

Foliensatz zur BDEW-Energie-Info

Erneuerbare Energien und das EEG: Zahlen, Fakten, Grafiken (2016)

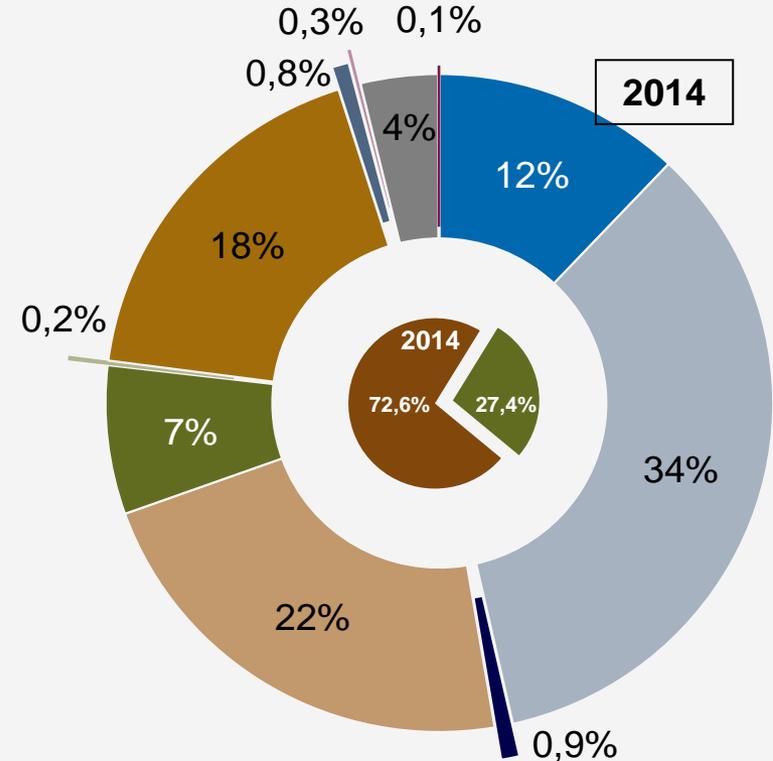
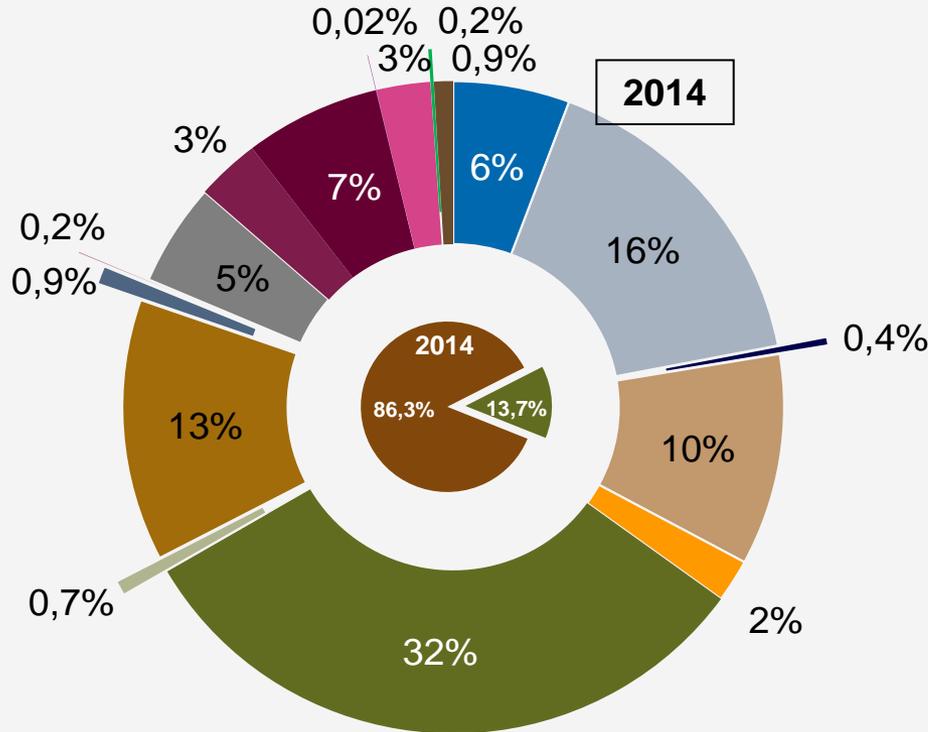
Anlagen, installierte Leistung, Stromerzeugung, Marktintegration der Erneuerbaren Energien, EEG-Auszahlungen und regionale Verteilung der EEG-Anlagen

Geschäftsbereich Strategie und Politik
Abteilung Volkswirtschaft
Stand: 18.02.2016

Erneuerbare Energien 2014: Energie- und Strombereitstellung

EE bei der **Energiebereitstellung 2014**: 334,7 Mrd. kWh
Veränderung gegenüber 2013: -0,2%

EE in der **Strombereitstellung 2014**: 162,5 Mrd. kWh
Veränderung gegenüber 2013: +6,6%



- Wasserkraft
- Photovoltaik
- biogene flüssige Brennstoffe
- Deponiegas
- Biodiesel
- Biomethan

- Windenergie onshore
- Solarthermie
- Biogas
- biogener Anteil des Abfalls
- Pflanzenöl
- Stromverbrauch Verkehr (EE)

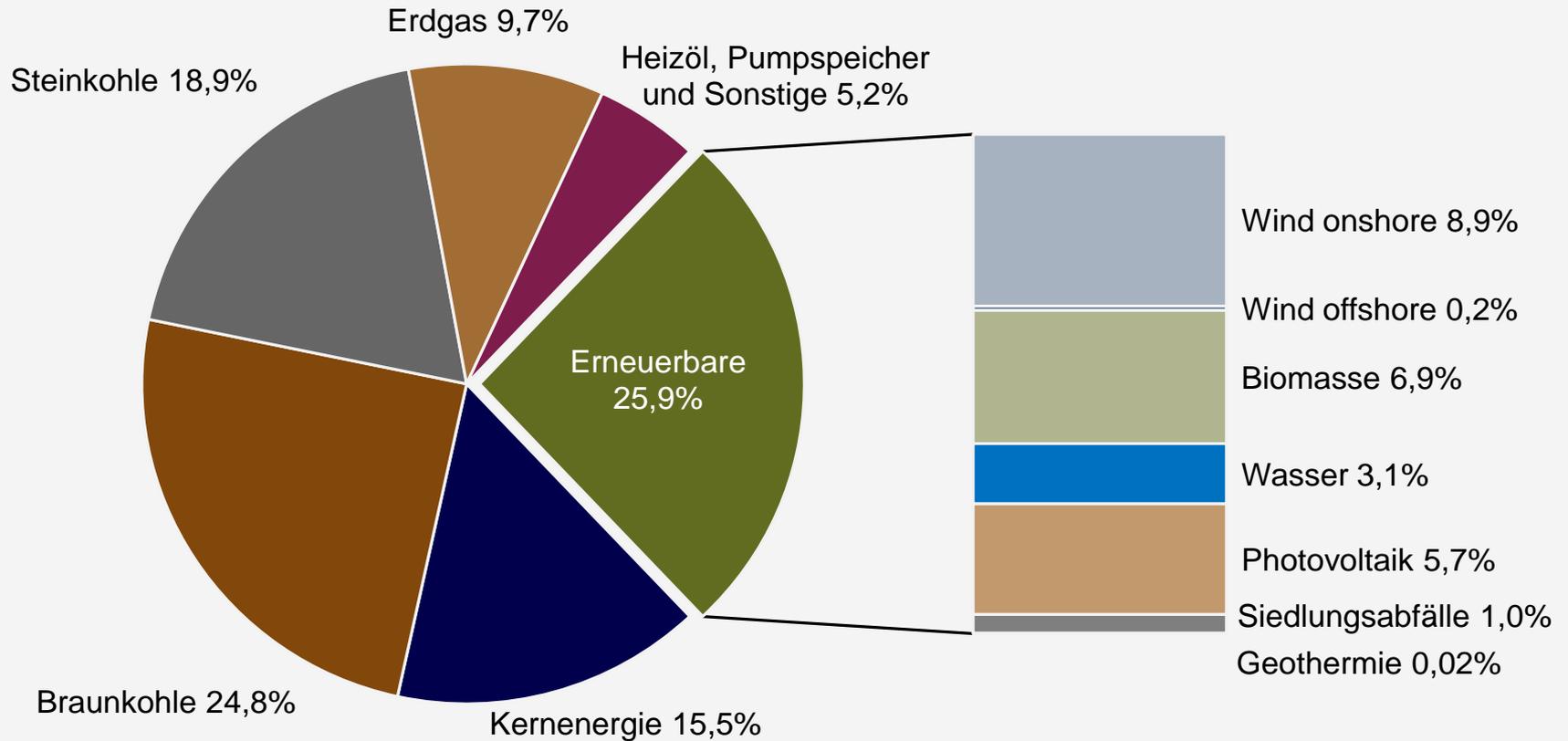
- Windenergie offshore
- biogene Festbrennstoffe
- Klärgas
- Geothermie, Umweltwärme
- Bioethanol

Quellen: BMWi auf Basis AGEE-Stat, BDEW, Stand 12/2015

Brutto-Stromerzeugung nach Energieträgern 2014

Brutto-Stromerzeugung 2014 in Deutschland: 627,8 Mrd. Kilowattstunden

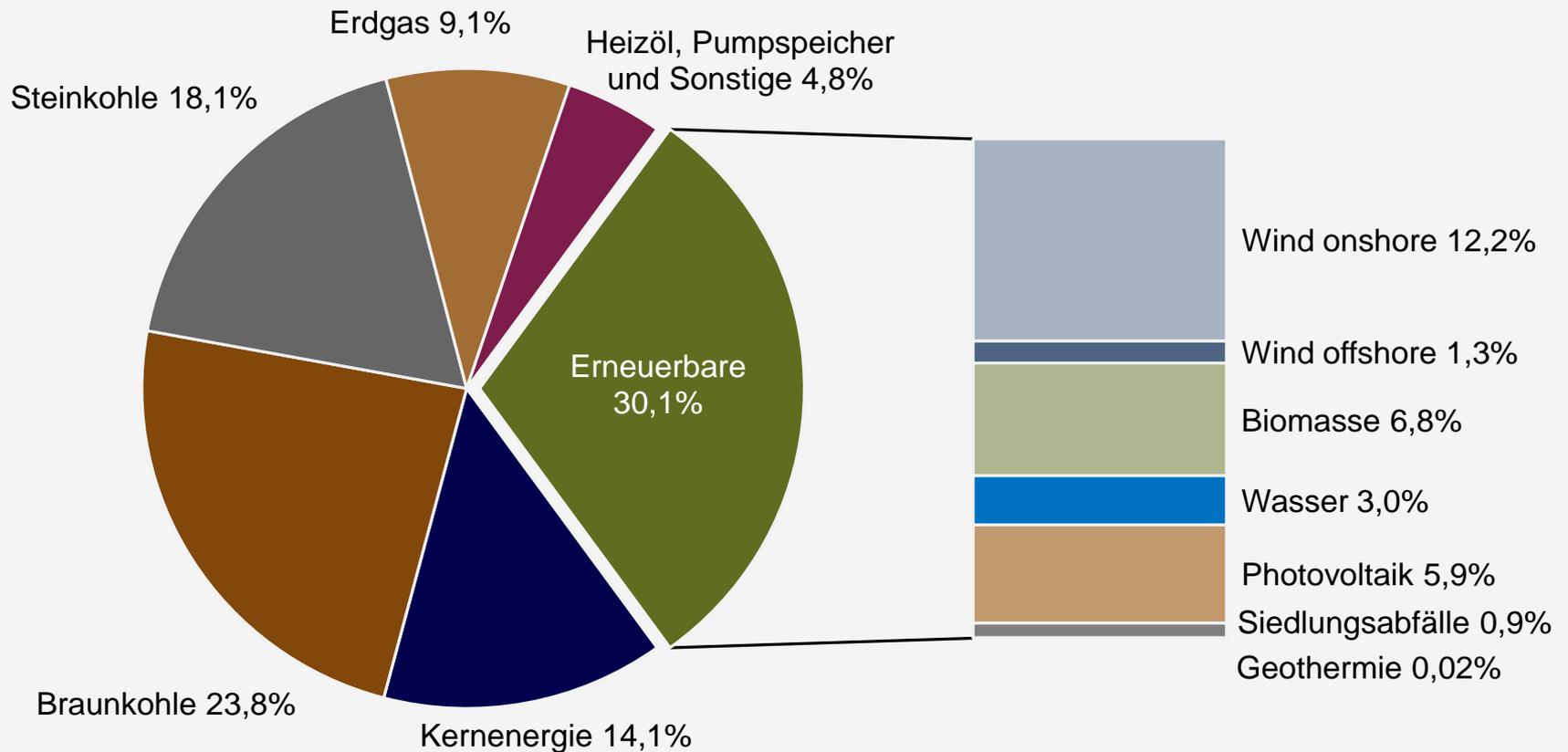
- Anteile an der Brutto-Stromerzeugung in Prozent -



Quellen: BDEW, AG Energiebilanzen Stand: 01/2016

Brutto-Stromerzeugung nach Energieträgern 2015

Brutto-Stromerzeugung 2015 in Deutschland: 651,8 Mrd. Kilowattstunden*
- Anteile an der Brutto-Stromerzeugung in Prozent -

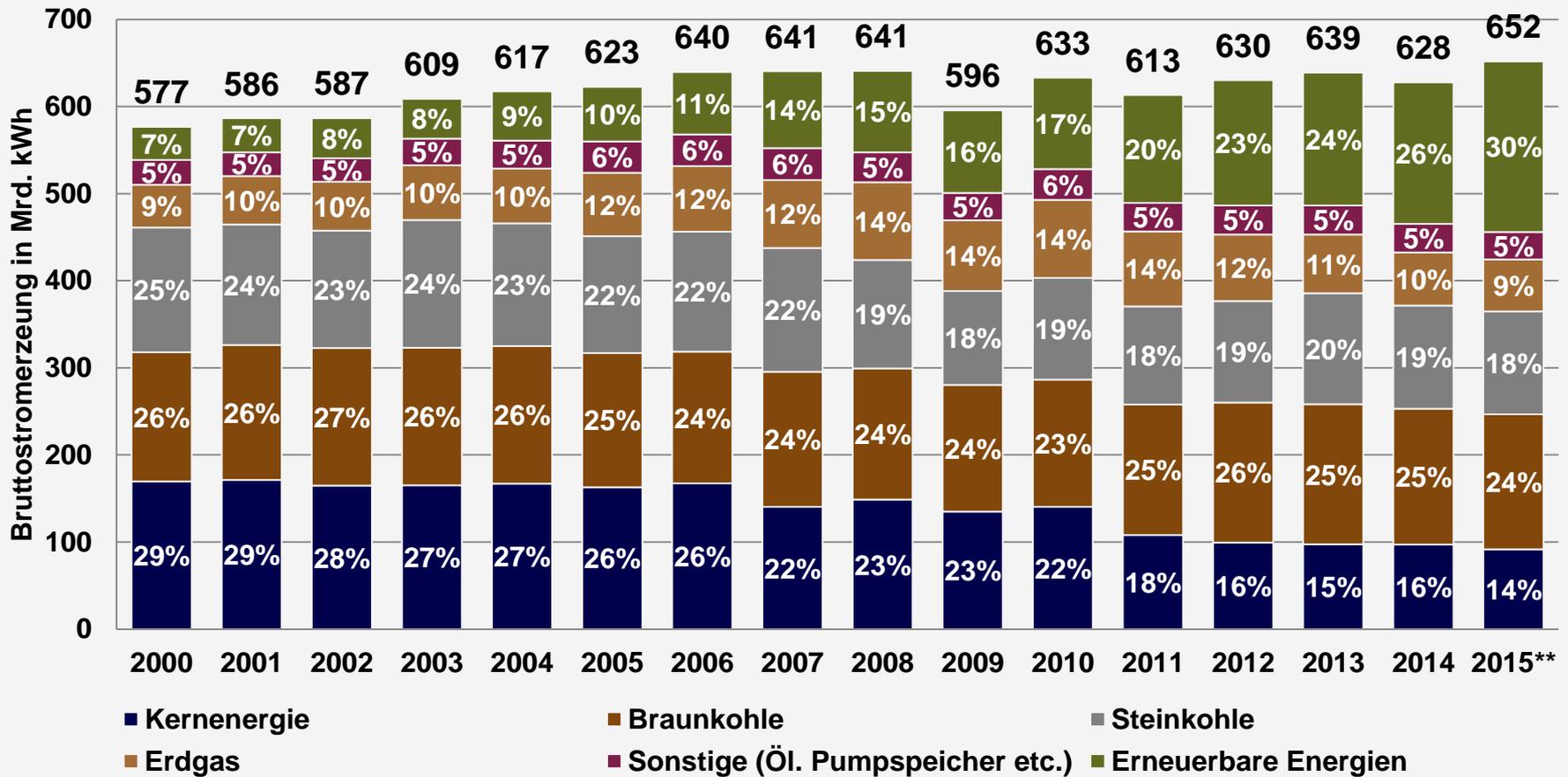


Quellen: BDEW, AG Energiebilanzen Stand: 01/2016

* vorläufig

Bruttostromerzeugung seit 2000

Bruttostromerzeugung in Mrd. kWh und Anteile in %*



*Rundungsdifferenzen möglich **vorläufig

Quelle: BDEW, Stand 01/2016

Bruttostromerzeugung in Deutschland ab 2000

Bruttostromerzeugung [TWh]	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*	2015*
Braunkohle	148,3	154,8	158,0	158,2	158,0	154,1	151,1	155,1	150,6	145,6	145,9	150,1	160,7	160,9	155,8	155,0
Steinkohle	143,1	138,4	134,6	146,5	140,8	134,1	137,9	142,0	124,6	107,9	117,0	112,4	116,4	127,3	118,6	118,0
Kernenergie	169,6	171,3	164,8	165,1	167,1	163,0	167,4	140,5	148,8	134,9	140,6	108,0	99,5	97,3	97,1	91,8
Erdgas ⁴⁾	49,2	55,5	56,3	62,9	63,0	72,7	75,3	78,1	89,1	80,9	89,3	86,1	76,4	67,5	61,1	59,6
Mineralöl	5,9	6,1	8,7	10,3	10,8	12,0	10,9	10,0	9,7	10,1	8,7	7,2	7,6	7,2	5,7	5,4
<i>Erneuerbare, darunter:</i>	37,9	38,9	46,1	45,6	56,6	62,5	71,6	88,3	93,2	94,9	104,8	123,8	143,8	152,4	162,5	195,9
- Wind onshore	9,5	10,5	15,8	18,7	25,5	27,2	30,7	39,7	40,6	38,6	37,8	48,9	50,7	50,8	55,9	79,3
- Wind offshore														0,9	1,4	8,7
- Wasserkraft ¹⁾	24,9	23,2	23,7	17,7	20,1	19,6	20,0	21,2	20,4	19,0	21,0	17,7	22,1	23,0	19,6	19,3
- Biomasse	1,6	3,3	4,5	6,6	8,2	11,1	14,8	19,8	23,1	26,3	29,6	32,8	39,7	41,2	43,3	44,2
- Photovoltaik	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,3	2,2	3,1	4,4	6,6	11,7	19,6	26,4	31,0	36,1	38,4
- Hausmüll ²⁾	1,8	1,9	1,9	2,2	2,3	3,3	3,9	4,5	4,7	4,3	4,7	4,8	5,0	5,4	6,1	5,8
- Geothermie									0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,1	0,1	0,1
<i>Sonstige, darunter:</i>	22,6	21,4	18,2	20,3	21,2	24,1	25,4	26,6	24,7	21,4	26,8	25,6	25,7	26,2	27,0	26,1
- Pumpspeicher ³⁾	4,5	4,5	4,7	5,2	6,4	6,8	6,8	6,9	6,0	5,7	6,4	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9
- Hausmüll ²⁾	1,8	1,9	1,9	2,2	2,3	3,3	3,9	4,5	4,7	4,3	4,7	4,8	5,0	5,4	6,1	5,8
- Industrieabfall										1,3	1,6	1,6	1,6	1,2	1,4	1,5
Bruttostromerzeugung	576,6	586,4	586,7	608,8	617,5	622,6	639,6	640,6	640,7	595,6	633,1	613,1	630,1	638,7	627,8	651,8
Stromimport	45,1	43,5	46,2	45,8	44,2	53,4	46,1	44,3	40,2	40,6	42,2	49,7	44,2	38,4	38,9	33,5
Stromexport	42,1	44,8	45,5	53,8	51,5	61,9	65,9	63,4	62,7	54,9	59,9	56,0	67,3	72,2	74,5	85,2
Stromimportsaldo	3,1	-1,3	0,7	-8,1	-7,3	-8,5	-19,8	-19,1	-22,5	-14,3	-17,7	-6,3	-23,1	-33,8	-35,6	-51,8
Brutto-Inlandsstromverbrauch	579,6	585,1	587,4	600,7	610,2	614,1	619,8	621,5	618,2	581,3	615,4	606,8	607,1	604,9	592,2	600,0
nachrichtlich: Anteil der Erneuerbaren Energieträger an der Deckung des Stromverbrauchs	6,5%	6,7%	7,8%	7,6%	9,3%	10,2%	11,6%	14,2%	15,1%	16,3%	17,0%	20,4%	23,7%	25,2%	27,4%	32,6%

