 02/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,38		
SoK321---Mrz14	Solar	Inbetriebnahme 03/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,28		
SoK321---Apr14	Solar	Inbetriebnahme 04/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,19		
SoK321---Mai14	Solar	Inbetriebnahme 05/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,10		
SoK321---Jun14	Solar	Inbetriebnahme 06/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		9,01		
SoK321---Jul14	Solar	Inbetriebnahme 07/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,92		
SoK511---Aug14	Solar	Inbetriebnahme 08/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,83		
SoK511---Sep14	Solar	Inbetriebnahme 09/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,79		
SoK511---Okt14	Solar	Inbetriebnahme 10/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,76		
SoK511---Nov14	Solar	Inbetriebnahme 11/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,74		
SoK511---Dez14	Solar	Inbetriebnahme 12/2014	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,72		
SoK511---Jan15	Solar	Inbetriebnahme 01/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,70		
SoK511---Feb15	Solar	Inbetriebnahme 02/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,68		
SoK511---Mrz15	Solar	Inbetriebnahme 03/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,65		
SoK511---Apr15	Solar	Inbetriebnahme 04/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,63		
SoK511---Mai15	Solar	Inbetriebnahme 05/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,61		
SoK511---Jun15	Solar	Inbetriebnahme 06/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,59		
SoK511---Jul15	Solar	Inbetriebnahme 07/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,57		
SoK511---Aug15	Solar	Inbetriebnahme 08/2015	Freiflächenanlage 0 - 10 MW		8,55		
SoK511---Sep15	Solar	Inbetriebnahme 09/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Okt15	Solar	Inbetriebnahme 10/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Nov15	Solar	Inbetriebnahme 11/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Dez15	Solar	Inbetriebnahme 12/2015	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Jan16	Solar	Inbetriebnahme 01/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Feb16	Solar	Inbetriebnahme 02/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Mrz16	Solar	Inbetriebnahme 03/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Apr16	Solar	Inbetriebnahme 04/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Mai16	Solar	Inbetriebnahme 05/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Jun16	Solar	Inbetriebnahme 06/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Jul16	Solar	Inbetriebnahme 07/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Aug16	Solar	Inbetriebnahme 08/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Sep16	Solar	Inbetriebnahme 09/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Okt16	Solar	Inbetriebnahme 10/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Nov16	Solar	Inbetriebnahme 11/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK511---Dez16	Solar	Inbetriebnahme 12/2016	Nicht-Gebäudeanlage 0 - 10 MW		8,53		
SoK481---Jan17	Solar	Inbetriebnahme 01/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,51		
SoK481---Feb17	Solar	Inbetriebnahme 02/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,51		
SoK481---Mrz17	Solar	Inbetriebnahme 03/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,51		
SoK481---Apr17	Solar	Inbetriebnahme 04/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,51		
SoK481---Mai17	Solar	Inbetriebnahme 05/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,49		
SoK481---Jun17	Solar	Inbetriebnahme 06/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,47		
SoK481---Jul17	Solar	Inbetriebnahme 07/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,44		
SoK481---Aug17	Solar	Inbetriebnahme 08/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,44		
SoK481---Sep17	Solar	Inbetriebnahme 09/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,44		
SoK481---Okt17	Solar	Inbetriebnahme 10/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW		8,44		
SoK481---Nov17	Solar	Inbetriebnahme 11/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW				
SoK481---Dez17	Solar	Inbetriebnahme 12/2017	Freiflächen- und Nicht-Gebäudeanlagen 0 - 750 kW				
SgK330-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	0-30 kW		43,01	1.027.534,388	441.942,59
SgK331-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	30-100 kW		40,91	163.145,187	66.742,69
SgK332-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	100 kW-1 MW		39,58	74.219,851	29.376,23
SgK333-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	>1 MW		33,00		
SgK3341-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		43,01	9.944,962	4.277,31
SgK3342-----09	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2009	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch		18,00	-9.944,962	-1.790,09
SgK330-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	0-30 kW		39,14	973.459,984	381.012,23
SgK331-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	30-100 kW		37,23	226.734,006	84.413,06
SgK332-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	100 kW-1 MW		35,23	33.095,288	11.659,46
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	15.041,306	5.887,18
SgK3342-----10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 01-06/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch		16,38	-15.041,306	-2.463,71
SgK330---Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW		34,05	245.967,456	83.752,01
SgK331---Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	30-100 kW		32,39	38.999,186	12.631,87
SgK332---Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	100 kW-1 MW		30,65	11.186,860	3.428,76
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	8.072,147	2.748,57
SgK33420-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-7.500,327	-1.228,57
SgK33430-Jul10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 07-09/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-571,820	-68,62
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	164.773,987	54.424,80
SgK331---Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW		31,42	56.555,637	17.769,80
SgK332---Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100 kW-1 MW		29,73	14.710,532	4.373,45
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	13.281,487	4.386,83
SgK33420-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-10.259,437	-1.680,53
SgK33430-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-3.022,050	-362,65
SgK33411-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		31,42	7.032,168	2.209,51
SgK33421-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-3.761,351	-616,11
SgK33431-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	30-100 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-3.270,817	-392,50
SgK33412-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100-500 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		29,73	7.657,974	2.276,71
SgK33422-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-2.868,564	-469,87
SgK33432-Okt10	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 10-12/2010	100-500 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-4.789,410	-574,73
SgK330-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW		28,74	1.008.985,216	289.982,42
SgK331-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	30-100 kW		27,33	169.004,508	46.188,92
SgK332-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	100 kW-1 MW		25,86	124.455,664	32.184,25
SgK333-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	>1 MW		21,56		
SgK33410-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW, selbstverbrauchte Erzeugung		28,74	103.586,740	29.770,99
SgK33420-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch bis 30% der Gesamterzeugung der Anlage		16,38	-84.841,380	-13.897,00
SgK33430-----11	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme 2011	0-30 kW, Rückvergütung für Selbstverbrauch über 30% der Gesamterzeugung der Anlage		12,00	-18.745,360	-2.249,44

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 [€]
WaK33b1-MPMJul	Wasser		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
WaK33b1-MPMAug	Wasser		Marktprämie für Kalendermonat August				
WaK33b1-MPMSep	Wasser		Marktprämie für Kalendermonat September			299.612,550	12.373,48
WaK33b1-MPMOkt	Wasser		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
WaK33b1-MPMNov	Wasser		Marktprämie für Kalendermonat November				
WaK33b1-MPMDez	Wasser		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
BiK33b1-MPMJan	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
BiK33b1-MPMFeb	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
BiK33b1-MPMMrz	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat März				
BiK33b1-MPMApr	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat April				
BiK33b1-MPMMai	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
BiK33b1-MPMJun	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
BiK33b1-MPMJul	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
BiK33b1-MPMAug	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat August				
BiK33b1-MPMSep	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat September			11.295.707,024	1.697.387,30
BiK33b1-MPMOkt	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
BiK33b1-MPMNov	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat November				
BiK33b1-MPMDez	Biomasse		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
GaK33b1-MPMJan	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
GaK33b1-MPMFeb	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
GaK33b1-MPMMrz	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat März				
GaK33b1-MPMApr	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat April				
GaK33b1-MPMMai	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
GaK33b1-MPMJun	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
GaK33b1-MPMJul	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
GaK33b1-MPMAug	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat August				
GaK33b1-MPMSep	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat September				
GaK33b1-MPMOkt	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
GaK33b1-MPMNov	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat November				
GaK33b1-MPMDez	Deponie-, Klär-, Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
DeK33b1-MPMJan	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
DeK33b1-MPMFeb	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
DeK33b1-MPMMrz	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat März				
DeK33b1-MPMApr	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat April				
DeK33b1-MPMMai	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
DeK33b1-MPMJun	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
DeK33b1-MPMJul	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
DeK33b1-MPMAug	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat August				
DeK33b1-MPMSep	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat September				
DeK33b1-MPMOkt	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
DeK33b1-MPMNov	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat November				
DeK33b1-MPMDez	Deponiegas		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
KlK33b1-MPMJan	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
KlK33b1-MPMFeb	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
KlK33b1-MPMMrz	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat März				
KlK33b1-MPMApr	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat April				
KlK33b1-MPMMai	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
KlK33b1-MPMJun	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
KlK33b1-MPMJul	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
KlK33b1-MPMAug	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat August				
KlK33b1-MPMSep	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat September				
KlK33b1-MPMOkt	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
KlK33b1-MPMNov	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat November				
KlK33b1-MPMDez	Klärgas		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
GrK33b1-MPMJan	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
GrK33b1-MPMFeb	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
GrK33b1-MPMMrz	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat März				
GrK33b1-MPMApr	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat April				
GrK33b1-MPMMai	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
GrK33b1-MPMJun	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
GrK33b1-MPMJul	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
GrK33b1-MPMAug	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat August				
GrK33b1-MPMSep	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat September				
GrK33b1-MPMOkt	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
GrK33b1-MPMNov	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat November				
GrK33b1-MPMDez	Grubengas		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
GeK33b1-MPMJan	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
GeK33b1-MPMFeb	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
GeK33b1-MPMMrz	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat März				
GeK33b1-MPMApr	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat April				
GeK33b1-MPMMai	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
GeK33b1-MPMJun	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
GeK33b1-MPMJul	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
GeK33b1-MPMAug	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat August				
GeK33b1-MPMSep	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat September				
GeK33b1-MPMOkt	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
GeK33b1-MPMNov	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat November				
GeK33b1-MPMDez	Geothermie		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
WiK33b1-MPMJan	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
WiK33b1-MPMFeb	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
WiK33b1-MPMMrz	Wind		Marktprämie für Kalendermonat März				
WiK33b1-MPMApr	Wind		Marktprämie für Kalendermonat April				
WiK33b1-MPMMai	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
WiK33b1-MPMJun	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
WiK33b1-MPMJul	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
WiK33b1-MPMAug	Wind		Marktprämie für Kalendermonat August				
WiK33b1-MPMSep	Wind		Marktprämie für Kalendermonat September			4.895.717,844	318.954,41
WiK33b1-MPMOkt	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
WiK33b1-MPMNov	Wind		Marktprämie für Kalendermonat November				
WiK33b1-MPMDez	Wind		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
WnK33b1-MPMJan	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
WnK33b1-MPMFeb	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
WnK33b1-MPMMrz	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat März				
WnK33b1-MPMApr	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat April				
WnK33b1-MPMMai	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
WnK33b1-MPMJun	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
WnK33b1-MPMJul	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
WnK33b1-MPMAug	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat August				
WnK33b1-MPMSep	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat September			6.865.384,612	438.598,41
WnK33b1-MPMOkt	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
WnK33b1-MPMNov	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat November				
WnK33b1-MPMDez	Wind onshore		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
WrK33b1-MPMJan	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
WrK33b1-MPMFeb	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
WrK33b1-MPMMrz	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat März				
WrK33b1-MPMApr	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat April				
WrK33b1-MPMMai	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
WrK33b1-MPMJun	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
WrK33b1-MPMJul	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
WrK33b1-MPMAug	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat August				
WrK33b1-MPMSep	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat September			2.221.637,572	145.484,15
WrK33b1-MPMOkt	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
WrK33b1-MPMNov	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat November				

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 [€]
WrK33b1-MPMDerz	Wind Repowering		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
WfK33b1-MPMJan	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
WfK33b1-MPMFeb	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
WfK33b1-MPMMrz	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat März				
WfK33b1-MPMApr	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat April				
WfK33b1-MPMMai	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
WfK33b1-MPMJun	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
WfK33b1-MPMJul	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
WfK33b1-MPMAug	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat August				
WfK33b1-MPMSep	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat September				
WfK33b1-MPMOkt	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
WfK33b1-MPMNov	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat November				
WfK33b1-MPMDez	Wind offshore		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
SoK33b1-MPMJan	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
SoK33b1-MPMFeb	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
SoK33b1-MPMMrz	Solar		Marktprämie für Kalendermonat März				
SoK33b1-MPMApr	Solar		Marktprämie für Kalendermonat April				
SoK33b1-MPMMai	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
SoK33b1-MPMJun	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
SoK33b1-MPMJul	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
SoK33b1-MPMAug	Solar		Marktprämie für Kalendermonat August				
SoK33b1-MPMSep	Solar		Marktprämie für Kalendermonat September			1.655.118,000	276.389,51
SoK33b1-MPMOkt	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
SoK33b1-MPMNov	Solar		Marktprämie für Kalendermonat November				
SoK33b1-MPMDez	Solar		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				
SgK33b1-MPMJan	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Januar				
SgK33b1-MPMFeb	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Februar				
SgK33b1-MPMMrz	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat März				
SgK33b1-MPMApr	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat April				
SgK33b1-MPMMai	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Mai				
SgK33b1-MPMJun	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Juni				
SgK33b1-MPMJul	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Juli				
SgK33b1-MPMAug	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat August				
SgK33b1-MPMSep	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat September			93.759,979	14.106,42
SgK33b1-MPMOkt	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Oktober				
SgK33b1-MPMNov	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat November				
SgK33b1-MPMDez	Solar/Gebäude		Marktprämie für Kalendermonat Dezember				

Kategorien Sonstige Direktvermarktung nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 und § 21a EEG 2017

Die nachfolgenden Kategorien dienen der Datenmeldung der nach § 33b Nr. 3 EEG 2012 (vor 01.08.2014), § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 (nach 31.07.2014 und vor 01.01.2017) oder § 21a EEG 2017 (nach 31.12.2016) 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 ausgezahlt und sind nicht in der Datenmeldung zu erfassen. Ab 01.01.2017 erfolgt nach Maßgabe § 52 Abs. 4 EEG 2017 keine Zahlung der vNNE an den Anlagenbetreiber, solange gegen § 9 Abs. 1, 2, 5 oder 6 EEG 2017 oder § 21b Abs. 3 EEG 2017 verstoßen wird.