1) Lauf- und Speicherwasser inkl. natürl. Zufluss aus Pumpspeichern

2) aufgeteilt in reg. und nicht-reg. Anteil (50 % : 50 %)

3) ohne Erzeugung aus natürl. Zufluss

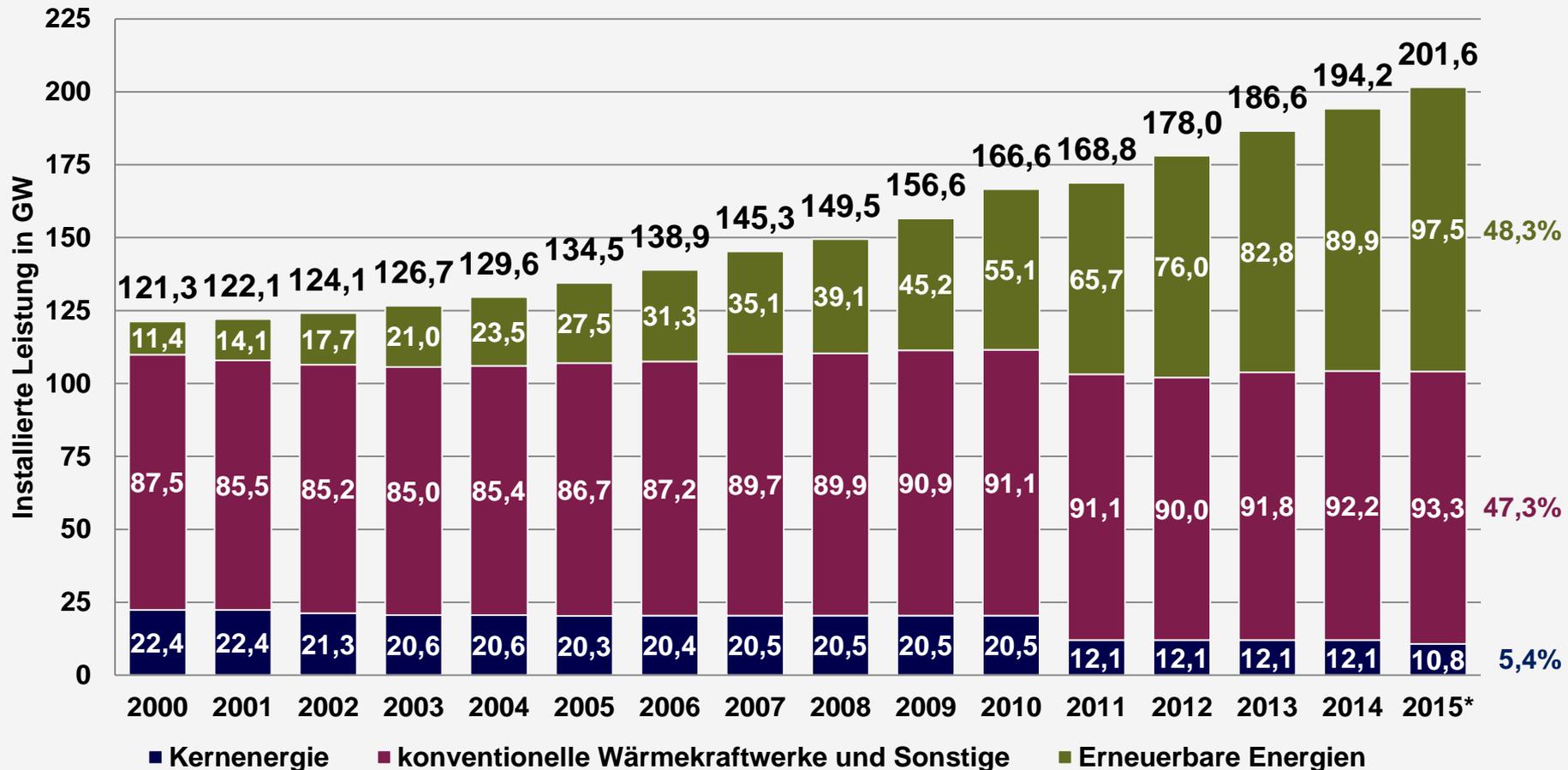
4) ab 2003 zzgl. des in BHKW < 1 MW aus Erdgas geschätzt erzeugten Stroms

* vorläufig

Quelle: BDEW, AG Energiebilanzen, Stand 01/2016

Installierte Erzeugungsleistung in Deutschland seit 2000

Installierte Leistung in GW; Anteile für 2015

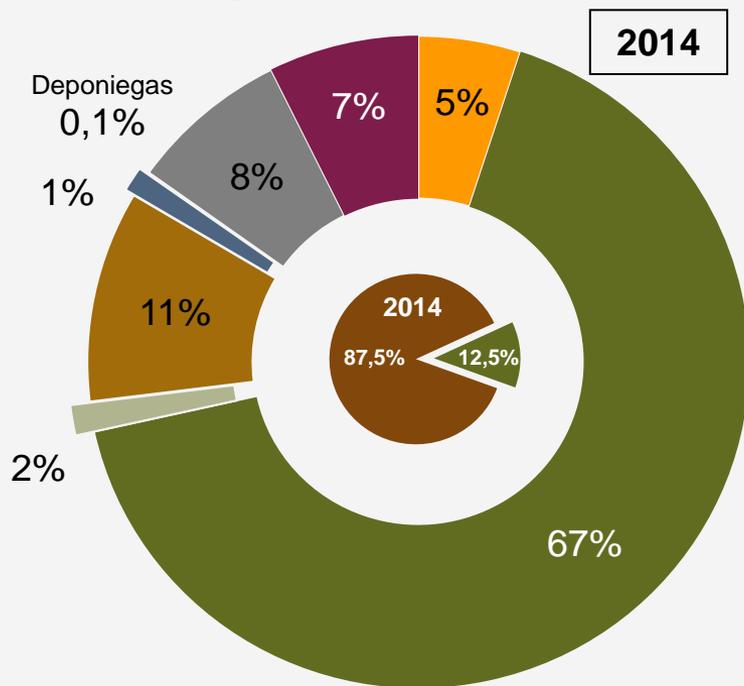


*vorläufig

Quelle: BDEW, Stand 01/2016

Erneuerbare Energien 2014: Wärme- und Kraftstoffbereitstellung

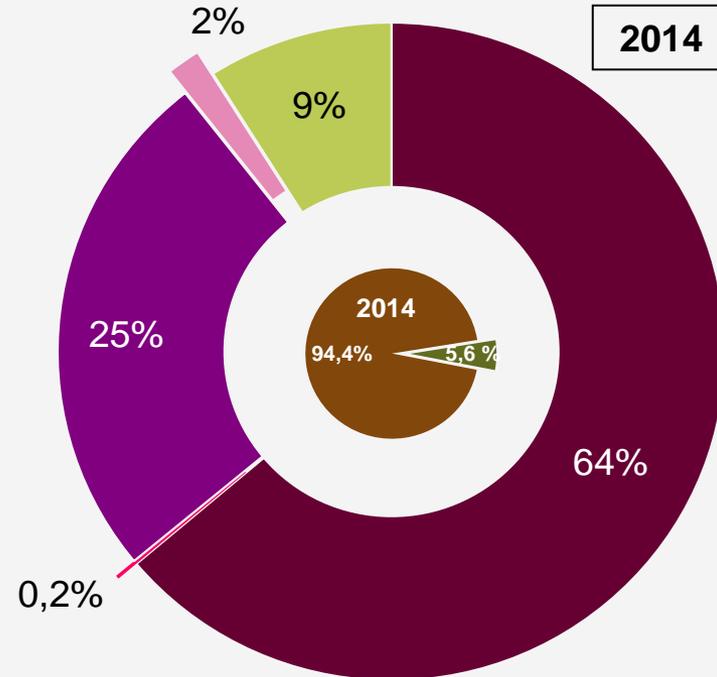
EE bei der **Wärme- und Kältebereitstellung**:
130,9 Mrd. kWh
(Anteil am Endenergieverbrauch Wärme und Kälte: 12,5 %)



- Wasserkraft
- Photovoltaik
- biogene flüssige Brennstoffe
- Deponiegas
- Biodiesel

- Windenergie onshore
- Solarthermie
- Biogas
- biogener Anteil des Abfalls
- Pflanzenöl

EE bei der **Kraftstoffbereitstellung**: 35,4 Mrd. kWh
(Anteil am Endenergieverbrauch Verkehr: 5,5 %)

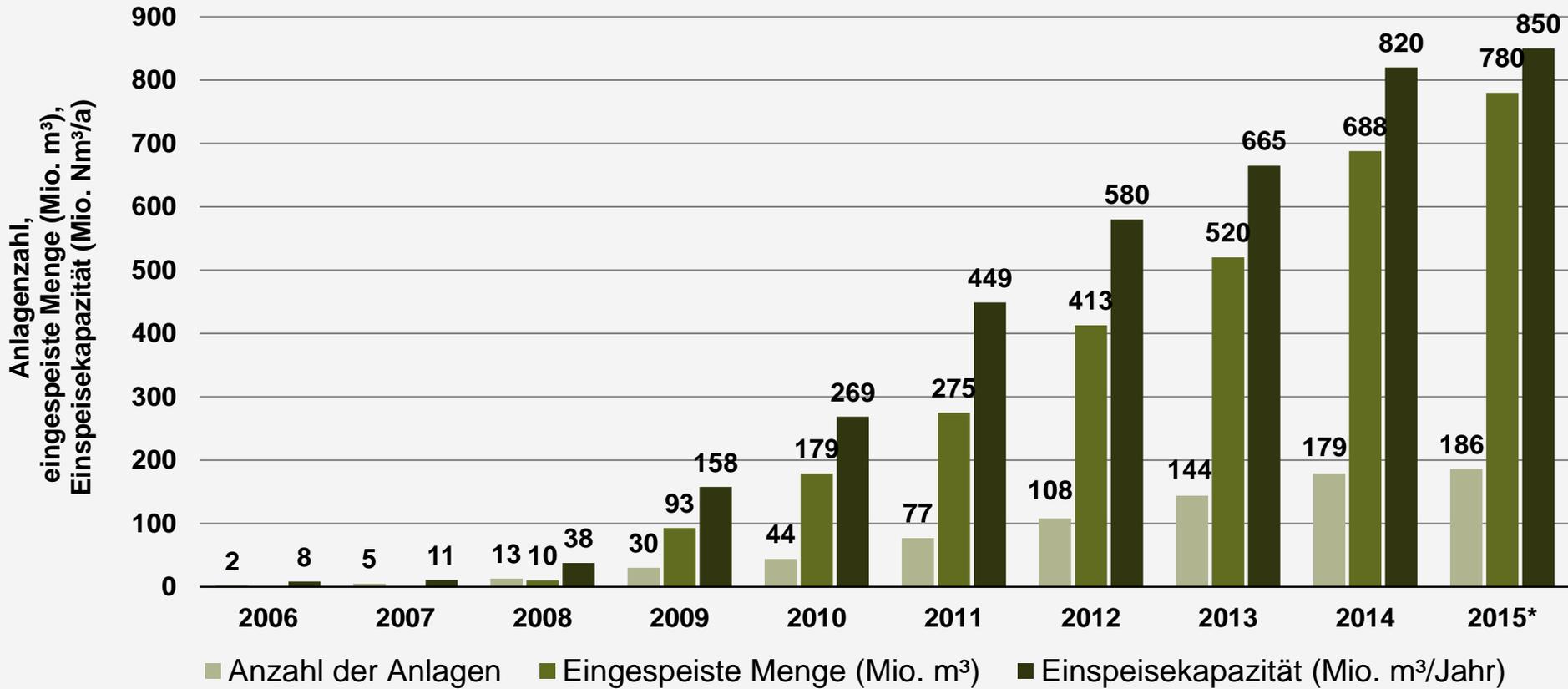


- Windenergie offshore
- biogene Festbrennstoffe
- Klärgas
- Geothermie, Umweltwärme
- Bioethanol

Quellen: BMWi auf Basis AGEE-Stat, BDEW, Stand 12/2015

Bio-Erdgas: Erneuerbar, speicherbar, flexibel einsetzbar

Entwicklung der Einspeisekapazität und der eingespeisten Menge von Bio-Erdgas ins Erdgasnetz

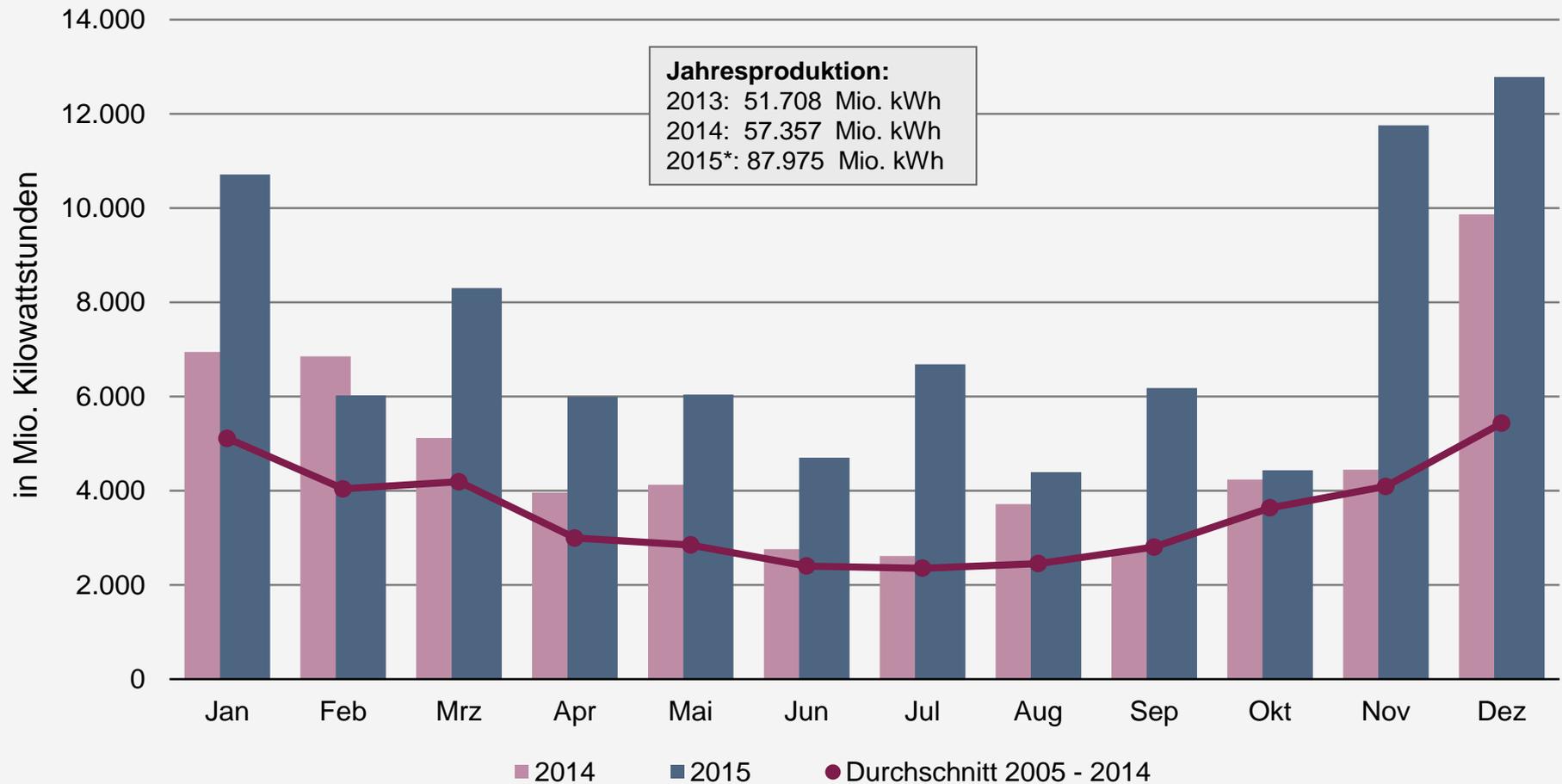


Quellen: Deutsche Energieagentur (dena), BNetzA, BDEW (eigene Berechnung), Stand: 01/2016

* vorläufig

Stromerzeugung aus Windkraftanlagen Onshore und Offshore

brutto, in Mio. Kilowattstunden, On- und Offshore-Anlagen

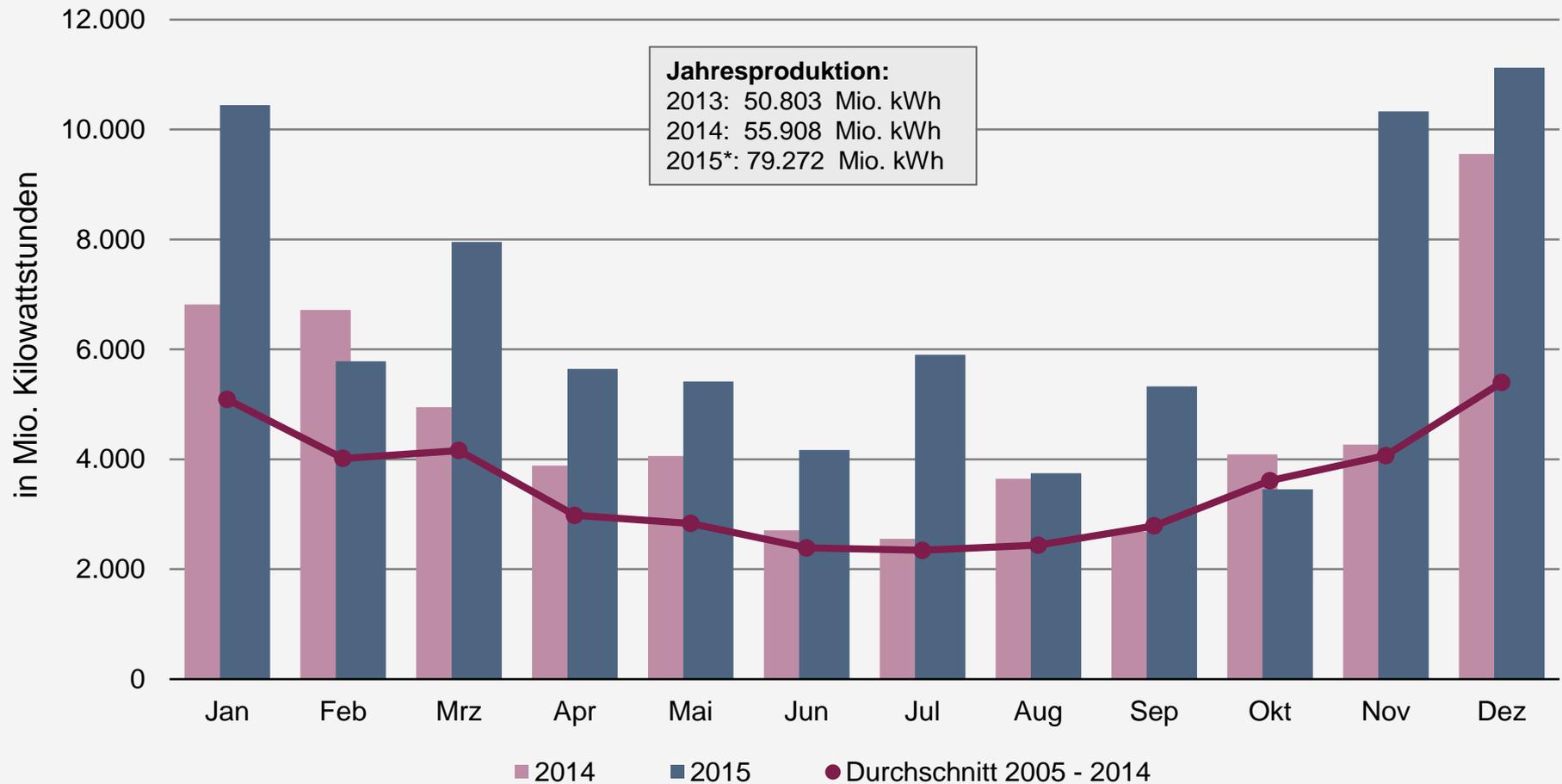


Quellen: BDEW, ZSW; Stand 01/2016

* vorläufig

Stromerzeugung aus Windkraftanlagen Onshore

brutto, in Mio. Kilowattstunden, Onshore-Anlagen

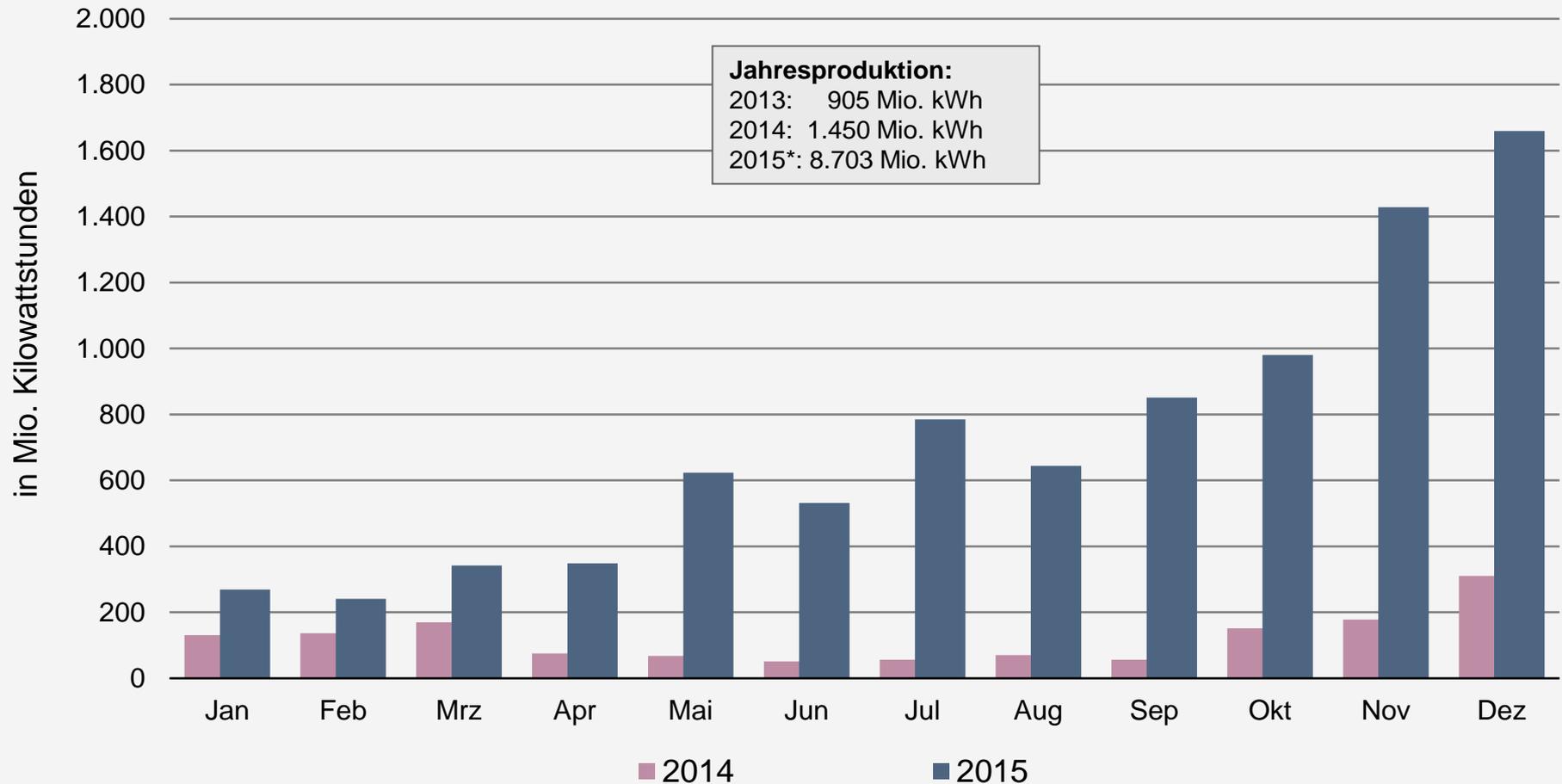


Quellen: BDEW, ZSW; Stand 01/2016

* vorläufig

Stromerzeugung aus Windkraftanlagen Offshore

brutto, in Mio. Kilowattstunden, Offshore-Anlagen

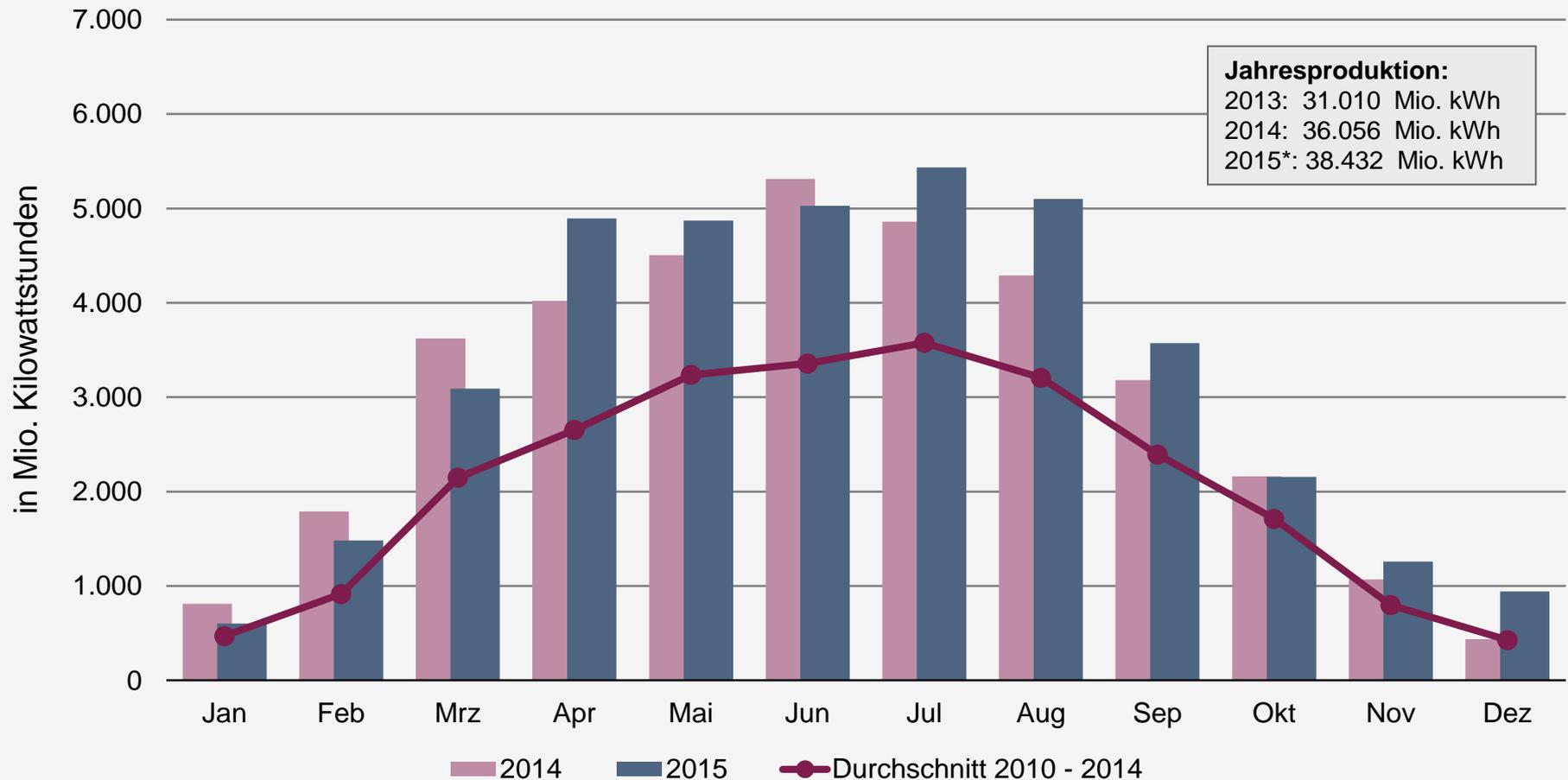


Quellen: BDEW; ZSW Stand 10/2016

* vorläufig

Stromerzeugung aus Photovoltaikanlagen

in Mio. Kilowattstunden, einschließlich Selbstverbrauch**

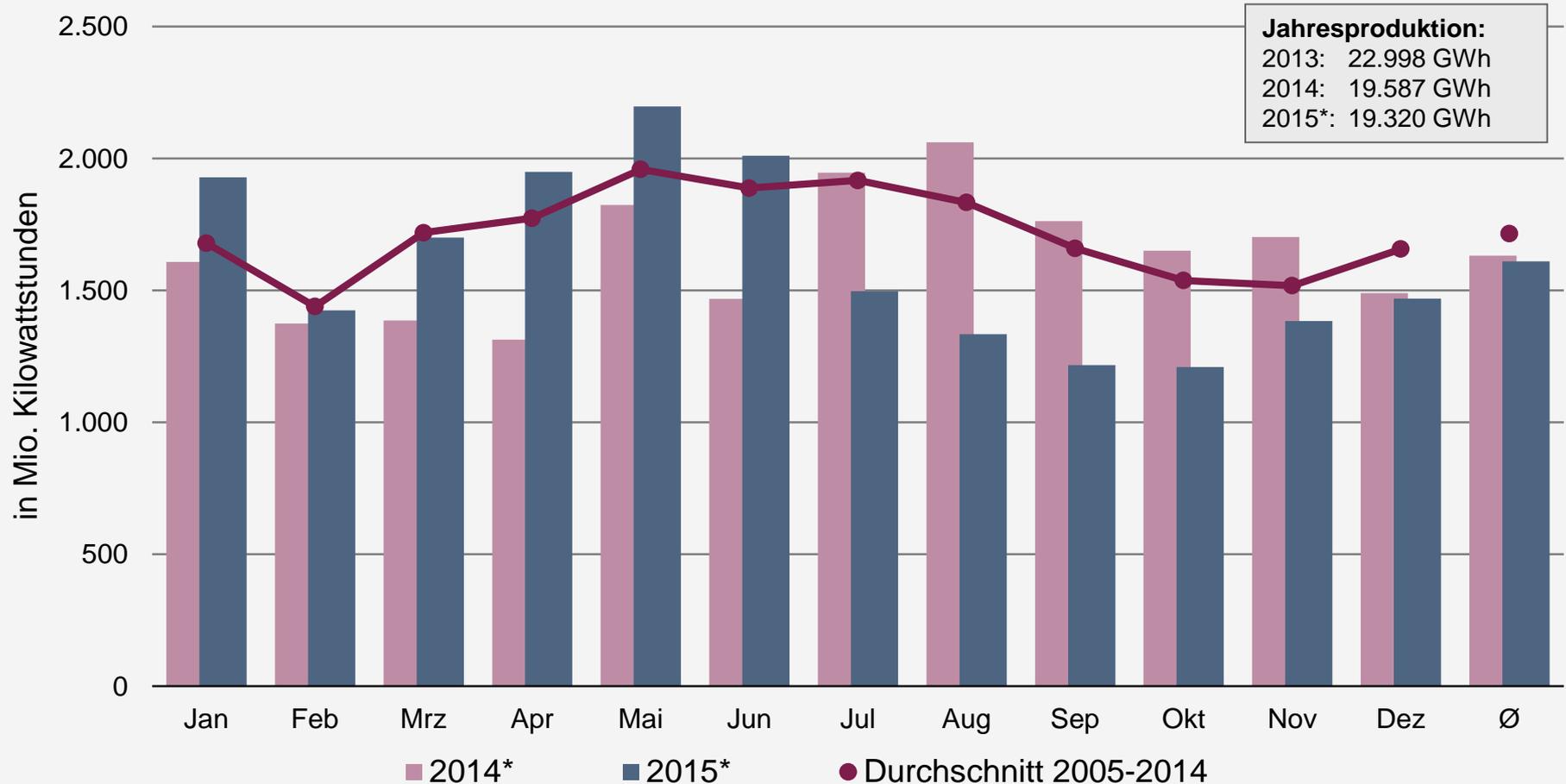


Quellen: BDEW, ZSW; Stand 01/2016

* vorläufig **vergüteter und nicht-vergüteter Selbstverbrauch

Stromerzeugung aus Wasserkraftanlagen

brutto, in Mio. Kilowattstunden

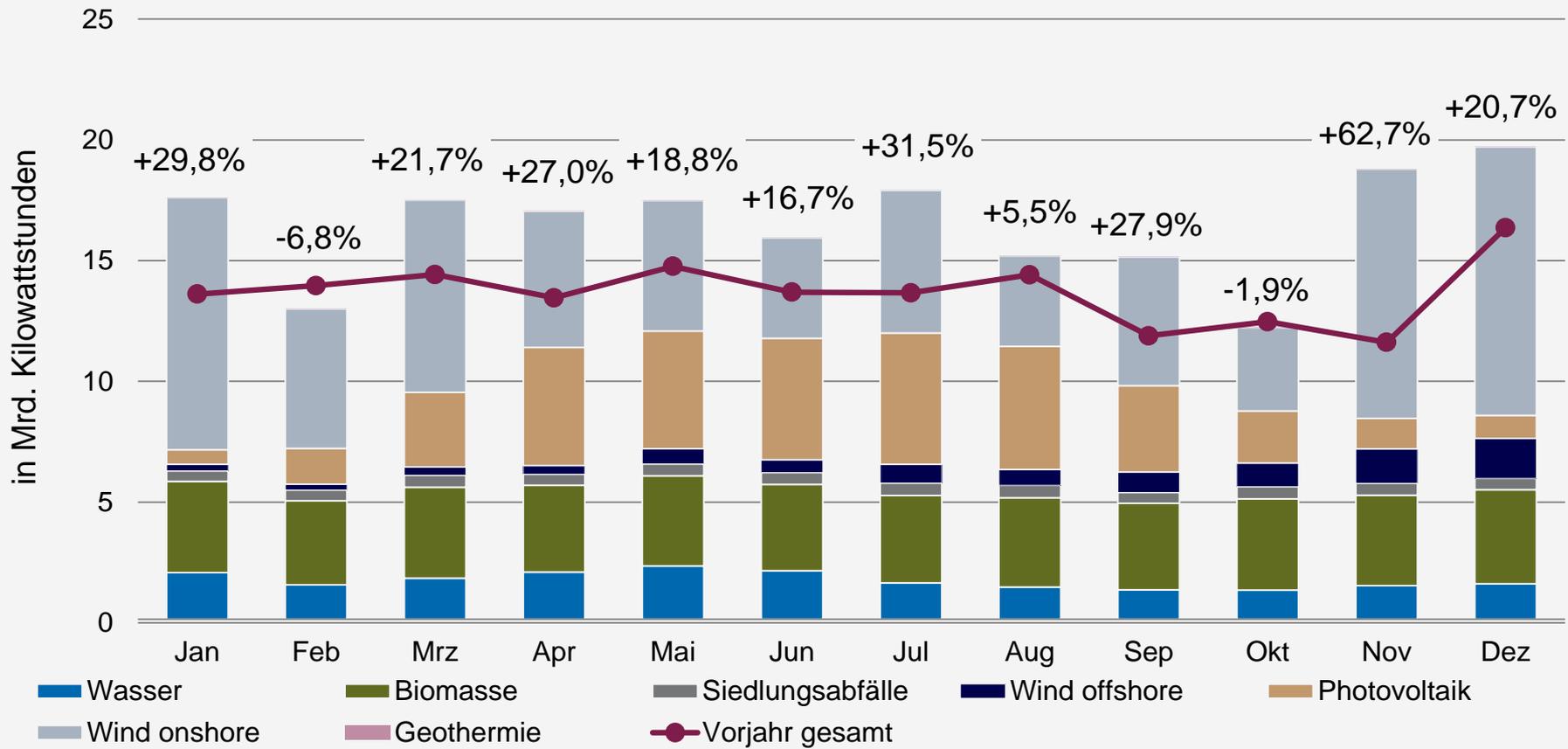


Quelle: BDEW, Stand 01/2016

* vorläufig

Monatliche Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien

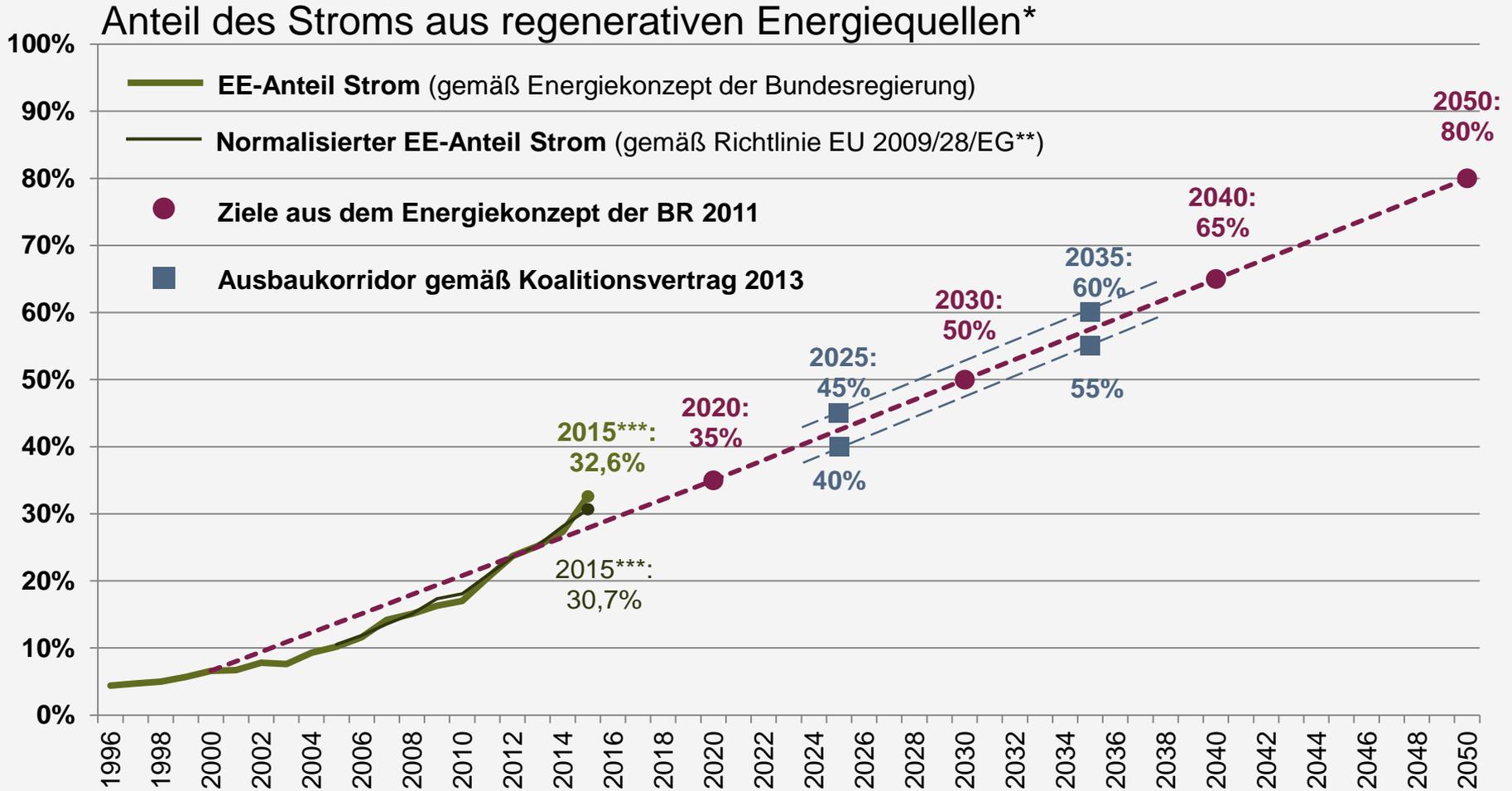
Bruttostromerzeugung 2015*, Veränderung zum Vorjahr in Prozent