WaK33b3--SO-DV	Wasser		Strommenge der Sonstigen DV		0,00		
BiK33b3--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		
WnK33b3--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 und § 21 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017

Mit dem EEG 2014 wird die geförderte 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. Hinsichtlich EEG-Anlagen, die nach dem 31.07.2016 in Betrieb genommen worden sind (Vergütung nach EEG 2017), aber nicht der Direktvermarktungspflicht unterliegen, ist es rechtlich umstritten, ob sie die Ausfallvermarktung in Anspruch nehmen dürfen. 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 derjenige 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). Im EEG 2017 ist die Ausfallvermarktung in den § 21 Abs. 1 Nr. 2, § 52 Abs. 2 Nr. 3 und § 53 Satz 2 EEG 2017 geregelt. Im § 23 Abs. 3 EEG 2017 wird die Reihenfolge festgelegt, in der mehrere Kürzungen vorzunehmen sind. So ist z. B. zuerst eine ggf. vorzunehmende Kürzung auf den Marktwert vorzunehmen, die im Fall der Ausfallvermarktung weiter auf 80 % (gerundet auf 2 Nachkommastellen) reduziert wird. Hiervon sind anschließend die ggf. nach § 53 EEG 2017 vorzunehmenden Kürzungen bei Solaranlagen im Ausschreibungsverfahren (verspätete Inbetriebnahme, anderer Standort) abzuziehen. 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 ausgezahlt, fließen in den bundesweiten Belastungsausgleich ein und reduzieren so die EEG-Umlage.

WaK38-----AV	Wasser		Ausfallvermarktung nach § 38 EEG 2014				
BiK38-----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				
WnK38-----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 Flexibilitätszuschlag für neue Biogas-Anlagen nach § 53 EEG 2014 und § 50a EEG 2017

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 bzw. § 19 Abs. 1 EEG 2017 (Marktprämie, Einspeise- oder Ausfallvermarktung) für den in § 47 Abs. 1 EEG 2014 bzw. § 44 Abs. 1 EEG 2017 bestimmten Anteil (entsprechend 50 % der installierten Leistung) in Anspruch genommen wird und dieser Anspruch nicht nach § 25 EEG 2014 bzw. § 52 EEG 2017 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 Mindeststromerzeugung (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.

BiK53-----PLZ	Biomasse		Flexibilitätszuschlag				
---------------	----------	--	-----------------------	--	--	--	--

Kategorien Flexibilitätsprämie für bestehende Biogas-Anlagen nach § 54 EEG 2014 und § 50b EEG 2017

Die Kategorien erfassen die nach § 54 EEG 2014 und § 50b EEG 2017 die an den Anlagenbetreiber ausgezahlte Flexibilitätsprämie sowie die der Berechnung zugrundeliegende Marktprämien-Strommenge bzw. die zugrundeliegende Menge in der sonstigen Direktvermarktung. Der Vergütungssatz berechnet sich nach Anlage 3 EEG 2014 bzw. Anlage 3 EEG 2017 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 Marktprämienmodell 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.

BiK54M-----PLP	Biomasse		Flexibilitätsprämie für Biomethan nach EEG 2014				
BiK54G-----PLP	Biomasse		Flexibilitätsprämie für sonstige Biogase außer Biomethan nach EEG 2014			2.311.789,94	19.433,75

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 [€]
GaK2513-----0	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
DeK2513-----0	Deponiegas		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
KlK2513-----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		
WnK2513-----0	Wind onshore		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
WrK2513-----0	Wind Repowering		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
WfK2513-----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	Solar/Gebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)		0,00		
SgK2513-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 3 (Pflichtverletzung bei anteiliger DV)	Selbstverbrauch	0,00		

§ 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 Biomethananlage nicht erbracht ist.

BiK2514-----0	Biomasse		Verringerung auf null nach § 25 Abs. 1 Nr. 4 (Fehlender Nachweis zur Stilllegung einer anderen Biomethananlage)		0,00		
---------------	----------	--	---	--	------	--	--

§ 52 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich auf null, wenn Betreiber von Anlagen, deren anzulegender Wert durch Ausschreibungen ermittelt wird, gegen § 27a EEG 2017 (Verbot der Nutzung des in der Anlage erzeugten Stroms zur Eigenversorgung) verstoßen.

Diese Verringerung gilt für das gesamte Kalenderjahr des Verstoßes.
In der Datenmeldung an die TenneT sind diese Kategorien für die "Ausfallvermarktung" zu verwenden. Aufgrund der in der Regel hohen installierten Leistung der in der Ausschreibung bezuschlagten Anlagen und der sich daraus ergebenden Direktvermarktungspflicht ist die Verwendung dieser Kategorien für die "normale" Einspeisevergütung ein eher theoretischer Fall.
Im Fall der Marktprämien-DV sind die allgemeinen Marktprämien-Sanktionskategorien "BiK35---MPM--0" ... "SgK35---MPM--0" zu verwenden.

BiK5214-----0	Biomasse		Verringerung auf null nach § 52 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 (Verstoß gegen Eigenversorgungsverbot)		0,00		
WnK5214-----0	Wind onshore		Verringerung auf null nach § 52 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 (Verstoß gegen Eigenversorgungsverbot)		0,00		
WfK5214-----0	Wind offshore		Verringerung auf null nach § 52 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 (Verstoß gegen Eigenversorgungsverbot)		0,00		
SoK5214-----0	Solar		Verringerung auf null nach § 52 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 (Verstoß gegen Eigenversorgungsverbot)		0,00		
SgK5214-----0	Solar/Gebäude		Verringerung auf null nach § 52 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 (Verstoß gegen Eigenversorgungsverbot)		0,00		

§ 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 (Gärrestlager, 150 Tage hydraulische Verweilzeit und zusätzliche Gasverbrauchseinrichtung bei Biogasanlagen), Abs. 6 EEG 2014 (Erfüllung Systemdienstleistungsverordnung für Windenergieanlagen mit Inbetriebnahme vor 2017) verstoßen.

§ 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 1 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich auf den Monatsmarktwert, solange Anlagenbetreiber gegen § 9 Abs. 1, 2, 5 oder 6 EEG 2017 verstoßen.

Achtung: Bei Altanlagen (Vergütung 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)				
GaK2521-----MW	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
DeK2521-----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
KlK2521-----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)				
WnK2521-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
WrK2521-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)				
WfK2521-----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	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 1 (Verstoß gegen technische Vorgaben)			9,16	0,28

§ 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 übermittelt haben (verspätete, fehlerhafte oder unvollständige Meldung von Wechseln zwischen den Vermarktungsformen).

§ 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 2 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich auf den Monatsmarktwert, wenn Anlagenbetreiber dem Netzbetreiber die Zuordnung oder den Wechsel zwischen den verschiedenen Veräußerungsformen nach § 21b Abs. 1 nicht nach Maßgabe des § 21c EEG 2017 übermittelt haben (verspätete, fehlerhafte oder unvollständige Meldung von Wechseln zwischen den Vermarktungsformen).
Die Verringerung gilt bis zum Ablauf des Kalendermonats, 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)				
GaK2522-----MW	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
DeK2522-----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
KlK2522-----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)				
WnK2522-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
WrK2522-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
WfK2522-----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	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)				
SgK2522-SV--0	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 2 (Verstoß gegen Meldepflicht zum Wechsel der Vermarktungsform)	Selbstverbrauch	0,00		

§ 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich auf den Monatsmarktwert, solange Anlagenbetreiber, die die Ausfallvermarktung in Anspruch nehmen, eine der Höchstdauern nach § 21 Abs. 1 Nr. 2 erster Halbsatz EEG 2017 überschreiten. Diese Kategorien sind unter Berücksichtigung der Übergangsbestimmungen nach § 100 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017 nur für Anlagen mit Inbetriebnahme ab dem 01.01.2017 anzuwenden.

Aufgrund § 23 Abs. 3 Nr. 3 und 4 EEG 2017 beträgt die Ausfallvermarktung 80 % des Monatsmarktwerts, gerundet auf zwei Nachkommastellen (bezogen auf ct/kWh).