Quellen: BDEW-Schnellstatistikerhebung, Stat. Bundesamt, EEX, ZSW, BDEW; Stand: 01/2016

* vorläufig

Beitrag und Ziele der Erneuerbaren Energien: Strom



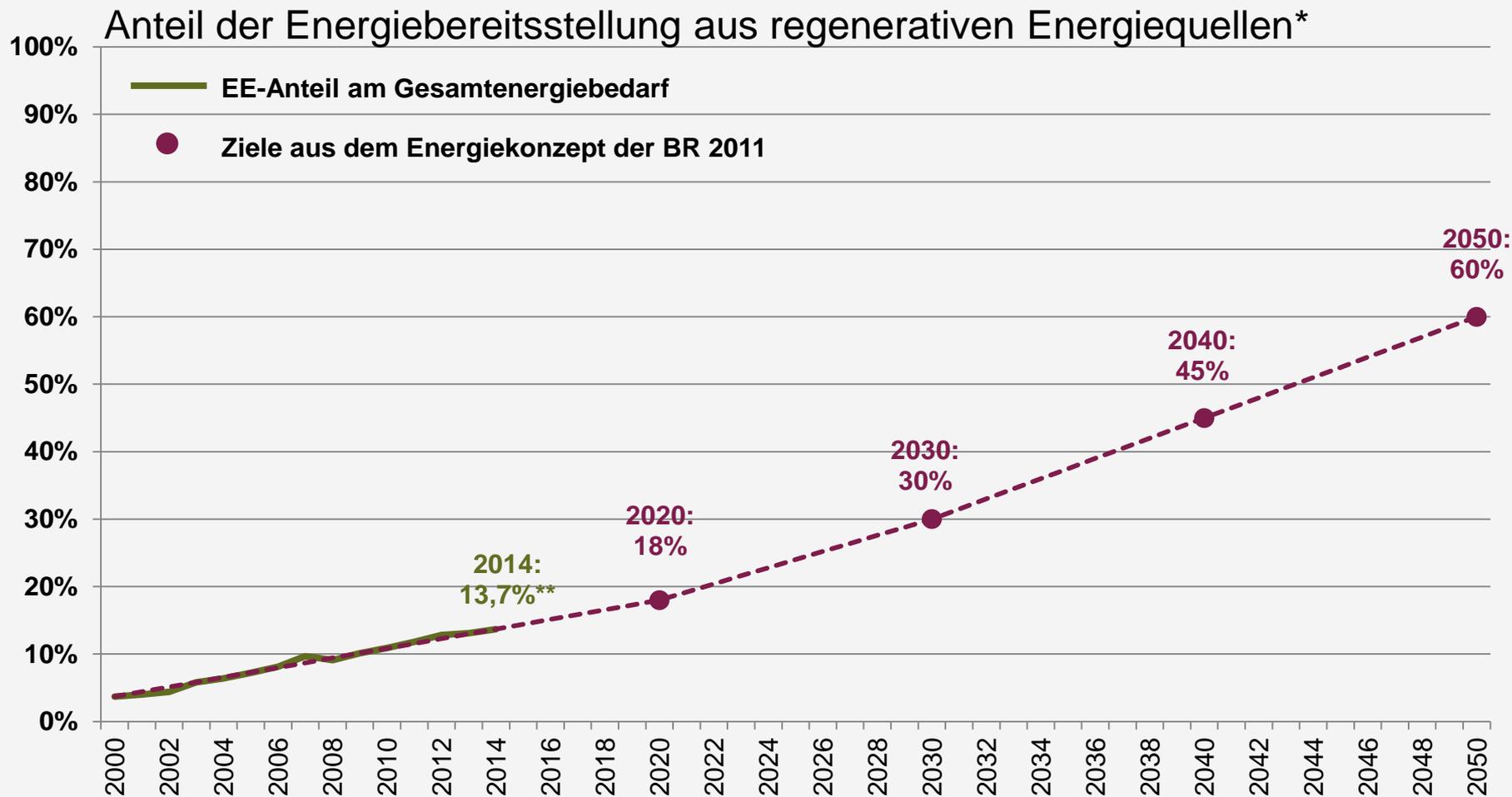
* Anteil am Brutto-Inlandsstromverbrauch

** Berechnung gemäß EU 2009/28/EG Art. 30 und Annex II

*** vorläufig

Quelle: BDEW, Stand 01/2016

Beitrag und Ziele der Erneuerbaren Energien: Gesamtenergiebedarf

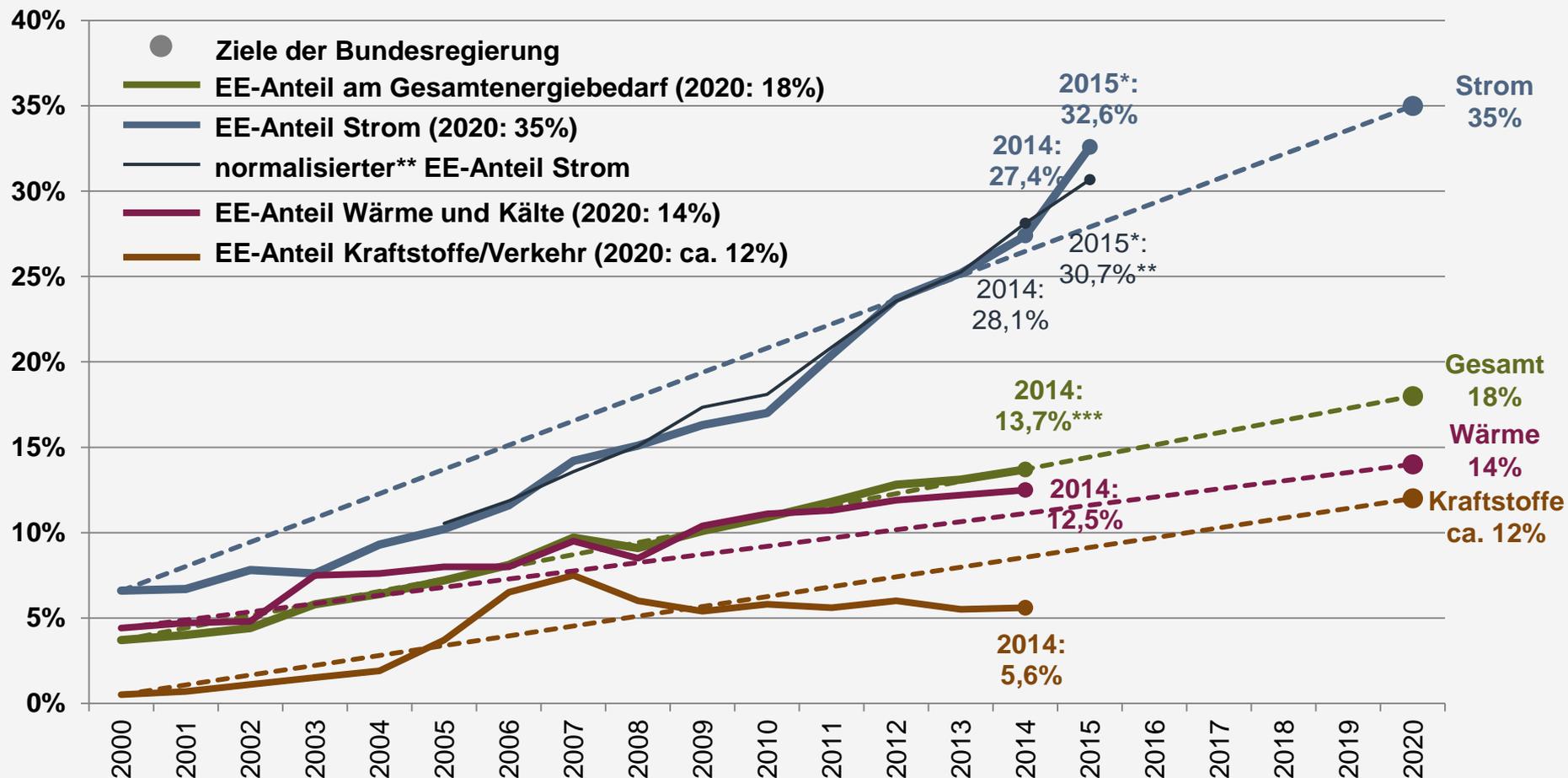


Quelle: BMWi auf Basis AGEE Stat, Stand 12/2015

* bezogen auf den Brutto-Endenergieverbrauch Deutschlands

** nach Energiekonzept der Bundesregierung, 13,8% nach EU-RL 2009/28/EG

Beitrag und 2020-Ziele der Erneuerbaren Energien: Alle Sektoren



* vorläufig

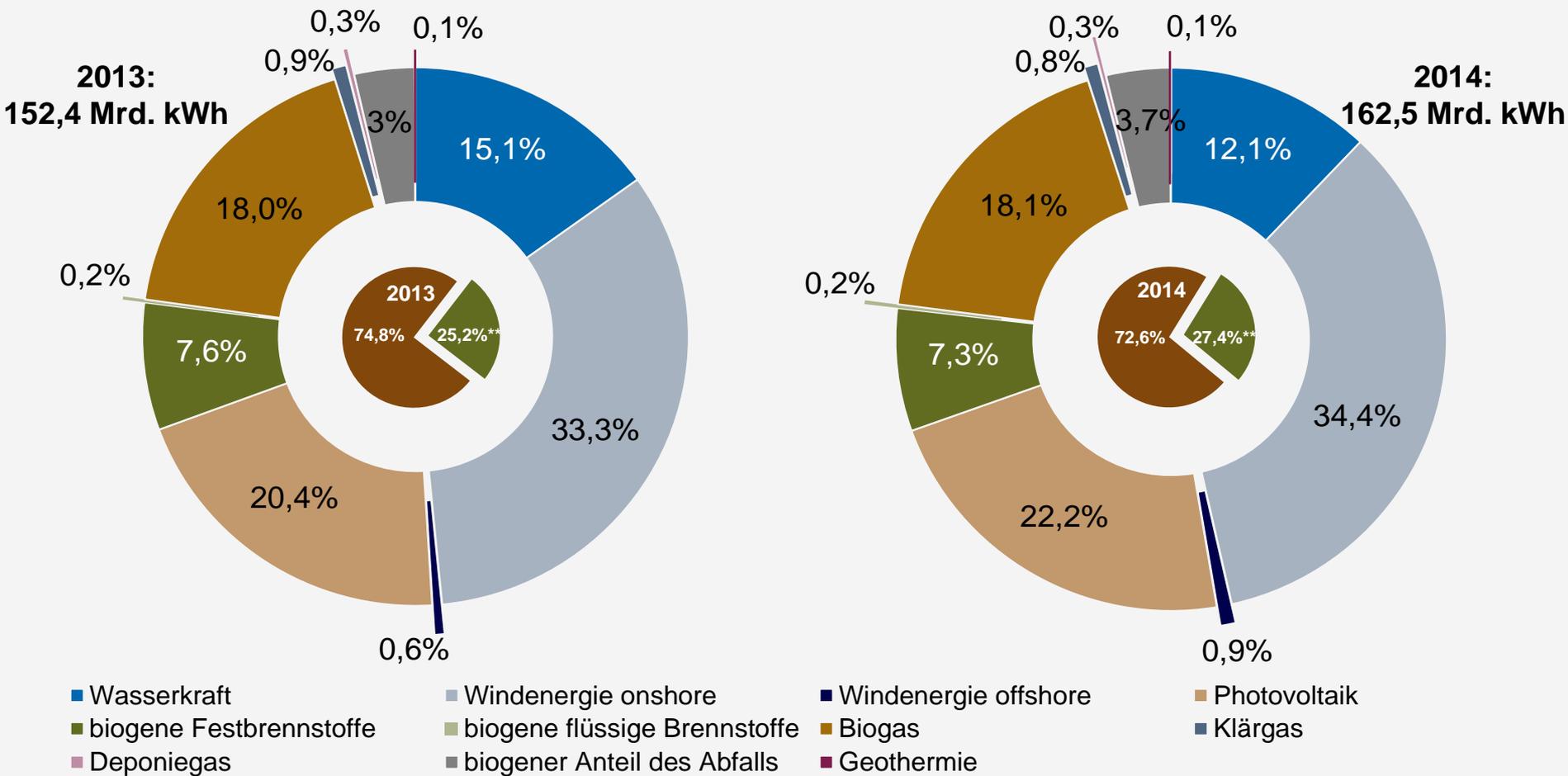
** Berechnung gemäß EU 2009/28/EG Art. 30 und Annex I

*** nach Energiekonzept der Bundesregierung, 13,8% nach EU-RL 2009/28/EG

Quellen: BDEW; BMWi auf Basis AGEE Stat, Stand 01/2016

Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien: Detaillierte Unterteilung

Stromerzeugung: Anteile der einzelnen Erneuerbaren Energieträger 2013 und 2014

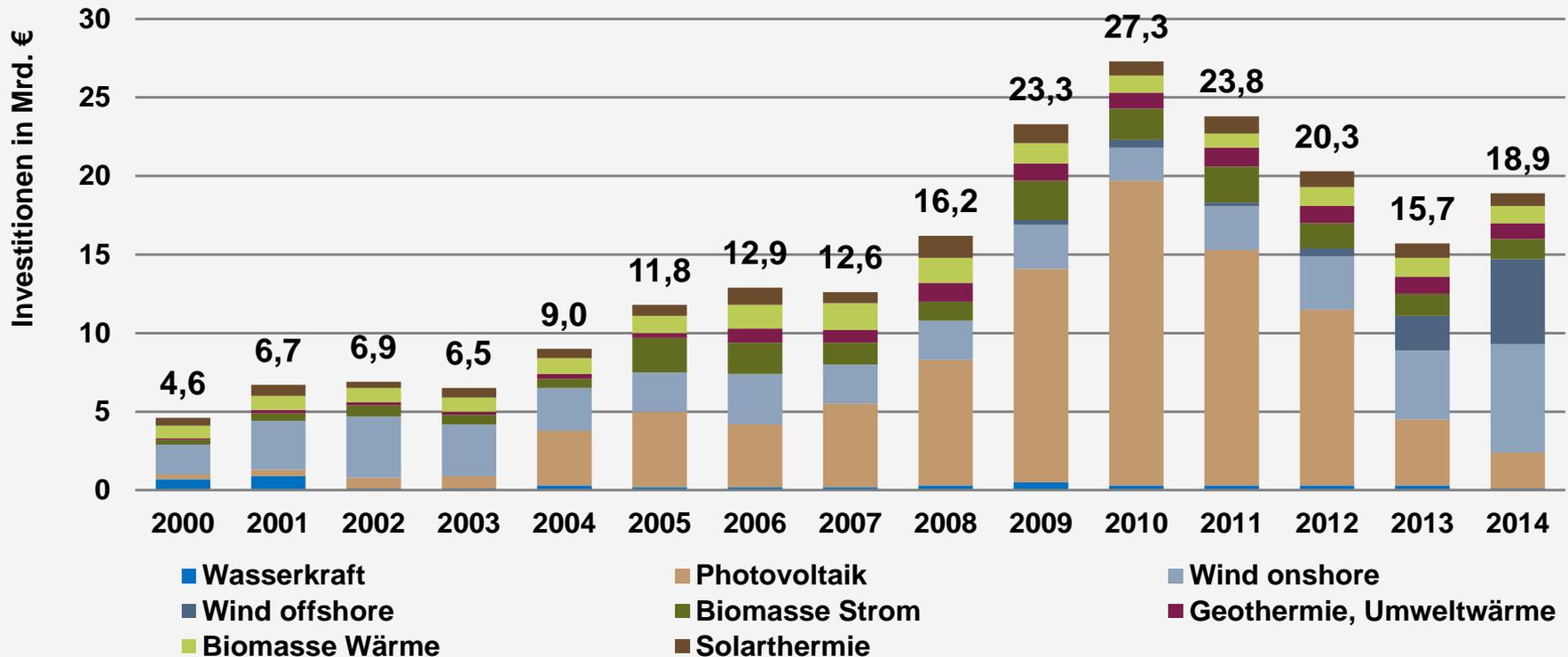


Quellen: BMWi auf Basis AGEE-Stat, BDEW, Stand 12/2015

**EE bezogen auf Bruttostromverbrauch

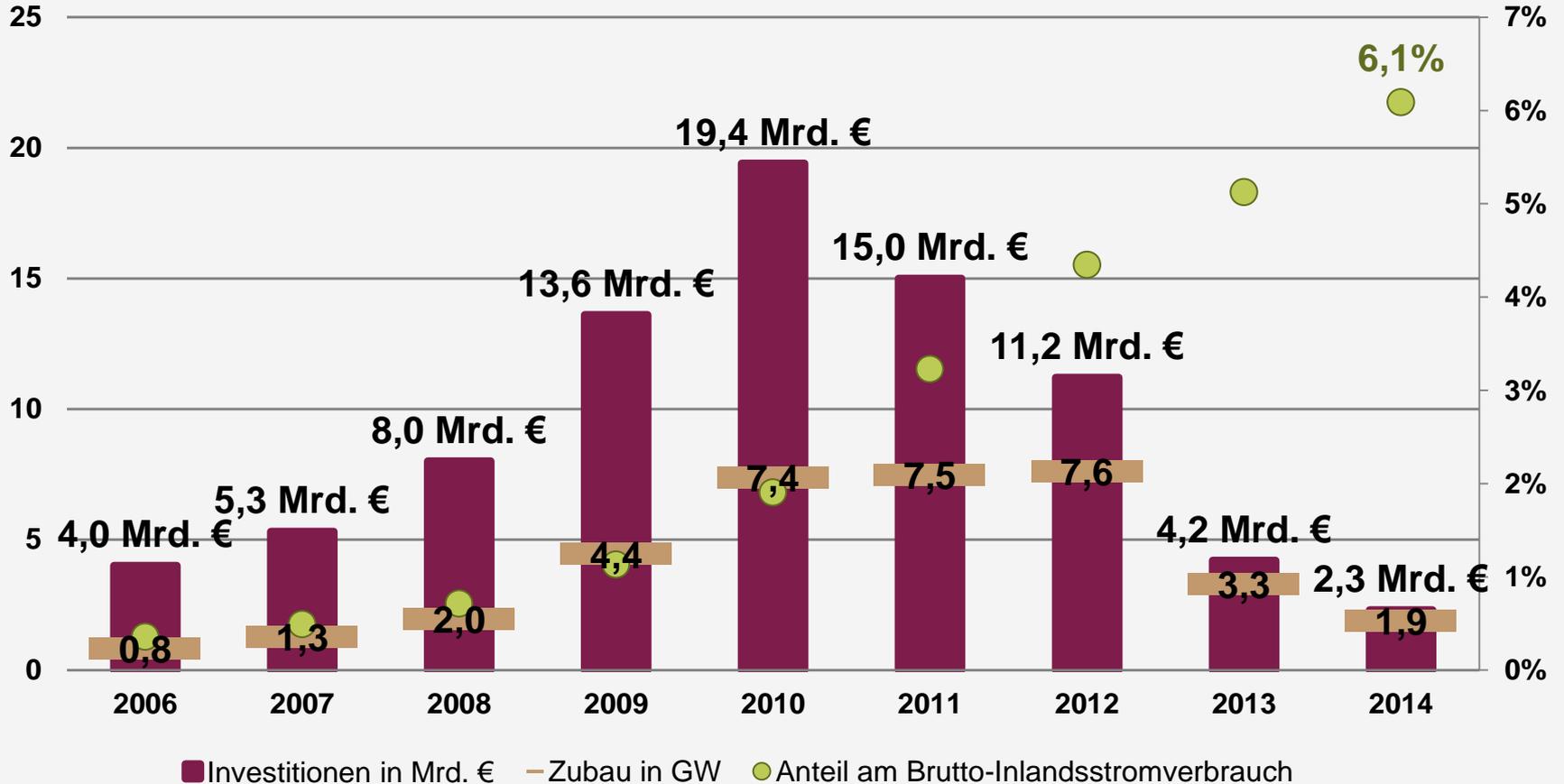
Investitionen in Erneuerbare Energien

davon Strom:	3,2	4,9	5,4	4,8	7,1	9,7	9,4	9,4	12,0	19,7	24,3	20,6	17,0	12,5	16,0
davon Wärme:	1,4	1,8	1,5	1,7	1,9	2,1	3,5	3,2	4,2	3,6	3,0	3,2	3,3	3,2	2,9



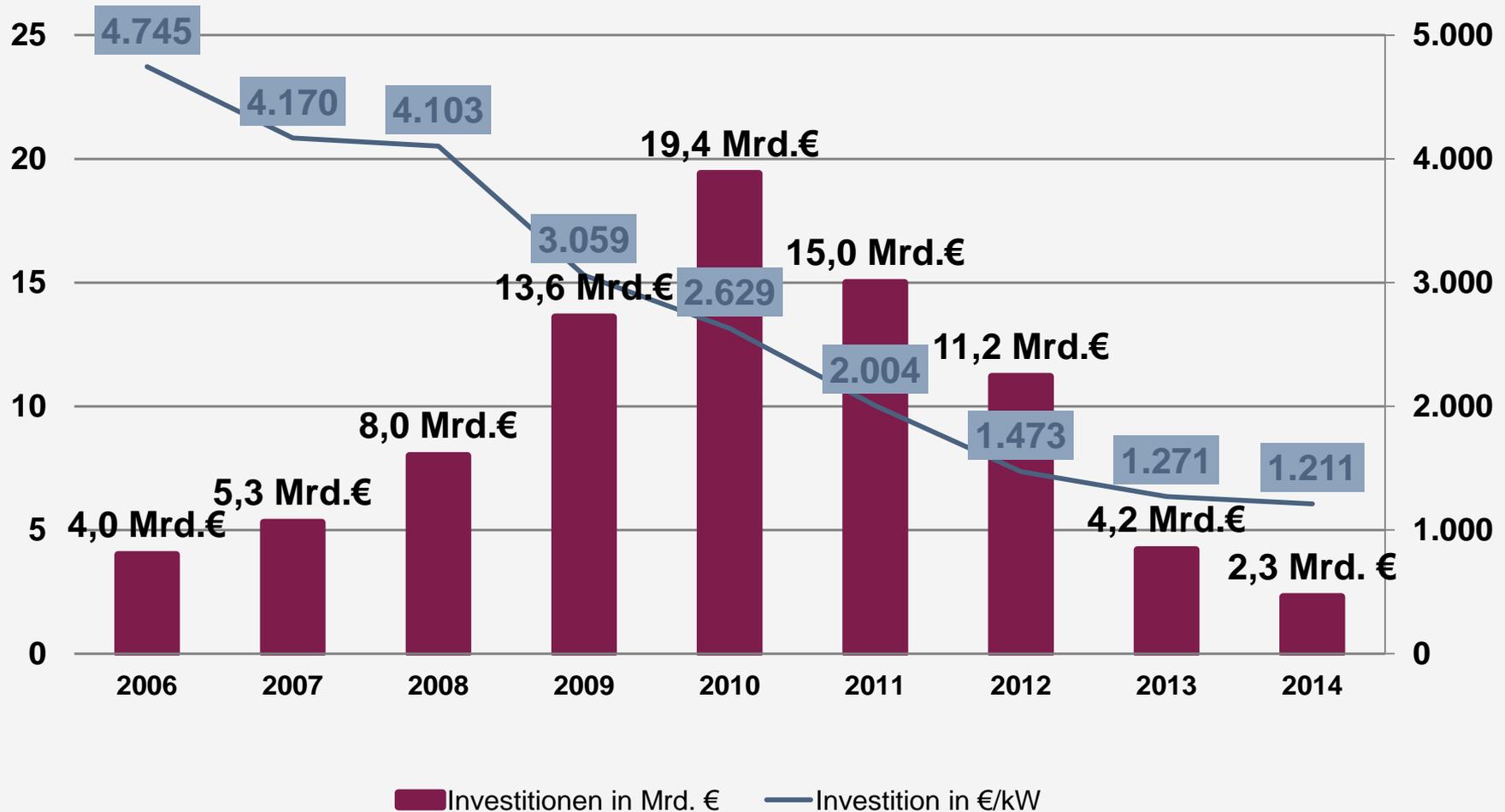
Quelle: ZSW

Photovoltaik – Investition und Wirkung



Quelle: AGEE Stat, BDEW (eigene Berechnung)

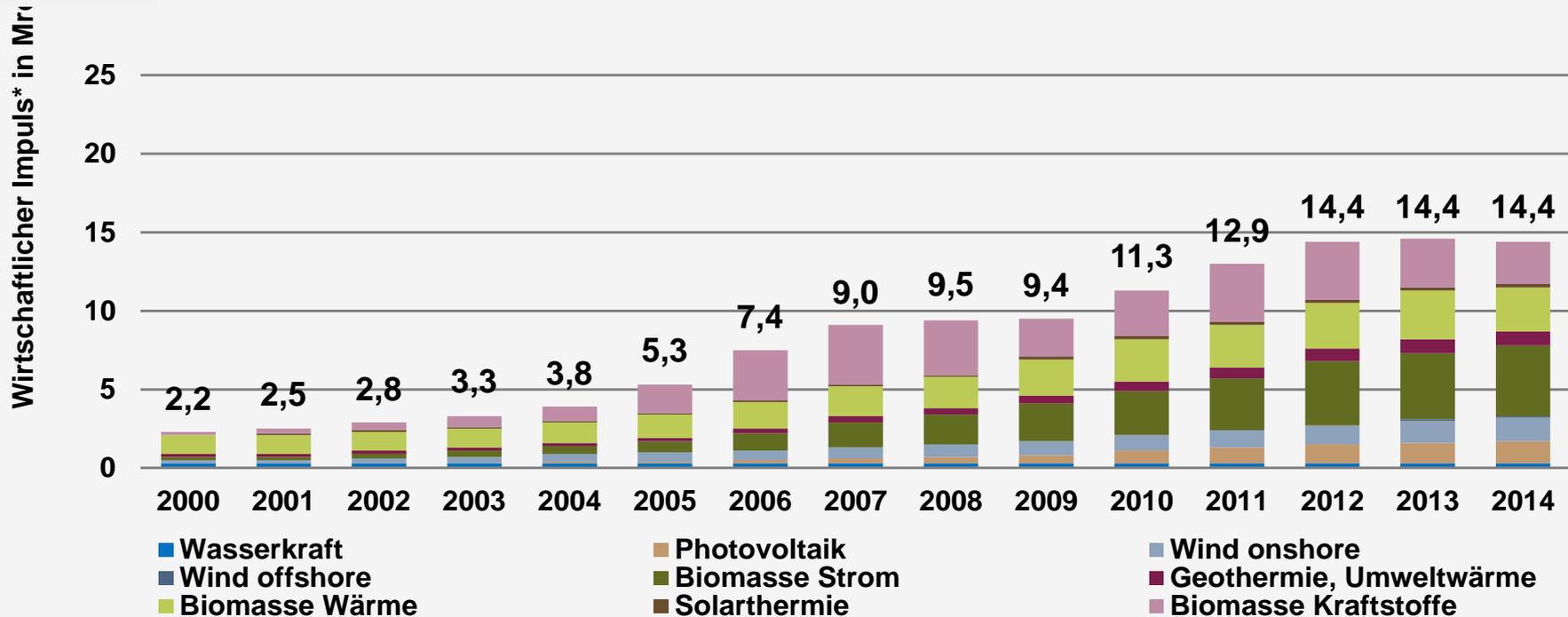
Photovoltaik - Lernkurveneffekte



Quelle: AGEE Stat, BDEW (eigene Berechnung)

Wirtschaftliche Impulse* durch Erneuerbare Energien

davon Strom:	0,7	0,7	0,9	1,1	1,4	1,7	2,2	2,9	3,4	4,1	4,9	5,7	6,8	7,3	7,8
davon Wärme:	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	2,8	2,1	2,4	2,5	3,0	3,5	3,6	3,9	4,2	3,9
d. Kraftstoffe:	0,2	0,3	0,5	0,7	0,9	1,8	3,2	3,8	3,5	2,4	2,9	3,7	3,7	3,1	2,7

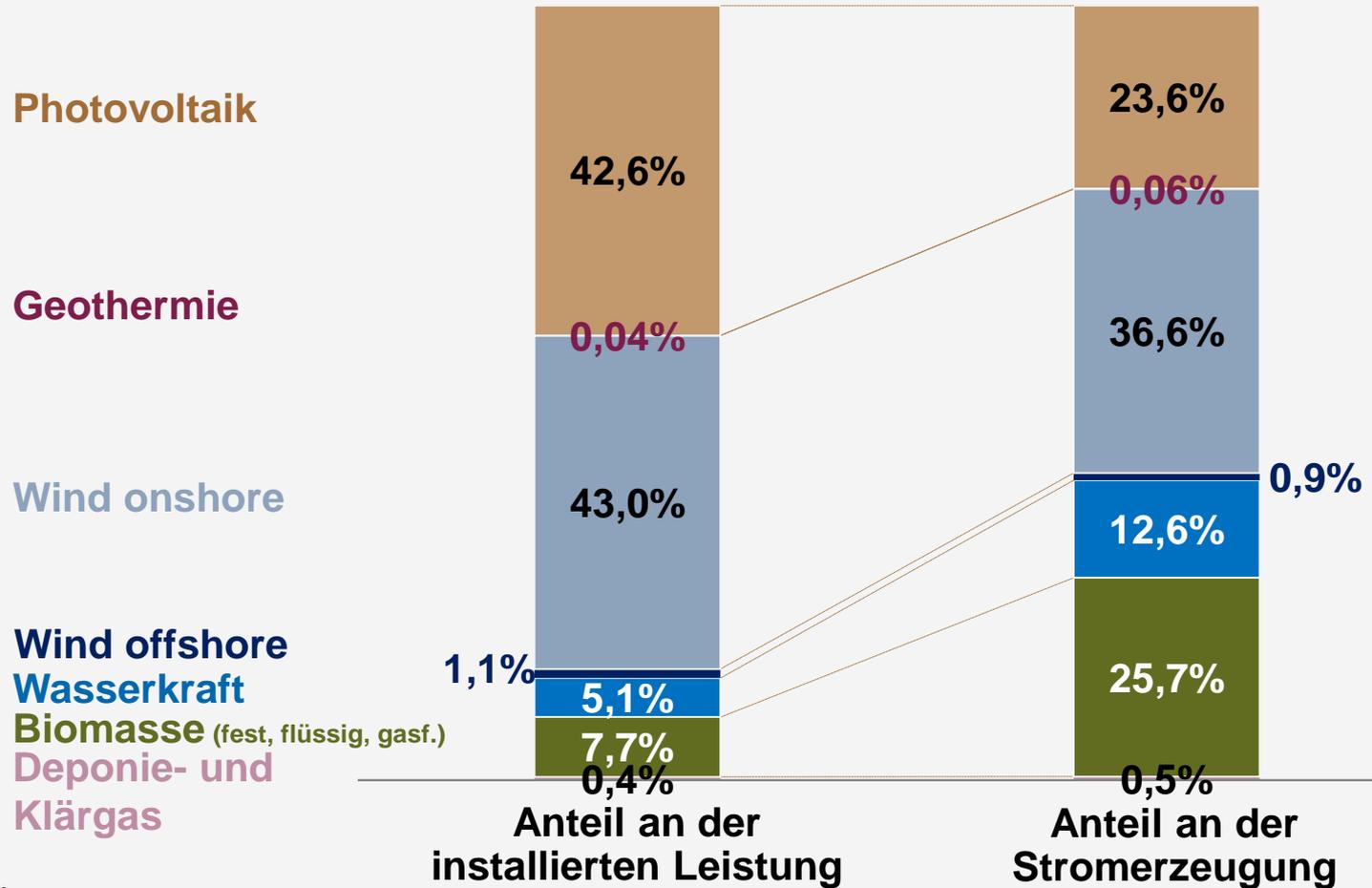


* Impulse durch Aufwand für den Betrieb in anderen Sektoren (Personal, Ersatzteile, Brennstoffe etc.)

Quelle: ZSW

Regenerativ-Anlagen: Anteile an Leistung und Erzeugung

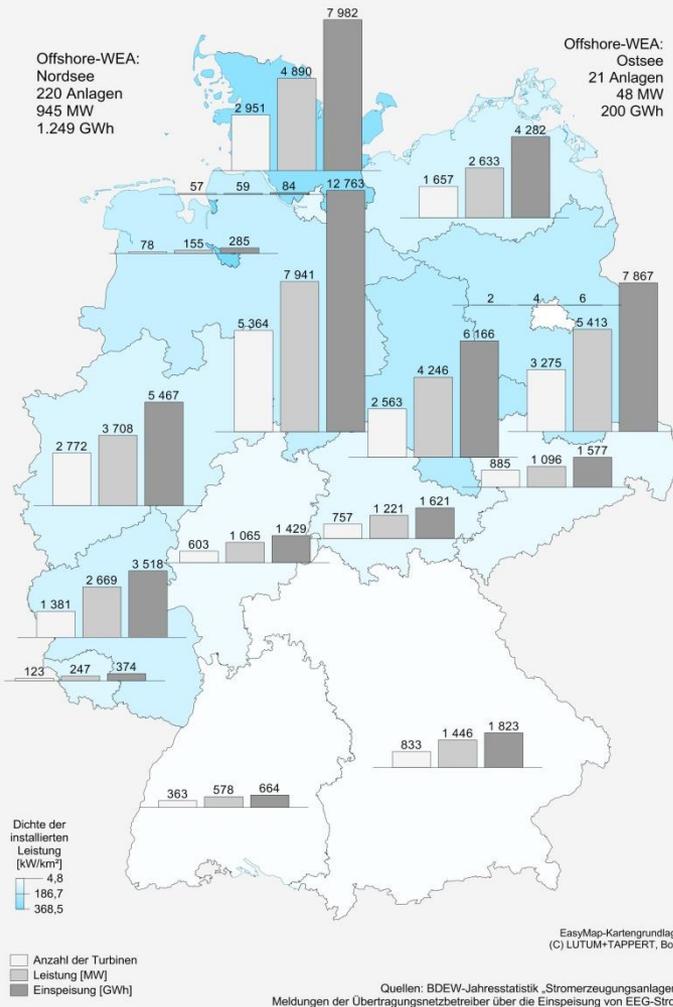
Anteile an der installierten Leistung und an der Stromerzeugung 2014