Die Sanktion ist für die Dauer des gesamten Kalendermonats, in dem ein solcher Verstoß erfolgt ist, anzuwenden.

WaK52213----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
BiK52213----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
GaK52213----MW	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
DeK52213----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
KlK52213----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
GrK52213----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
GeK52213----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
WiK52213----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
WnK52213----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
WrK52213----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
WfK52213----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
SoK52213----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				
SgK52213----MW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Marktwert nach § 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 3 (Überschreitung der Höchstdauer der Ausfallvermarktung)				

§ 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.

§ 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 4 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich auf den Monatsmarktwert, solange Anlagenbetreiber, die eine Einspeisevergütung in Anspruch nehmen, gegen § 21 Abs. 2 EEG 2017 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 / 2017 vorliegen, der gemäß § 25 Abs. 2 Nr. 5 EEG 2014 bzw. § 50 Abs. 2 Nr. 5 EEG 2017 zu sanktionieren ist, und zwar für die Dauer des Verstoßes zuzüglich der darauf folgenden sechs Kalendermonate.

WaK2524-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
BiK2524-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
GaK2524-----MW	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
DeK2524-----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
KlK2524-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
GrK2524-----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
GeK2524-----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WiK2524-----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WnK2524-----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WrK2524-----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
WfK2524-----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
SoK2524-----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 4 (Verstoß gegen Stromüberlassung nach § 39 Abs. 2)				
SgK2524-----MW	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).

§ 52 Abs. 2 Satz 1 Nr. 5 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich auf den Monatsmarktwert, wenn Anlagenbetreiber gegen die in § 80 EEG 2017 geregelten Pflichten verstoßen (Doppelvermarktungsverbot).

Die Verringerung gilt für die Dauer des Verstoßes zuzüglich der darauf folgenden sechs Kalendermonate.

WaK2525-----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
BiK2525-----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
GaK2525-----MW	Deponie-/Klär-/Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
DeK2525-----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
KlK2525-----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				

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 [€]
GrK2525----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
GeK2525----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WiK2525----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WnK2525----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WrK2525----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
WfK2525----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
SoK2525----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 5 (Doppelvermarktung)				
SgK2525----MW	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		
<p>§ 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.</p>							
WaK2526----MW	Wasser		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
BiK2526----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GaK2526----MW	Deponie-, Klär-, Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
DeK2526----MW	Deponiegas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
KlK2526----MW	Klärgas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GrK2526----MW	Grubengas		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
GeK2526----MW	Geothermie		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WiK2526----MW	Wind		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WnK2526----MW	Wind onshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WrK2526----MW	Wind Repowering		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
WfK2526----MW	Wind offshore		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SoK2526----MW	Solar		Verringerung auf Marktwert nach § 25 Abs. 2 Nr. 6 (Vorbildfunktion öffentlicher Gebäude)				
SgK2526----MW	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		
<p>§ 27 Abs. 7 Satz 1 EEG 2012: Der Vergütungsanspruch nach § 16 EEG 2012 verringert sich auf den tatsächlichen Monatsmittelwert des energieträgerspezifischen Marktwertes (MW), wenn die Voraussetzungen des § 27 Abs. 4 und 5 EEG 2012 nicht nachweislich eingehalten werden.</p>							
BiK2771----MW	Biomasse		Verringerung auf Marktwert nach § 27 Abs. 7 Satz 1 (Verstoß gegen § 27 Abs. 4 oder 5)				
BiK2771----MPM	Biomasse		Verringerung der Marktprämie auf Managementprämie nach § 27 Abs. 7 Satz 1 (Verstoß gegen § 27 Abs. 4 oder 5)				
<p>§ 33 Abs. 2 EEG 2012 (Marktingegrationsmodell): 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(a)}, der ein Zwölftel der Summe aller Monatsmittelwerte des Kalenderjahres ist.</p> <p>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 ("Marktprämienmodell") vermarktet, reduziert sich der anzulegende Wert nach § 33h EEG 2012 auf den Monatsmittelwert des Marktwertes MW_{Solar}, d.h. die Marktprämie reduziert sich faktisch auf die Managementprämie.</p> <p>Die nicht förderfähige Strommenge fließt in die Berechnung der vNNE ein, außer im Fall der Direktvermarktung auch in den bundesweiten Belastungsausgleich.</p>							
SgK332-MIM-mMW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Monats-Marktwert nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %) für Anlagen mit RLM-Messung			1.550,99	46,86
SgK332-MIM-aMW	Solar/Gebäude		Verringerung auf Jahres-Marktwert nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %) für Anlagen ohne RLM-Messung			94.065,60	2.776,80
SgK332-MIM-MPM	Solar/Gebäude		Verringerung der Marktprämie auf reguläre Managementprämie nach § 33 Abs. 2 (Überschreitung 90 %)				
<p>§ 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. (Marktingegrationsmodell) aufweisen. Andernfalls verringert sich der Vergütungsanspruch für den gesamten Strom sämtlicher gemeinsam gemessener Anlagen auf den tatsächlichen Jahresmittelwert des Marktwertes MW_{Solar(a)}, 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.</p> <p>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.</p> <p>Die sanktionierte Strommenge fließt in die Berechnung der vNNE ein, außer im Fall der Direktvermarktung auch in den bundesweiten Belastungsausgleich.</p>							
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)	Selbstverbrauch	0,00		
SoK334----MPM	Solar		Verringerung der Marktprämie nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
SgK334----MPM	Solar/Gebäude		Verringerung der Marktprämie nach § 33 Abs. 4 (Verstoß gegen getrennte Messung)				
<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 vermiedenen Netzentgelt 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 Untebilanzkreis 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. <p>Für das EEG 2017 sind analoge Regelungen in § 20 und 52 EEG 2017 formuliert.</p> <p>Darüber hinaus ergibt sich rechnerisch ein Anspruch auf eine Marktprämie in der Höhe von 0 ct/kWh, wenn der Strom nach § 25 EEG 2014 oder § 52 EEG 2017 sanktioniert wird. Die entsprechenden Strommengen sind gegenüber der TenneT über die Kategorien zu § 35 EEG 2014 zu melden. Der Unterschied zwischen den Kategorien des § 25 und § 35 EEG 2014 besteht in der energetischen Wälzung der eingespeisten Strommengen an den ÜNB, der bei den Sanktionskategorien nach § 25 EEG 2014 und § 52 EEG 2017 vorzunehmen ist, nicht aber bei Sanktionskategorien nach § 35 EEG 2014.</p>							
WaK35--MPM--0	Wasser		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
BiK35--MPM--0	Biomasse		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
GaK35--MPM--0	Deponie-, Klär-, Grubengas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
DeK35--MPM--0	Deponiegas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
KlK35--MPM--0	Klärgas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
GrK35--MPM--0	Grubengas		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
GeK35--MPM--0	Geothermie		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WiK35--MPM--0	Wind		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WnK35--MPM--0	Wind onshore		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WrK35--MPM--0	Wind Repowering		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
WfK35--MPM--0	Wind offshore		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
SoK35--MPM--0	Solar		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		0,00		
SgK35--MPM--0	Solar/Gebäude		Entfall der Marktprämie nach § 35 EEG 2014 (Nicheinhaltung der Voraussetzungen der Marktprämie)		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 § 20 Abs. 1 Nr. 3 und 4 EEG 2014 auf den monatlich Marktwert.</p> <p>§ 39h Abs. 2 EEG 2017: Für Biomasseanlagen verringert sich bei Überschreitung der Höchstbemessungsleistung für Anlagen mit Inbetriebnahme ab dem 01.01.2017 der Anspruch auf eine Marktprämie auf Null und in der Einspeisevergütung auf den Monatsmarktwert.</p> <p>§ 44b Abs. 1 EEG 2017: Für Biogasanlagen mit Inbetriebnahme ab dem 01.01.2017 mit einer installierten Leistung größer 100 kW verringert sich der Vergütungsanspruch für jede Kilowattstunde Strom, um die in einem Kalenderjahr die Höchstbemessungsleistung der Anlage überschritten wird, auf den in der Einspeisevergütung auf den Monatsmarktwert und in der Marktprämie auf Null.</p>							
BiK471----MW	Biomasse		Verringerung Einspeisevergütung auf Monatsmarktwert nach § 47 Abs. 1 (Einspeisung >50% der Bemessungsleist)				
BiK471--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</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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, - soweit bei Anlagen, in denen Biomethan eingesetzt wird, der Strom aus Kraft-Wärme-Kopplung erzeugt wird - wenn in Anlagen flüssige Biomasse eingesetzt wird, für den Stromanteil aus flüssiger Biomasse, die zur Anfahr-, Zünd- und Stützfeuerung notwendig ist <p>Im EEG 2017 finden sich analoge, teils verschärfte Regelungen in § 44b Abs. 2 bis 3 EEG 2017 und § 44c Abs. 1 und 2 EEG 2017.</p>							
BiK4721-----0	Biomasse		Verringerung Einspeisevergütung auf null nach § 47 Abs. 2 (Vertoß gegen Vorlage des Einsatzstofftagebuchs nach § 47 Abs. 2)		0,00		
BiK4721-MPM--0	Biomasse		Verringerung Marktprämie auf null nach § 47 Abs. 2 (Vertoß 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> <p>§ 44c Abs. 3 EEG 2017: Der Vergütungsanspruch für Strom aus Biomasse verringert sich auf den Monatsmarktwert, wenn die Nachweisführung nicht in der nach § 44c Abs. 2 (Einsatzstofftagebuch) oder 44b Abs. 2 Satz 2 oder 3 (Nachweis für KWK bzw. Umweltgutachten) vorgeschriebenen Weise erfolgt ist.</p>							
BiK474-----MW	Biomasse		Verringerung Einspeisevergütung auf Monatsmarktwert nach § 47 Abs. 4 (Fehlender Nachweis KWK bzw. Stromanteil flüssiger Biomasse)				
BiK474--MPM--0	Biomasse		Verringerung Marktprämie auf null nach § 47 Abs. 4 (Fehlender Nachweis KWK bzw. Stromanteil flüssiger Biomasse)		0,00		