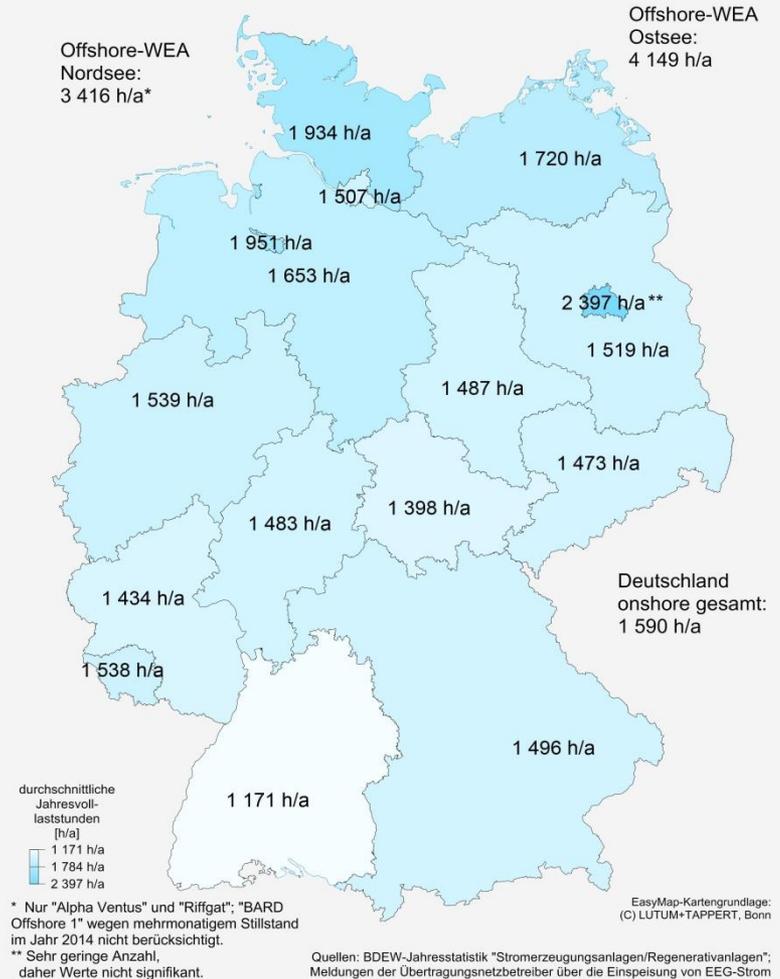
Quelle: BDEW

Nutzung der Windenergie 2014

Anzahl, Leistung, Erzeugung

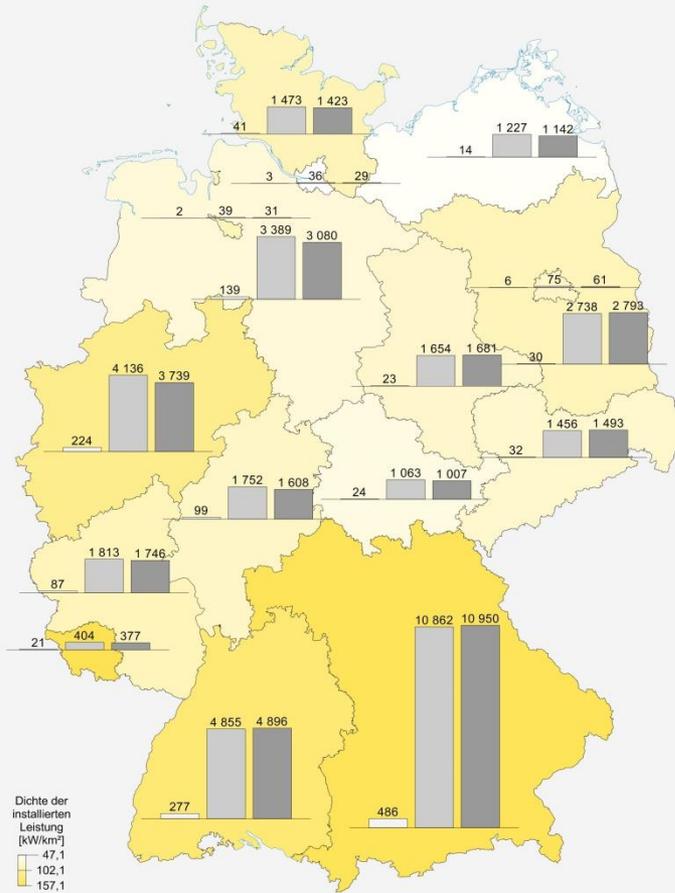


Jahresvolllaststunden



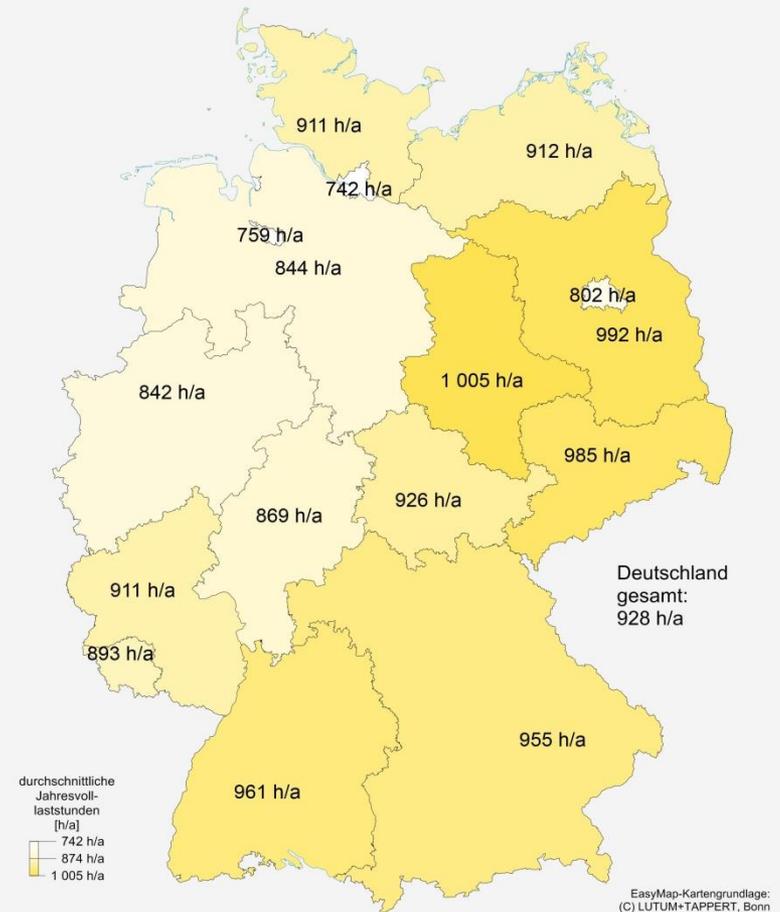
Nutzung der Photovoltaik 2014

Anzahl, Leistung, Erzeugung



EasyMap-Kartengrundlage:
(C) LUTUM+TAPPERT, Bonn

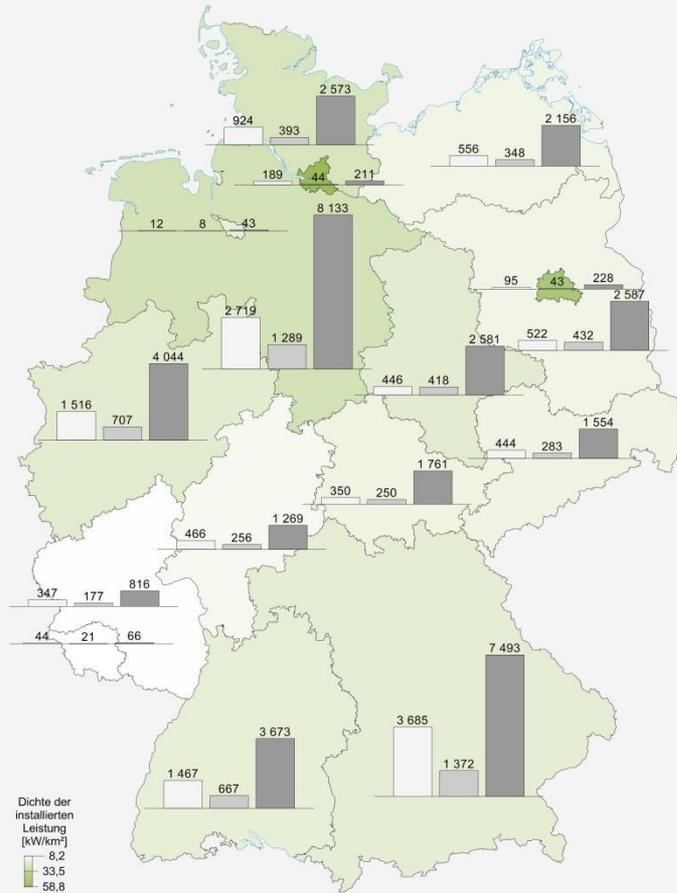
Jahresvolllaststunden



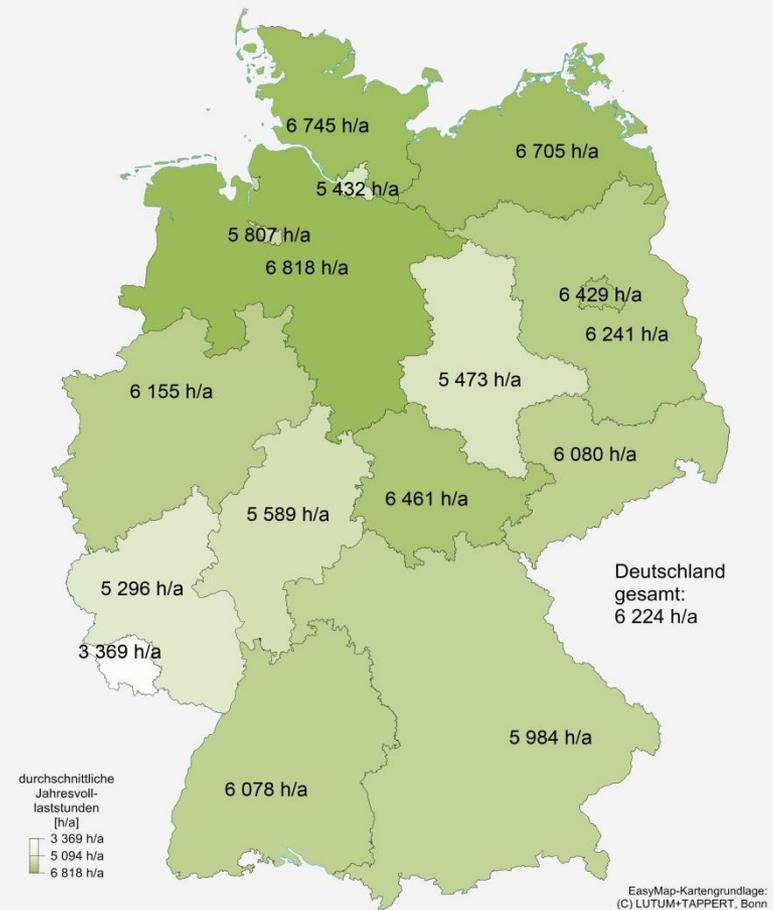
Quellen: BDEW-Jahresstatistik „Stromerzeugungsanlagen/Regenerativanlagen“, Meldungen der Übertragungsnetzbetreiber über die Einspeisung von EEG-Strom

Nutzung der Biomasse zur Verstromung 2014

Anzahl, Leistung, Erzeugung



Jahresvolllaststunden

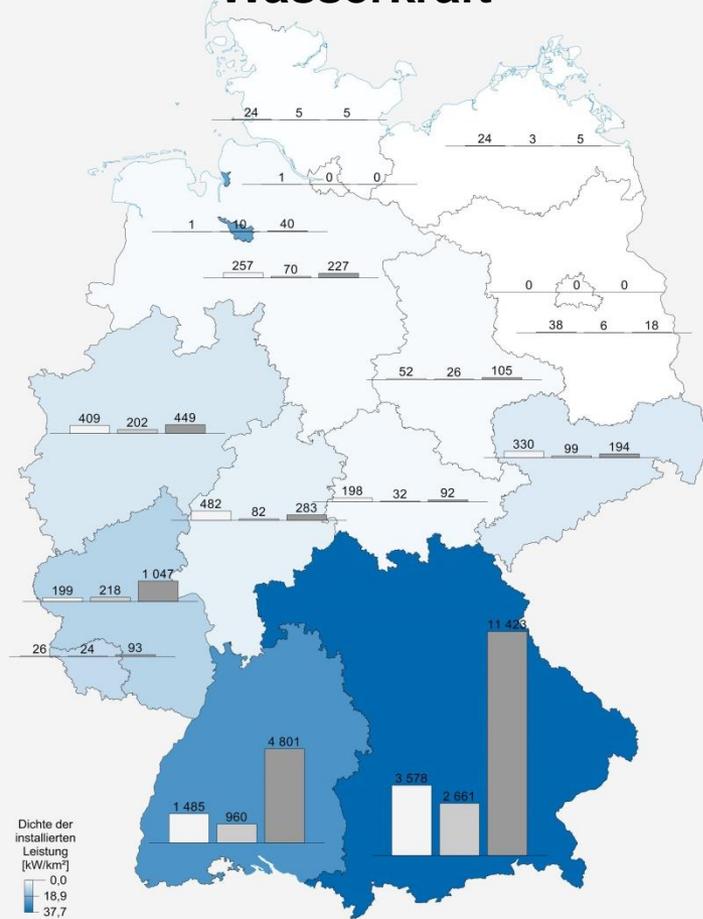


Quellen: BDEW-Jahresstatistik „Stromerzeugungsanlagen“,
Meldungen der Übertragungsnetzbetreiber über die Einspeisung von EEG-Strom

Quellen: BDEW-Jahresstatistik „Stromerzeugungsanlagen/Regenerativanlagen“,
Meldungen der Übertragungsnetzbetreiber über die Einspeisung von EEG-Strom

Nutzung der Wasserkraft sowie Deponie- und Klärgas 2014

Wasserkraft

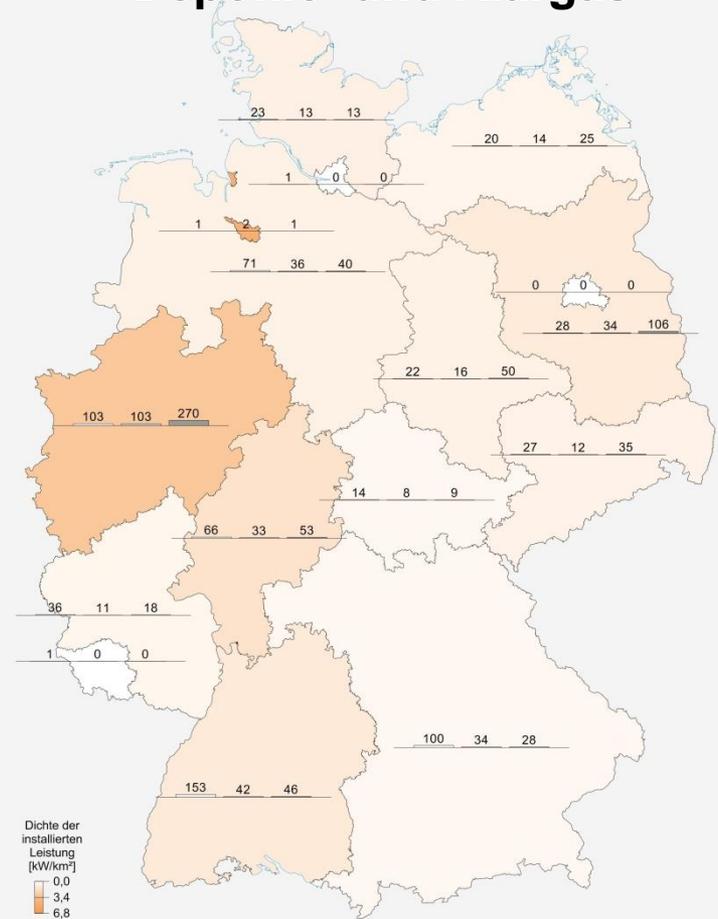


- Anzahl der Wasserkraftanlagen
- Leistung [MW]
- Einspeisung [GWh]

Quellen: BDEW-Jahresstatistik „Stromerzeugungsanlagen“,
Meldungen der Übertragungsnetzbetreiber über die Einspeisung von EEG-Strom

EasyMap-Kartengrundlage:
(C) LUTUM+TAPPERT, Bonn

Deponie- und Klärgas

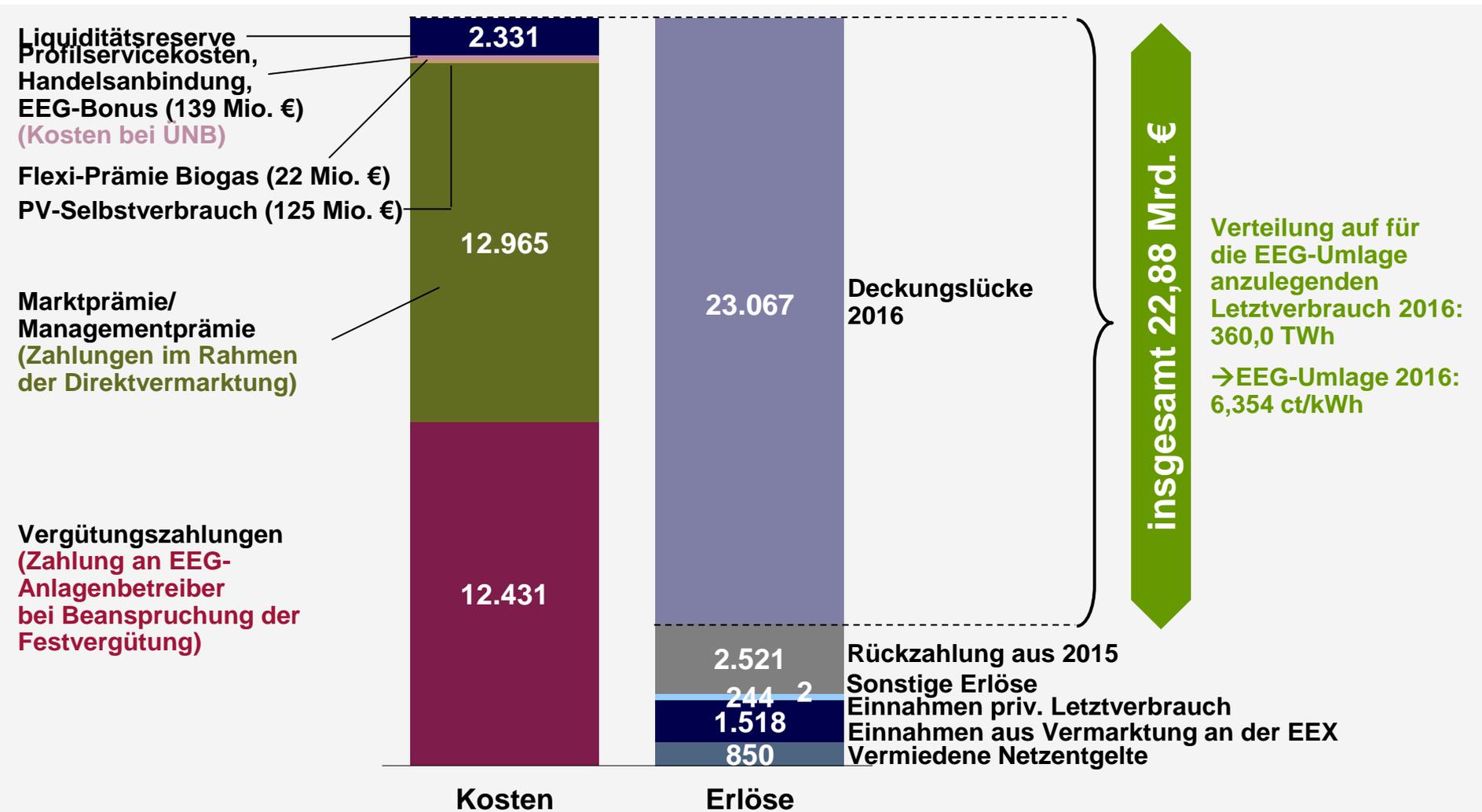


- Anzahl der Anlagen
- Leistung [MW]
- Einspeisung [GWh]

Quellen: BDEW-Jahresstatistik „Stromerzeugungsanlagen“,
Meldungen der Übertragungsnetzbetreiber über die Einspeisung von EEG-Strom

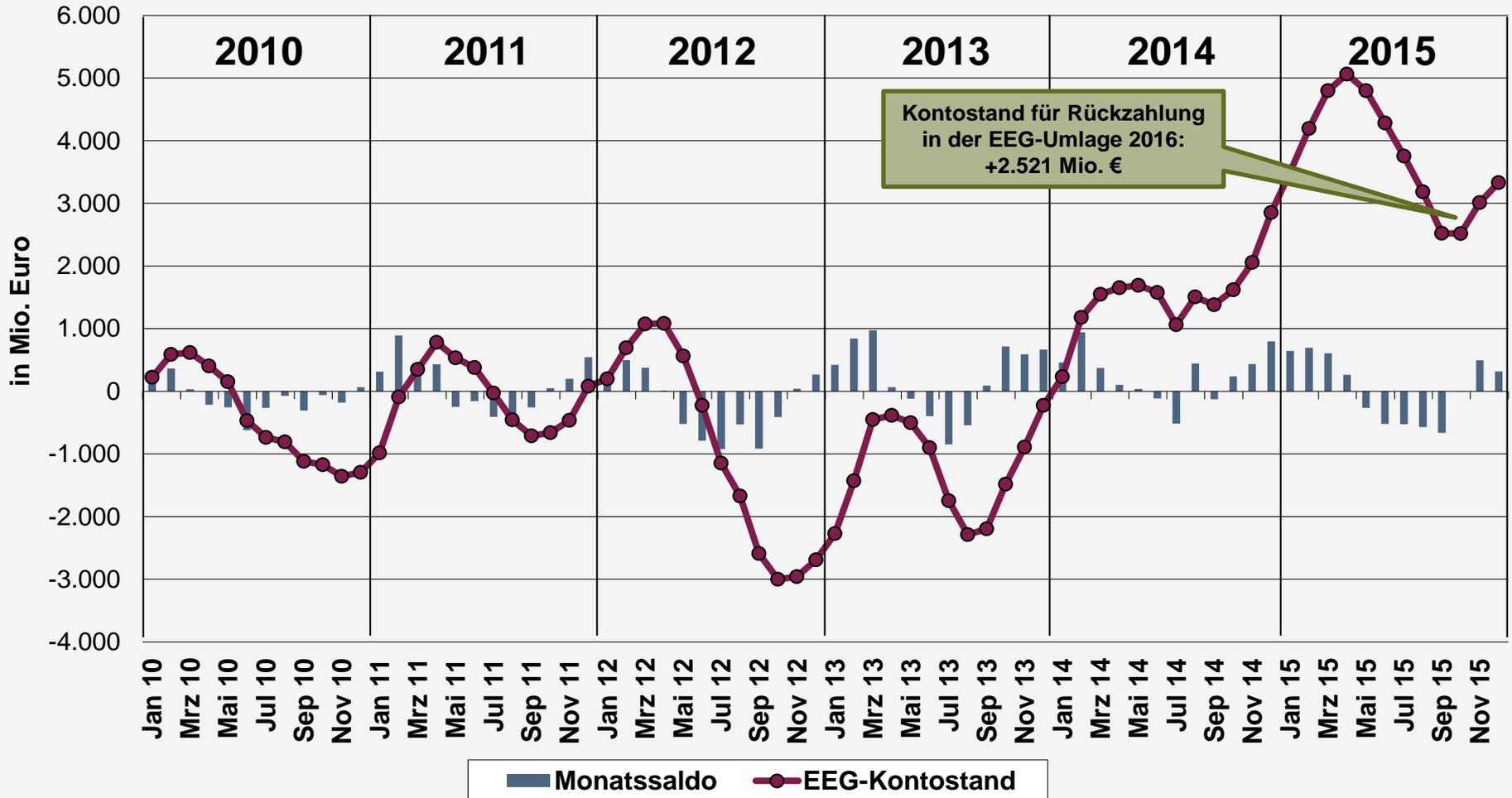
EasyMap-Kartengrundlage:
(C) LUTUM+TAPPERT, Bonn