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 [€]
-------------------------------------	---------------	----------------	-------------------	--	--------------------------------	-----------------------------------	---

§ 52 Abs. 3 EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich um jeweils 20 Prozent, wobei das Ergebnis auf zwei Stellen nach dem Komma gerundet wird,
1. solange Anlagenbetreiber die zur Registrierung der Anlage erforderlichen Angaben nicht an das Register übermittelt haben, aber die Meldung nach § 71 Nr. 1 erfolgt ist, oder
2. solange und soweit Anlagenbetreiber einer im Register registrierten Anlage eine Erhöhung der installierten Leistung der Anlage nicht nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 93 übermittelt haben, aber die Meldung nach § 71 Nr. 1 erfolgt ist.

Die beiden Verstöße wirken kumulativ, d. h. bei Verstoß gegen beide Vorgaben ist der anzulegende Wert um 40 Prozent zu kürzen. Liegen neben der fehlenden Registrierung noch weitere Tatbestände vor, die eine Vergütungskürzung oder Sanktionierung erfordern, sind diese zusätzlich zu § 52 Abs. 3 EEG 2017 anzuwenden, wobei die Reihenfolge der vorzunehmenden Kürzungen gemäß § 23 Abs. 3 EEG 2017 einzuhalten ist. Bitte beachten Sie, dass nicht der berechnete Euro-Betrag um 20 % gekürzt wird, sondern der anzulegende Wert, der anschließend auf zwei Nachkommastellen (bezogen auf ct/kWh) zu runden ist. Von dem so gekürzten und gerundeten anzulegenden Wert sind anschließend u.a. noch die Kürzungen der Einspeisevergütung nach § 53 EEG 2017 bzw. der Marktwert bei Direktvermarktung abziehen, bevor die Multiplikation mit der Strommenge erfolgen darf.

Diese Sanktion ist u.a. für Strom anzuwenden, der nach dem 31. Dezember 2015 eingespeist worden ist. Sie gilt auch für Anlagen, die vor dem 01.08.2014 in Betrieb genommen worden sind. Da § 52 Abs. 3 EEG 2017 an die Bedingung der fristgerechten Abgabe der Jahresabrechnung gemäß § 71 Nr. 1 EEG gekoppelt ist, können diese Kategorien nicht in der monatlichen Meldung verwendet werden, sondern ausschließlich in der Jahresmeldung. Unterjährig sind die für die Sanktionen der § 25 Abs. 1 Nr. 1 und 2 EEG 2014 und § 52 Abs. 1 Nr. 1 und 2 EEG 2017 vorgesehenen Sanktionskategorien zu verwenden.

Das Änderungsgesetz (KWKStrÄndG) vom 22.12.2016 sieht vor, dass § 52 Abs. 3 EEG 2017 auch rückwirkend für Strommengen, die nach dem 31.07.2014 und vor dem 01.01.2016 eingespeist worden sind, anzuwenden ist. Diese Strommengen wurden in den Jahren 2014 und 2015 bereits mit Sanktionskategorien gemeldet. Daher unterscheidet sich die Datenmeldung von jenen nach dem 31.12.2015 eingespeist Strommengen (s.u.).

Bezüglich der Datenmeldung an die TenneT beachten Sie bitte außerdem:

Diese Kategorien sind zusätzlich zu jenen "normalen" Vergütungs- oder Sanktionskategorien zu melden, die im Fall einer fiktiven fristgerechten Registrierung zu melden wären. Die mit den "normalen" Vergütungs- oder Sanktionskategorien gemeldeten EEG-Förderungen sind jedoch höher, als sie sich bei Anwendung des § 52 Abs. 3 EEG 2017 ergeben. Dieser Differenzbetrag ist als **negativer Eurobetrag** mit diesen Kategorien zu melden. In der Datenmeldung an die TenneT dürfen keine Strommengen gemeldet werden, da der Strom bereits über die "normalen" Vergütungs- oder Sanktionskategorien gemeldet wird und über diese in die Summenberechnung der Energiemenge einfließt, die der Berechnung der Bemessungsleistung und der vNNE zugrunde gelegt und in den Rechnungen, Testaten etc. als direkt vermarktete Strommenge oder Strommenge in der Einspeisevergütung ausgewiesen wird. Die Kürzung der Vergütung, die mit den vorliegenden Kategorien als **negativer Eurobetrag** zu melden ist, fließt in die o. g. Summenberechnung der Einspeisevergütung und Marktprämie ein, weshalb es unterschiedliche Kategorien für Einspeisevergütung und für Marktprämien-Direktvermarktung gibt.

Für die nachträgliche Zahlung der auf 60 % bzw. 80 % reduzierten EEG-Förderungen für Strommengen, die nach dem 31.07.2014 und vor dem 01.01.2016 eingespeist worden sind, können diese Kategorien in der Datenmeldung an die TenneT nicht verwendet werden. Statt dessen sind die Kategorien der aperiodischen Zahlung XxK-ap-----FG und XxK-ap-----MPM zu verwenden. Da die Strommenge bereits 2014 oder 2015 mit den Sanktionskategorien gemeldet worden ist, darf auch bei diesen Kategorien keine Strommenge angegeben werden.

WaK523----20PZ	Wasser		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
BiK523----20PZ	Biomasse		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
GaK523----20PZ	Deponie-, Klär-, Grubengas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
DeK523----20PZ	Deponiegas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
KlK523----20PZ	Klärgas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
GrK523----20PZ	Grubengas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
GeK523----20PZ	Geothermie		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
WiK523----20PZ	Wind		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
WnK523----20PZ	Wind onshore		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
WrK523----20PZ	Wind Repowering		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
WfK523----20PZ	Wind offshore		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
SoK523----20PZ	Solar		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
SgK523----20PZ	Solar/Gebäude		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Einspeisevergütung um 20% (Unterlassen)				
WaK523-MPM20PZ	Wasser		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
BiK523-MPM20PZ	Biomasse		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
GaK523-MPM20PZ	Deponie-, Klär-, Grubengas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
DeK523-MPM20PZ	Deponiegas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
KlK523-MPM20PZ	Klärgas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
GrK523-MPM20PZ	Grubengas		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
GeK523-MPM20PZ	Geothermie		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
WiK523-MPM20PZ	Wind		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
WnK523-MPM20PZ	Wind onshore		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
WrK523-MPM20PZ	Wind Repowering		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
WfK523-MPM20PZ	Wind offshore		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
SoK523-MPM20PZ	Solar		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				
SgK523-MPM20PZ	Solar/Gebäude		Gemäß § 52 Abs. 3 EEG 2017 Kürzung des anzulegenden Werts in der Marktprämie um 20% (Unterlassene Regis				

§ 53c EEG 2017: Der anzulegende Wert verringert sich für Strom, der durch ein Netz durchgeleitet wird und der von der Stromsteuer nach dem Stromsteuergesetz befreit ist, um die Höhe der pro Kilowattstunde gewährten Stromsteuerbefreiung.

Für diese Kategorie wird **keine Strommenge, sondern nur die Stromsteuerbefreiung als negativer Euro-Betrag** gemeldet. Der Euro-Betrag errechnet sich aus der Einspeisevergütung oder Marktprämie mit Berücksichtigung von § 53c EEG 2017 abzüglich der Einspeisevergütung bzw. Marktprämie ohne Berücksichtigung von § 53c EEG 2017. Dabei ist die Reihenfolge der verschiedenen Vergütungskürzungen gemäß § 23 Abs. 3 EEG 2017 und die ggf. vorzunehmende Kappung auf 0 ct/kWh zu beachten.

Der negative Eurobetrag, der sich aus der Meldung in der vorliegenden Kategorie ergibt, fließt in die Summenberechnung der EEG-Förderung oder der Marktprämie ein. Für Rechnungsstellung und Testierung ist eine korrekte Zuordnung der Kürzung zur Einspeisevergütung bzw. Marktprämie erforderlich. Daher gibt es zwei verschiedene Kategorien für die Vermarktungsformen der Einspeisevergütung (§ 21 EEG 2017) und der Marktprämien-Direktvermarktung (§ 20 EEG 2017). Die Kürzung nach § 53c EEG 2017 ist dagegen nicht anzuwenden für die Sonstige Direktvermarktung (keine EEG-Förderung) und für Selbstverbrauch oder Verbrauch durch Dritte in unmittelbarer räumlicher Nähe (keine Netzdurchleitung).

Diese Kürzung ist rückwirkend auch auf Strommengen, die ab dem 01.01.2016 erzeugt worden sind, anzuwenden (§ 104 Abs. 5 EEG 2017).

WaK53c----SSB	Wasser		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
BiK53c----SSB	Biomasse		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
GaK53c----SSB	Deponie-, Klär-, Grubengas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
DeK53c----SSB	Deponiegas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
KlK53c----SSB	Klärgas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
GrK53c----SSB	Grubengas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
GeK53c----SSB	Geothermie		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
WiK53c----SSB	Wind		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
WnK53c----SSB	Wind onshore		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
WrK53c----SSB	Wind Repowering		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
WfK53c----SSB	Wind offshore		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
SoK53c----SSB	Solar		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
SgK53c----SSB	Solar/Gebäude		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Einspeisevergütung um Stromsteuerbefreiung.				
WaK53c-MPM-SSB	Wasser		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
BiK53c-MPM-SSB	Biomasse		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
GaK53c-MPM-SSB	Deponie-, Klär-, Grubengas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
DeK53c-MPM-SSB	Deponiegas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
KlK53c-MPM-SSB	Klärgas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
GrK53c-MPM-SSB	Grubengas		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
GeK53c-MPM-SSB	Geothermie		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
WiK53c-MPM-SSB	Wind		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
WnK53c-MPM-SSB	Wind onshore		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
WrK53c-MPM-SSB	Wind Repowering		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
WfK53c-MPM-SSB	Wind offshore		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
SoK53c-MPM-SSB	Solar		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				
SgK53c-MPM-SSB	Solar/Gebäude		Gemäß § 53c EEG 2017 Kürzung der Marktprämie um Stromsteuerbefreiung.				

§ 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.

§ 100 Abs. 5 EEG 2017: 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 null; 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-----0	Wasser		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
BiK1004-----0	Biomasse		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GaK1004-----0	Deponie-, Klär-, Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
DeK1004-----0	Deponiegas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
KlK1004-----0	Klärgas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GrK1004-----0	Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
GeK1004-----0	Geothermie		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WiK1004-----0	Wind		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WnK1004-----0	Wind onshore		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WrK1004-----0	Wind Repowering		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
WfK1004-----0	Wind offshore		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		
SoK1004-----0	Solar		Entfall Vergütungsanspruch nach § 100 Abs. 4 (Nichterfüllung der Systemstabilitätsverordnung)		0,00		

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

§101 Abs. 1 EEG 2014 und § 101 Abs. 1 EEG 2017: Für Biogasanlagen mit Inbetriebnahme vor dem 01.08.2014, zusätzlich ab dem 01.10.2017 für Biomasseanlagen nach § 100 Abs. 4 EEG 2017, 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. Im Fall der Anlagen nach § 100 Abs. 4 EEG 2017 berechnet sich abweichend die Höchstbemessungsleistung nach § 101 Abs. 1 Satz 4 EEG 2017.

BiK1011----MW	Biomasse		Verringerung auf Monatsmarktwert nach § 101 Abs. 1 (Überschreitung Höchstbemessungsleistung)				
BiK1011----MPM	Biomasse		Verringerung der Marktprämie auf Managementprämie nach § 101 Abs. 1 (Überschreitung Höchstbemessungsleistung)			645,21	1,29

Sammelkategorie für Strom, der aus sonstigen Gründen zwar in den Belastungsausgleich oder im Fall der Direktvermarktung in die Mengenmeldung einfließt, für den der Verteilnetzbetreiber dem Anlagenbetreiber jedoch keine EEG-Förderung (Einspeisevergütung, Marktprämie) ausgezahlt hat.