Das EEG-Konto 2016: Kosten und Erlöse



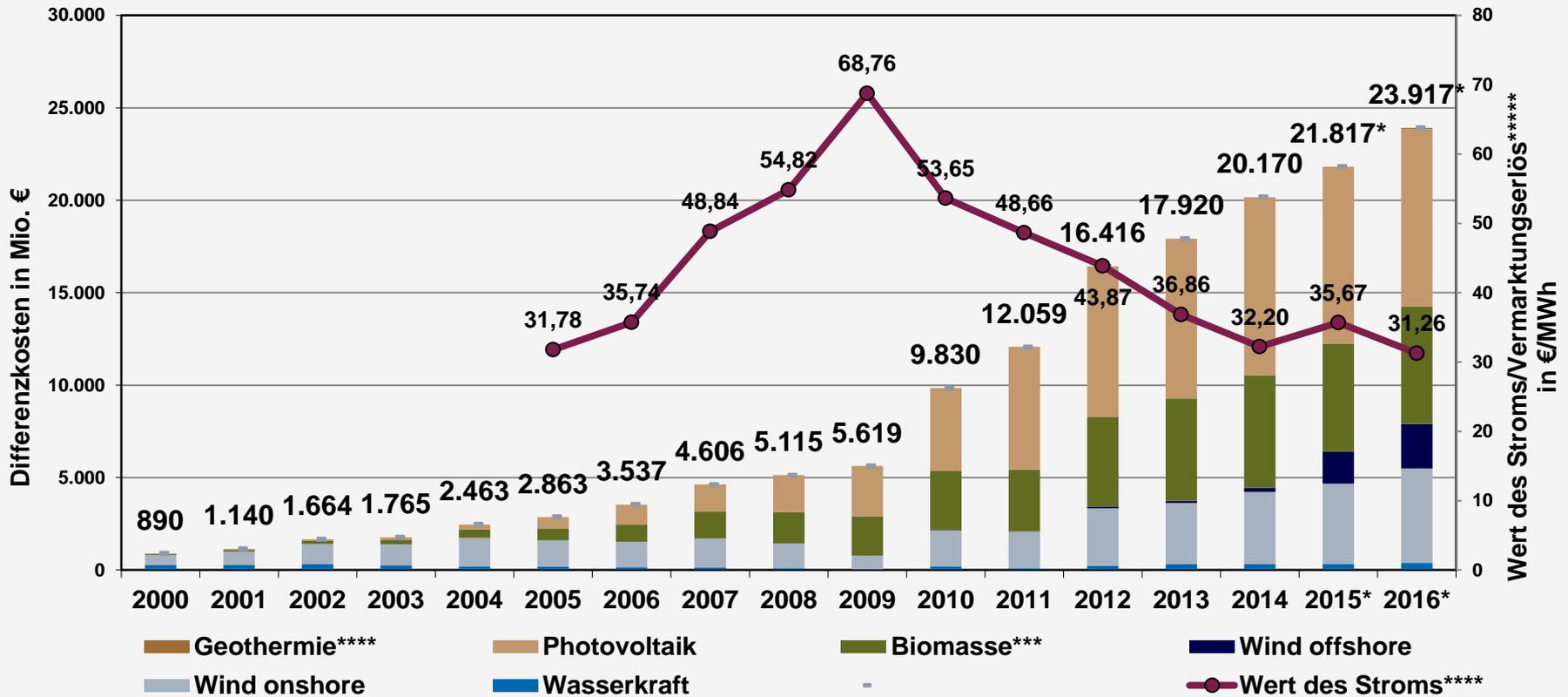
Quelle: Amprion GmbH, EnBW Transportnetze AG, TenneT TSO GmbH, 50Hertz Transmission GmbH (<http://www.netztransparenz.de>)

Entwicklung des EEG-Kontos seit 2010



Quelle: www.netztransparenz.de

EEG-Differenzkosten** und Börsenpreis



* 2015/16 Werte der Prognose zur Ermittlung der EEG-Umlage. Die tatsächlichen Differenzkosten 2015 und 2016 werden sehr wahrscheinlich höher ausfallen, da die Börsenpreise 2015 und vermutlich auch 2016 ex-post niedriger liegen als für die Prognose ermittelt

** ab 2012 inkl. Kosten für Marktprämie, Managementprämie, vergüteten PV-Selbstverbrauch und Flexibilitätsprämie

*** Fest, flüssig, gasförmig inkl. Klär-, Deponie- und Grubengas

**** Geothermie nicht sichtbar (2016: 38 Mio. €)

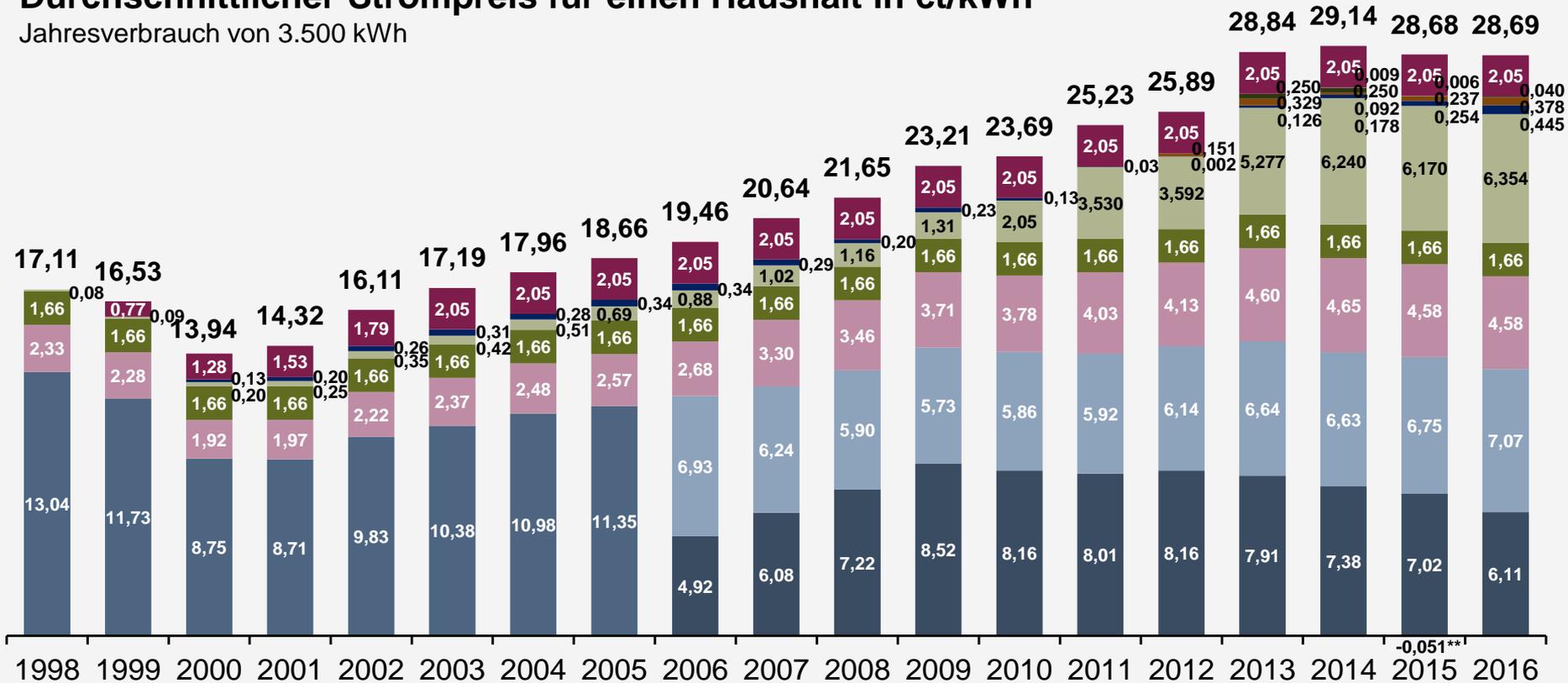
***** Wert des Stroms zur Differenzkostenermittlung bis 2009 Phelix Baseload Year Future Durchschnitt 01.07.-30.06. der vorangegangenen Jahre, 2010 bis 2014 errechnet anhand der tatsächlichen Vermarktungserlöse, 2015 Phelix Baseload Year Future Durchschnitt 01.10.13-30.09.14, 2016 Phelix Baseload Year Future Durchschnitt 16.06.15-15.09.15 gem. AusgIMechV

Quelle: BDEW

Strompreis für Haushalte

Durchschnittlicher Strompreis für einen Haushalt in ct/kWh

Jahresverbrauch von 3.500 kWh



- Beschaffung, Netzentgelt, Vertrieb
- Netzentgelt inkl. Messung, Abrechnung, Messstellenbetrieb
- Konzessionsabgabe
- KWK-Aufschlag
- Offshore-Haftungsumlage
- Stromsteuer

- Beschaffung, Vertrieb
- Mehrwertsteuer
- EEG-Umlage*
- §19 StromNEV-Umlage
- Umlage f. abschaltbare Lasten (nur 2014/15)

* ab 2010 Anwendung AusgleichMechV

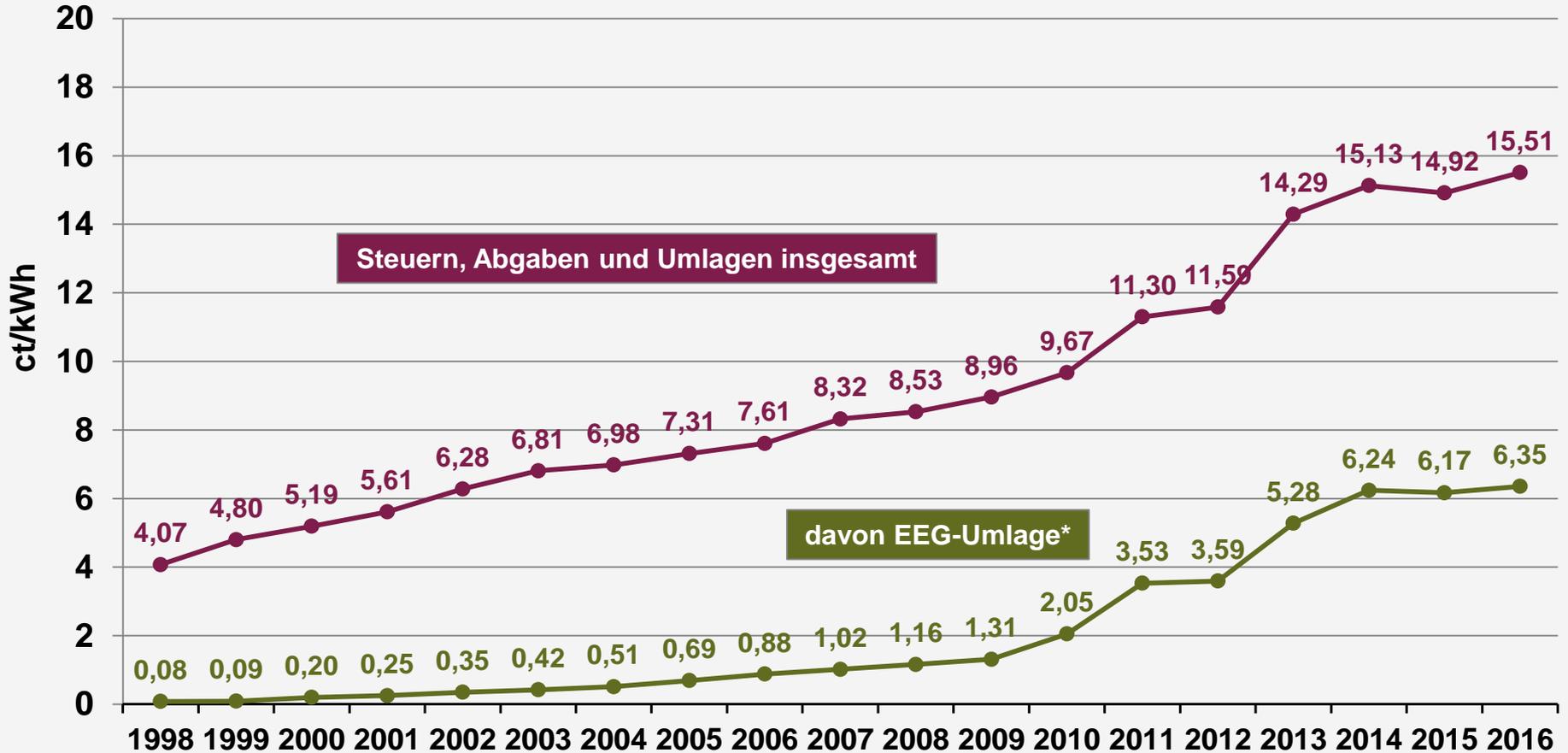
** Offshore-Haftungsumlage 2015 wegen Rückverrechnung 2013 negativ

Quelle: BDEW, Stand: 01/2016

Strompreis für Haushalte: Steuern, Abgaben und Umlagen ab 1998

Bestandteile des durchschnittlichen Strompreises für einen Haushalt (ct/kWh)