Die folgenden Kategorien sind für solche Fälle vorgesehen, in denen der Anlagenbetreiber auf seinen monetären Anspruch auf EEG-Förderung verzichtet oder in denen eine Anlage keinen Anspruch auf eine Förderung nach dem EEG hat, weil die Anforderungen der §§ 23 bis 33 EEG 2009 oder 2012, §§ 40 bis 51 EEG 2014 sowie §§ 40 bis 48 EEG 2017 (zeitweilig) nicht erfüllt sind, z. B. bei Wasserkraftanlagen ein nicht vorhandener oder nicht durch vorgeschriebene Nachweise belegter ökologischer Zustand gemäß § 23 EEG 2012, § 40 EEG 2014 bzw. § 40 EEG 2017. Soweit die betreffende Anlage Strom in der Sonstigen Direktvermarktung gemäß § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 oder § 21a EEG 2017 vermarktet, sind diese Strommengen nicht mit diesen Kategorien, sondern jenen der Sonstigen Direktvermarktung zu melden. Auch für den Selbstverbrauch sind die Selbstverbrauchskategorien ohne Vergütungsanspruch zu verwenden. Weiterhin sind diese Kategorien nur dann zu verwenden, wenn der Sanktionstatbestand 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 vNNE ein, die an den ÜNB zu zahlen sind, in den bundesweiten Belastungsausgleich einfließen und so die EEG-Umlage reduzieren.

WaK-kVG-----0	Wasser		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 23 EEG 2012 oder § 40 EEG 2014)		0,00		
BiK-kVG-----0	Biomasse		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 27 EEG 2012 oder § 44 EEG 2014)		0,00		
GaK-kVG-----0	Deponie-, Klär-, Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 7 EEG 2004)		0,00		
DeK-kVG-----0	Deponiegas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 24 EEG 2012 oder § 41 EEG 2014)		0,00		
KlK-kVG-----0	Klärgas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 25 EEG 2012 oder § 42 EEG 2014)		0,00		
GrK-kVG-----0	Grubengas		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 26 EEG 2012 oder § 43 EEG 2014)		0,00		
GeK-kVG-----0	Geothermie		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 28 EEG 2012 oder § 48 EEG 2014)		0,00		
WiK-kVG-----0	Wind		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 10 EEG 2004)		0,00		
WnK-kVG-----0	Wind onshore		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 29 EEG 2012 oder § 49 EEG 2014)		0,00		
WrK-kVG-----0	Wind Repowering		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 30 EEG 2012)		0,00		
WfK-kVG-----0	Wind offshore		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 31 EEG 2012 oder § 50 EEG 2014)		0,00		
SoK-kVG-----0	Solar		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00	5.919,54	0,00
SgK-kVG-----0	Solar/Gebäude		Entfall Vergütungsanspruch (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00		
WaK-kVG-MPM--0	Wasser		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 23 EEG 2012 oder § 40 EEG 2014)		0,00		
BiK-kVG-MPM--0	Biomasse		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 27 EEG 2012 oder § 44 EEG 2014)		0,00		
GaK-kVG-MPM--0	Deponie-, Klär-, Grubengas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 7 EEG 2004)		0,00		
DeK-kVG-MPM--0	Deponiegas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 24 EEG 2012 oder § 41 EEG 2014)		0,00		
KlK-kVG-MPM--0	Klärgas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 25 EEG 2012 oder § 42 EEG 2014)		0,00		
GrK-kVG-MPM--0	Grubengas		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 26 EEG 2012 oder § 43 EEG 2014)		0,00		
GeK-kVG-MPM--0	Geothermie		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 28 EEG 2012 oder § 48 EEG 2014)		0,00		
WiK-kVG-MPM--0	Wind		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 10 EEG 2004)		0,00		
WnK-kVG-MPM--0	Wind onshore		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 29 EEG 2012 oder § 49 EEG 2014)		0,00		
WrK-kVG-MPM--0	Wind Repowering		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 30 EEG 2012)		0,00		
WfK-kVG-MPM--0	Wind offshore		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 31 EEG 2012 oder § 50 EEG 2014)		0,00		
SoK-kVG-MPM--0	Solar		Entfall Marktprämie (Nichterfüllung der Anforderungen § 32 EEG 2012 oder § 51 EEG 2014)		0,00		
SgK-kVG-MPM--0	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.

SoK383V1109-07	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 testieren. Vom Grundsatz bedürfen alle Änderungen der Strommengen und/oder Vergütungen nach dem 31. Mai einer Nachtragstestierung nach § 62 EEG 2014 / 2017. In **sehr eng begrenzten** Fällen ist die Nachtragstestierung nach § 62 EEG 2014 / 2017 nicht erforderlich, nämlich dann, wenn die Fälligkeit des Anspruches 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 Gutachtens erfordert, erst bei Vorliegen des Gutachtens. 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 § 62 EEG 2014 / 2017 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 VNB **in jedem Einzelfall** der Verwendung einer dieser Kategorien dem ÜNB **unaufgefordert und zeitgleich ein schriftlicher Nachweis** vorzulegen, weshalb diese Kategorie verwendet wird, warum keine Nachtragstestierung nach § 62 EEG 2014 / 2017 erforderlich ist und wie sich die nachträgliche Forderung konkret berechnet. **Es wird dringend empfohlen, bereits im Vorfeld die konkrete Verwendung der Kategorie mit der TenneT 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 abgerechneten 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 vNNE einzubeziehen. Erhöht sich nachträglich die auszahlende Marktprämie, sind die dafür vorgesehenen Kategorien analog zu verwenden.

WaK-ap-----FG	Wasser		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
BiK-ap-----FG	Biomasse		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GaK-ap-----FG	Deponie-, Klär-, Grubengas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
DeK-ap-----FG	Deponiegas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
KlK-ap-----FG	Klärgas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GrK-ap-----FG	Grubengas		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GeK-ap-----FG	Geothermie		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WiK-ap-----FG	Wind		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WnK-ap-----FG	Wind onshore		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WrK-ap-----FG	Wind Repowering		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WfK-ap-----FG	Wind offshore		aperiodische Vergütung nach § 16 EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
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 § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
BiK-ap-----MPM	Biomasse		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GaK-ap-----MPM	Deponie-, Klär-, Grubengas		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
DeK-ap-----MPM	Deponiegas		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
KlK-ap-----MPM	Klärgas		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GrK-ap-----MPM	Grubengas		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
GeK-ap-----MPM	Geothermie		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WiK-ap-----MPM	Wind		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WnK-ap-----MPM	Wind onshore		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WrK-ap-----MPM	Wind Repowering		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
WfK-ap-----MPM	Wind offshore		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
SoK-ap-----MPM	Solar		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				
SgK-ap-----MPM	Solar/Gebäude		aperiodische Marktprämie nach § 33g EEG gemäß schriftlichem Nachweis				

Vermiedene Netznutzung nach Kategorien (Unterjährige Meldung)

Leistungszeitraum - Jahr: 2017
Leistungszeitraum - Monat: 9

	vNNE [€]
Wasser	-6.759,21
Biomasse	-90.235,58
Deponie-, Klär-, Grubengas	-1,20
Geothermie	0,00
Wind	-115.034,33
Solar	-70.955,89
Gesamt:	-282.986,21

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	vNNE [€]
Wa-vNNe--SpE01	Wasser		vNNe, Spannungsebene: HöS			
Wa-vNNe--SpE02	Wasser		vNNe, Spannungsebene: HöS/HS			
Wa-vNNe--SpE03	Wasser		vNNe, Spannungsebene: HS			
Wa-vNNe--SpE04	Wasser		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wa-vNNe--SpE05	Wasser		vNNe, Spannungsebene: MS			-3.725,65
Wa-vNNe--SpE06	Wasser		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wa-vNNe--SpE07	Wasser		vNNe, Spannungsebene: NS			-3.033,56
Bi-vNNe--SpE01	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: HöS			
Bi-vNNe--SpE02	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: HöS/HS			
Bi-vNNe--SpE03	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: HS			
Bi-vNNe--SpE04	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Bi-vNNe--SpE05	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: MS			-86.400,33
Bi-vNNe--SpE06	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Bi-vNNe--SpE07	Biomasse		vNNe, Spannungsebene: NS			-3.835,25
Ga-vNNe--SpE01	Deponie-,Klär-,Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HöS			
Ga-vNNe--SpE02	Deponie-,Klär-,Grubengas	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HöS/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			-0,15
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			-1,05
De-vNNe--SpE01	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS			
De-vNNe--SpE02	Deponiegas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/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: HöS			
Kl-vNNe--SpE02	Klärgas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/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: HöS			
Gr-vNNe--SpE02	Grubengas	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/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: HöS			
Ge-vNNe--SpE02	Geothermie		vNNe, Spannungsebene: HöS/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: HöS			
Wi-vNNe--SpE02	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: HöS/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			-46.689,58
Wi-vNNe--SpE06	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wi-vNNe--SpE07	Wind	Inbetriebnahme bis 2008	vNNe, Spannungsebene: NS			-190,31
Wn-vNNe--SpE01	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS			
Wn-vNNe--SpE02	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/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			-51.490,38
Wn-vNNe--SpE06	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
Wn-vNNe--SpE07	Wind onshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			-1,78
Wr-vNNe--SpE01	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS			
Wr-vNNe--SpE02	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/HS			
Wr-vNNe--SpE03	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS			

Bezeichnung der Vergütungskategorie	Energieträger	Inbetriebnahme	Weitere Kriterien	Aufteilung bei KWK-Anlagen	Vergütung nach EEG [ct/kWh]	vNNE [€]
Wr-vNNe--SpE04	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
Wr-vNNe--SpE05	Wind Repowering	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS			-16.662,28
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: HöS			
Wf-vNNe--SpE02	Wind offshore	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/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: HöS			
So-vNNe--SpE02	Solar		vNNe, Spannungsebene: HöS/HS			
So-vNNe--SpE03	Solar		vNNe, Spannungsebene: HS			
So-vNNe--SpE04	Solar		vNNe, Spannungsebene: HS/MS			
So-vNNe--SpE05	Solar		vNNe, Spannungsebene: MS			-15.703,89
So-vNNe--SpE06	Solar		vNNe, Spannungsebene: MS/NS			
So-vNNe--SpE07	Solar		vNNe, Spannungsebene: NS			-10.916,50
Sg-vNNe--SpE01	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS			
Sg-vNNe--SpE02	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: HöS/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			-4.842,14
Sg-vNNe--SpE06	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: MS/NS			-384,31
Sg-vNNe--SpE07	Solar/Gebäude	Inbetriebnahme ab 2009	vNNe, Spannungsebene: NS			-39.109,05

Aggregation der EEG-Einspeisung nach Kategorien (Unterjährige Meldung)

Leistungszeitraum - Jahr: 2017

Leistungszeitraum - Monat: 9

		Netzeinspeisung EEG-Strom ohne DV [kWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Vergütung [€]	davon MWSt-pflichtige Vergütung [€]	davon MWSt-befreite Vergütung [€]
Wasser	Wa	601.616,011	72.869,89	60.496,41	12.373,48
Biomasse	Bi	731.153,856	1.883.673,64	166.851,30	1.716.822,34
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	160,000	12,20	12,20	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	1.354.934,803	436.266,22	117.311,81	318.954,41
Wind onshore	Wn	237,480	438.618,99	20,58	438.598,41
Wind Repowering	Wr	0,000	145.484,15	0,00	145.484,15
Wind offshore	Wf	0,000	0,00	0,00	0,00
Solar	So	1.894.266,631	1.108.918,54	832.529,03	276.389,51
Solar Gebäude	Sg	5.813.461,307	1.852.428,49	1.838.322,07	14.106,42
Gesamt:		10.395.830,088	5.938.272,12	3.015.543,40	2.922.728,72

		vNNE-pflichtige Netzeinspeisung EEG-Strom [kWh]	vermeidene Netznutzungsentgelte [€]
Wasser	Wa	901.228,561	-6.759,21
Biomasse	Bi	12.027.506,088	-90.235,58
Deponie-, Klär-, Grubengas	Ga	160,000	-1,20
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	6.250.652,647	-46.879,89
Wind onshore	Wn	6.865.622,092	-51.492,16
Wind Repowering	Wr	2.221.637,572	-16.662,28
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	3.549.384,631	-26.620,39
Solar Gebäude	Sg	5.907.221,286	-44.335,50
Gesamt:		37.723.412,877	-282.986,21

		Selbst oder durch Dritte verbrauchte Strommengen ohne Vergütungsanspruch [kWh]	davon durch Sanktion entfallene Selbstverbrauchsvergütung 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	840,522	0,000
Solar Gebäude	Sg	228.714,377	0,000
Gesamt:		229.554,899	0,000

		Strommenge Marktprämien-DV (nicht sanktioniert) [kWh]	tatsächlich an EEG-Anlagenbetreiber gezahlte Marktprämie [€]
Wasser	Wa	299.612,550	12.373,48
Biomasse	Bi	11.295.707,024	1.697.387,30
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	4.895.717,844	318.954,41
Wind onshore	Wn	6.865.384,612	438.598,41
Wind Repowering	Wr	2.221.637,572	145.484,15
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	1.655.118,000	276.389,51
Solar Gebäude	Sg	93.759,979	14.106,42
Gesamt:		27.326.937,581	2.903.293,68

		Direktvermarktung Strommenge komplett (einschließlich MPM und sanktionierte DV) [kWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte Markt- und Flexibilitätsprämie [€]
Wasser	Wa	299.612,550	12.373,48
Biomasse	Bi	11.296.352,232	1.716.822,34
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	4.895.717,844	318.954,41
Wind onshore	Wn	6.865.384,612	438.598,41
Wind Repowering	Wr	2.221.637,572	145.484,15
Wind offshore	Wf	0,000	0,00
Solar	So	1.655.118,000	276.389,51
Solar Gebäude	Sg	93.759,979	14.106,42
Gesamt:		27.327.582,789	2.922.728,72

		Strommenge mit gekürzter oder entfallener EEG- Vergütung (außer DV) [kWh]	tatsächlich an EEG- Anlagenbetreiber gezahlte gekürzte Vergütung (außer DV) [€]
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	5.919,542	0,00
Solar Gebäude	Sg	95.966,907	2.823,94
Gesamt:		101.886,449	2.823,94

		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