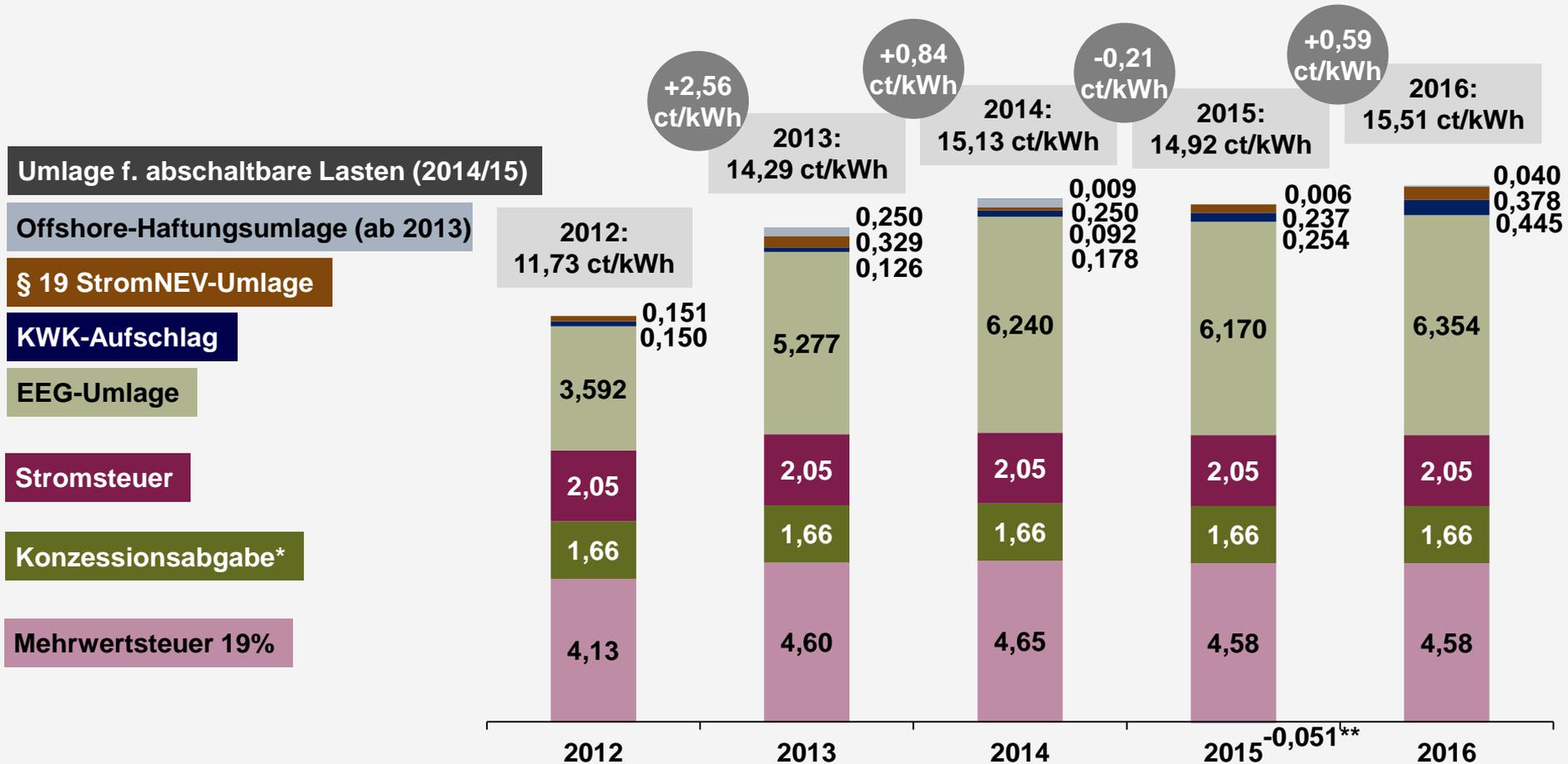
Jahresverbrauch von 3.500 kWh



* ab 2010 Anwendung AusgleichMechV

Quelle: BDEW, Stand: 01/2016

Strompreis für Haushalte 2012 bis 2016: Staatliche Steuern, Abgaben und Umlagen



*durchschnittliche Konzessionsabgabe, variiert je nach Gemeindegröße

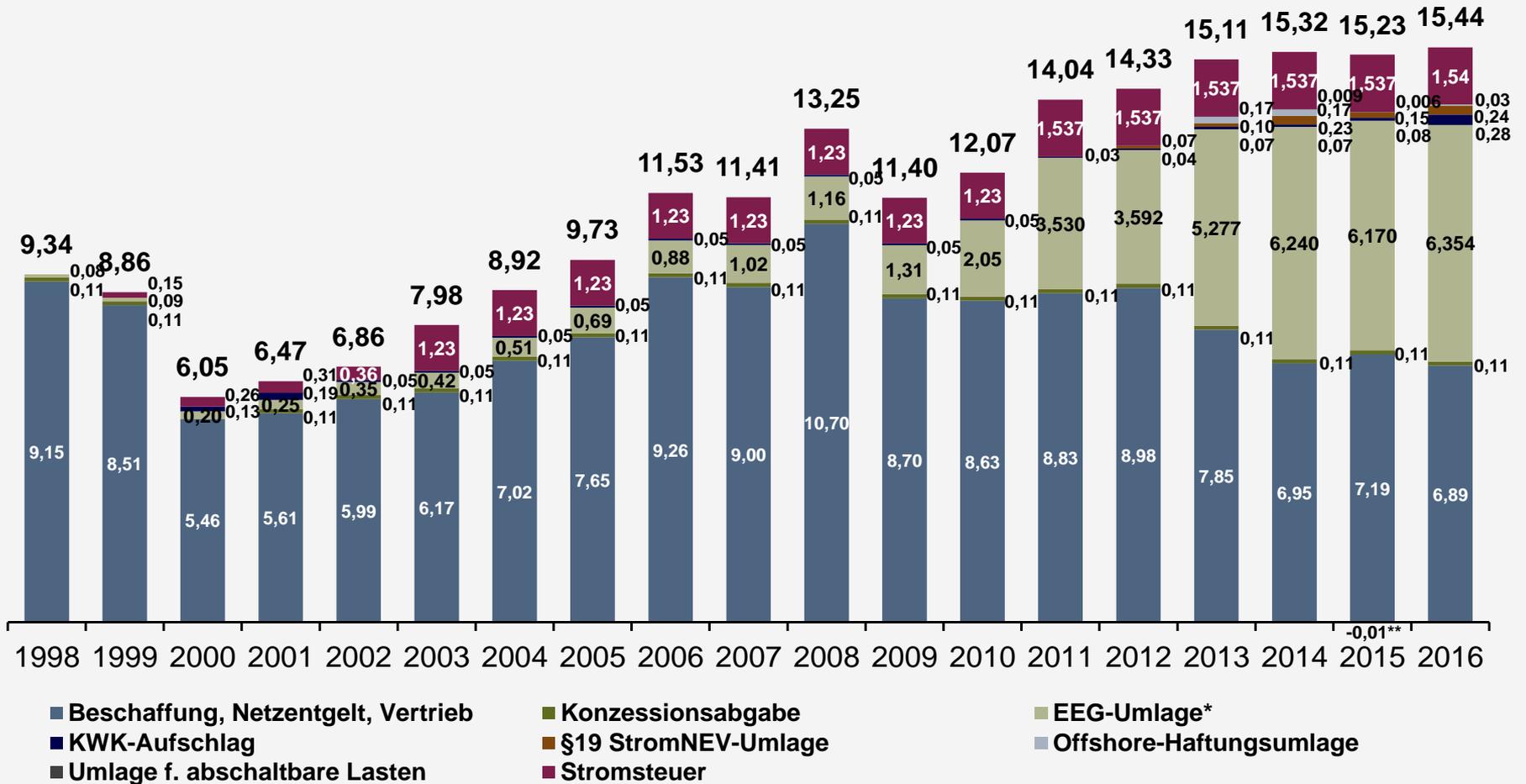
** Offshore-Haftungsumlage 2015 ist negativ aufgrund höherer Rückverrechnung aus dem Jahr 2013

Quelle: BDEW; Angaben in ct/kWh bei einem Verbrauch von 3.500 kWh/a; Stand: 01/2016

Strompreis für die Industrie (inkl. Stromsteuer)

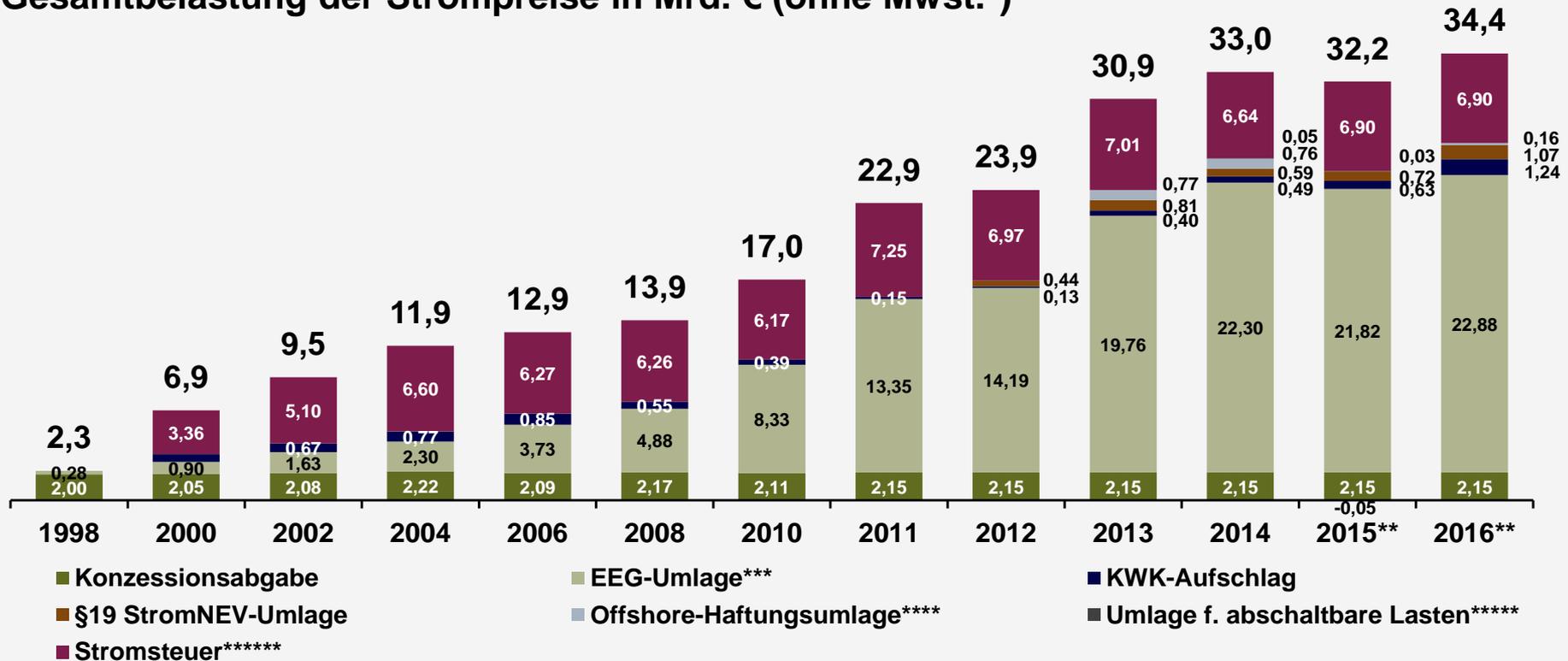
Durchschnittlicher Strompreise für die Industrie in ct/kWh (inkl. Stromsteuer)

Jahresverbrauch 160.000 bis 20 Mio. kWh (Mittelspannungsseitige Versorgung; Abnahme 100kW/1.600h bis 4.000kW/5.000h)



* ab 2010 Anwendung AusgleichMechV **Offshore-Haftungsumlage 2015 wegen Rückverrechnung 2016 negativ Quellen: VEA, BDEW; Stand: 01/2016

Gesamtbelastung der Strompreise in Mrd. € (ohne MwSt.*)



* Mehrwertsteuerbelastung 2016 rd. 8 Mrd. Euro

** teilweise vorläufig

*** bis 2009 Mehrkosten gegenüber Börsenpreis; ab 2010 Anwendung AusglMech; 2015/16 gemäß EEG-Umlagenprognose

**** Offshore-Haftungsumlage 2015 ist negativ aufgrund höherer Rückverrechnung aus dem Jahr 2013

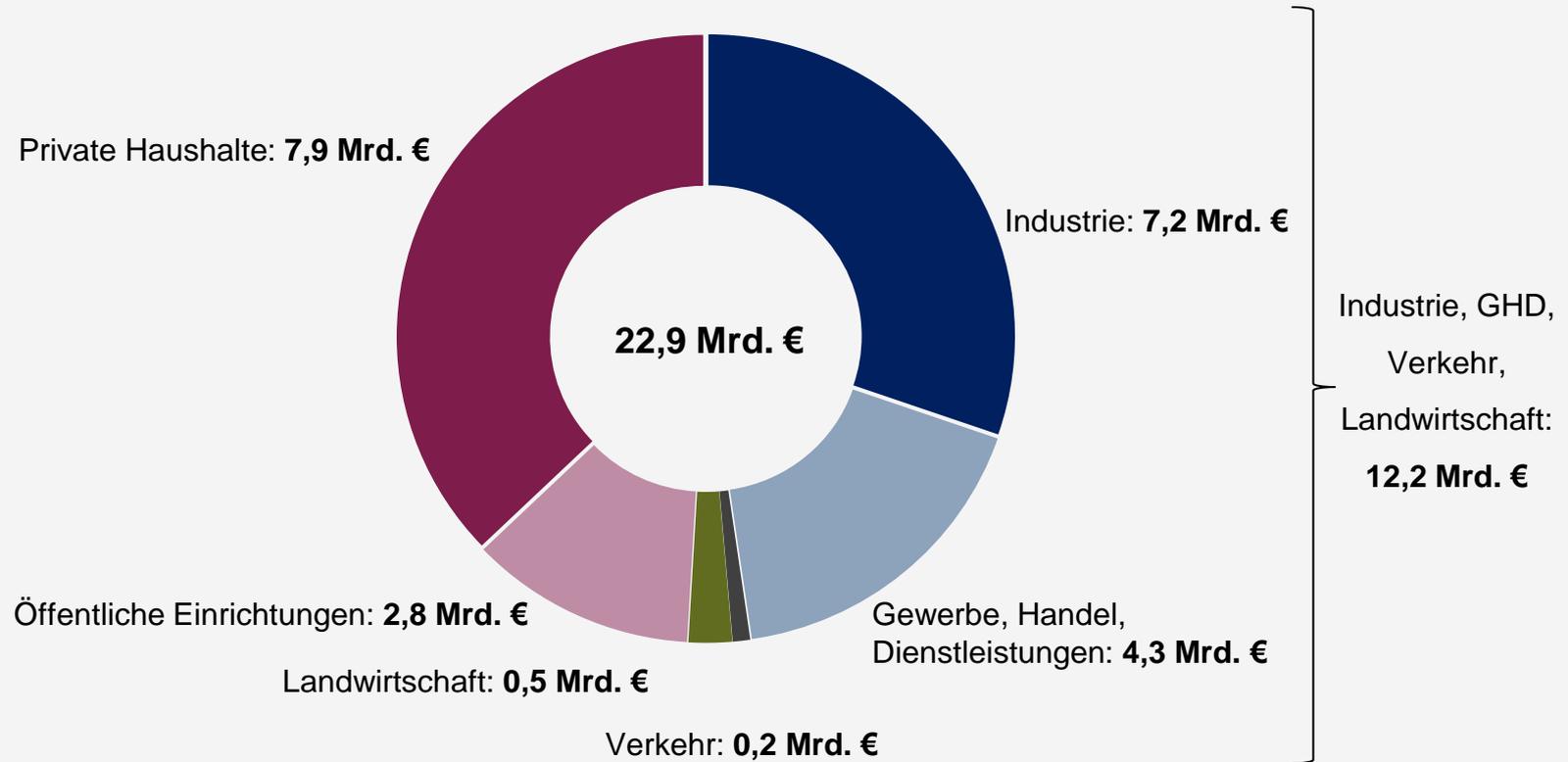
***** Umlage für abschaltbare Lasten entfällt 2016

***** 2015/16: gemäß AK „Steuerschätzung“ des BMF, Mai 2015

Quelle: BDEW, Stand 01/2016

Aufkommen der EEG-Umlage 2016: Wer trägt das EEG?

Von den Verbrauchern zu tragende Kosten für das EEG 2016: **22,9 Mrd. €**

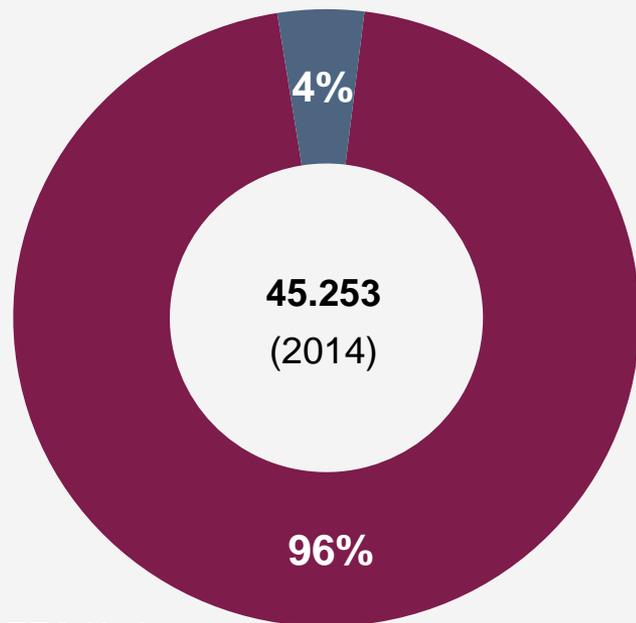


Quelle: BDEW

Entlastung der Industrie* im EEG 2016

Anzahl der Industriebetriebe

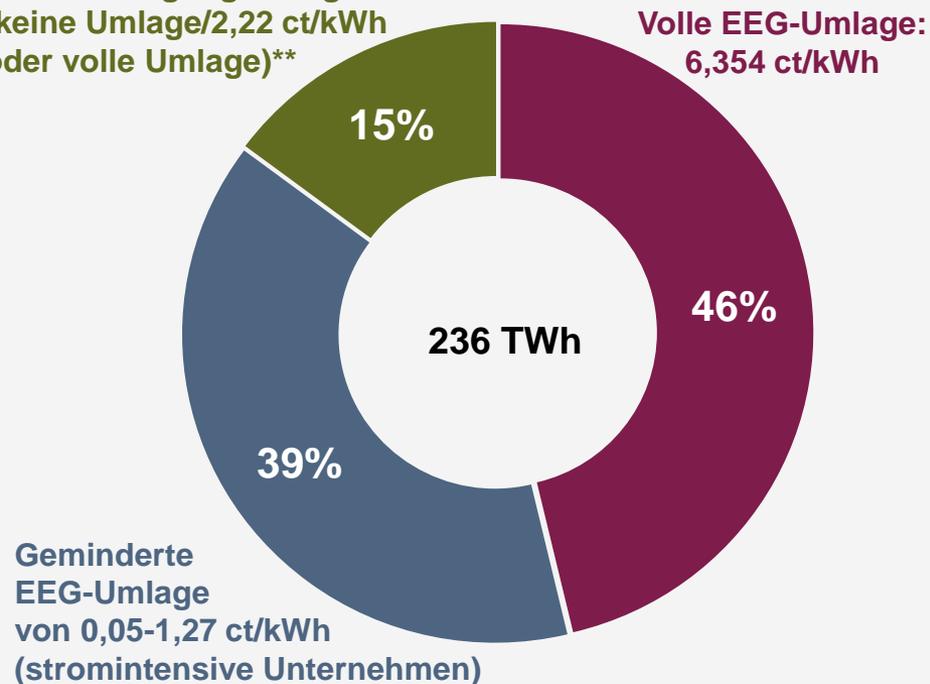
2016 begünstigt durch die Besondere Ausgleichsregelung nach § 64 EEG (Stand 18.12.2015):
1.947 Unternehmen des produzierenden Gewerbes



Volle EEG-Umlage:
rd. 96% aller Industriebetriebe

Stromverbrauch der Industriebetriebe

Selbstverbrauch aus eigenen
Stromerzeugungsanlagen
(keine Umlage/2,22 ct/kWh
oder volle Umlage)**



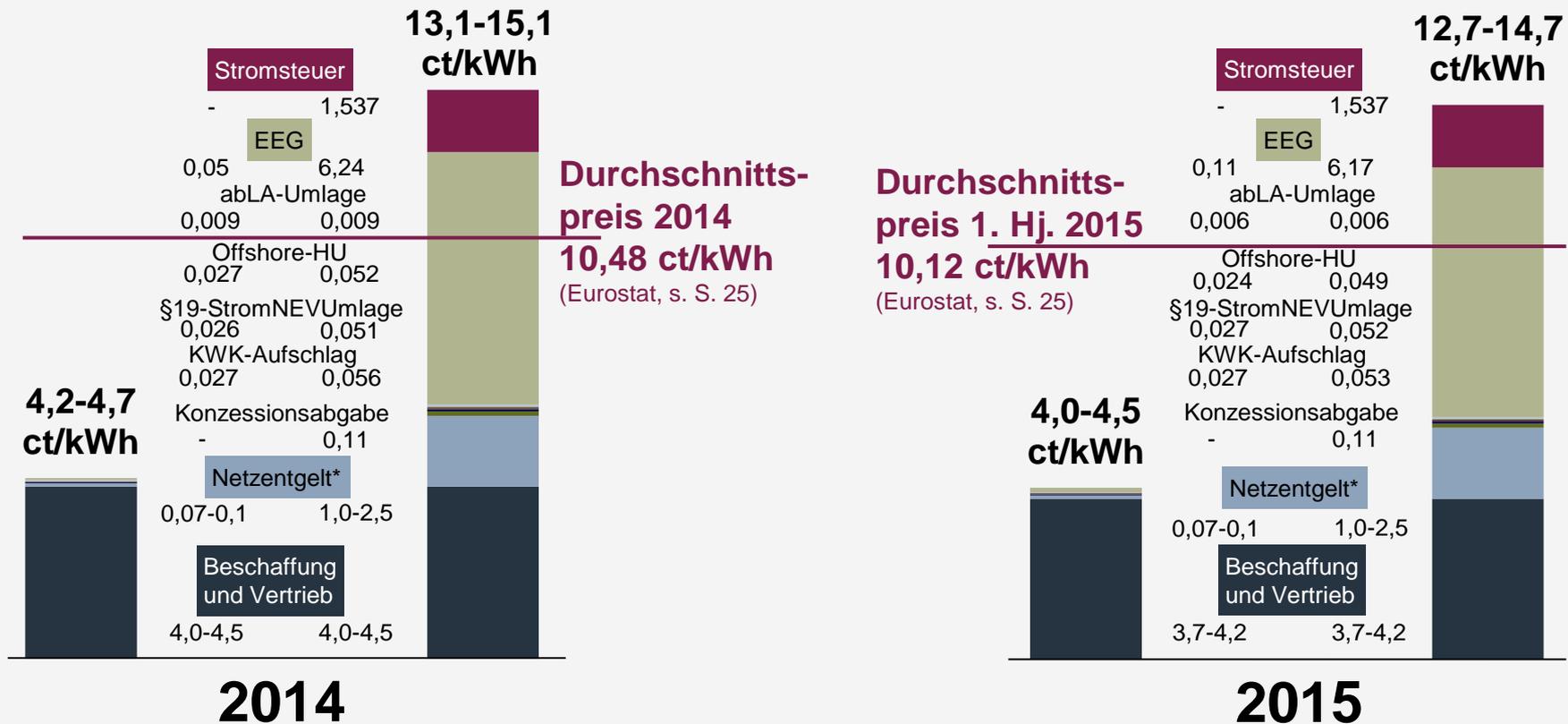
* Betriebe der Abschnitte B (Bergbau, Gewinnung von Steinen und Erden) und C (verarbeitendes Gewerbe) der WZ2008

** 2016 nahezu gesamte Menge umlagenbefreit

Quellen: BDEW (eigene Berechnung auf Basis der Angaben zur Prognose der EEG-Umlage 2016 vom 15.10.2015), BAFA, Stat. Bundesamt, Fraunhofer ISI

Bandbreite Industriestrompreis 2014/15: Großabnehmer 100 Mio. kWh/a

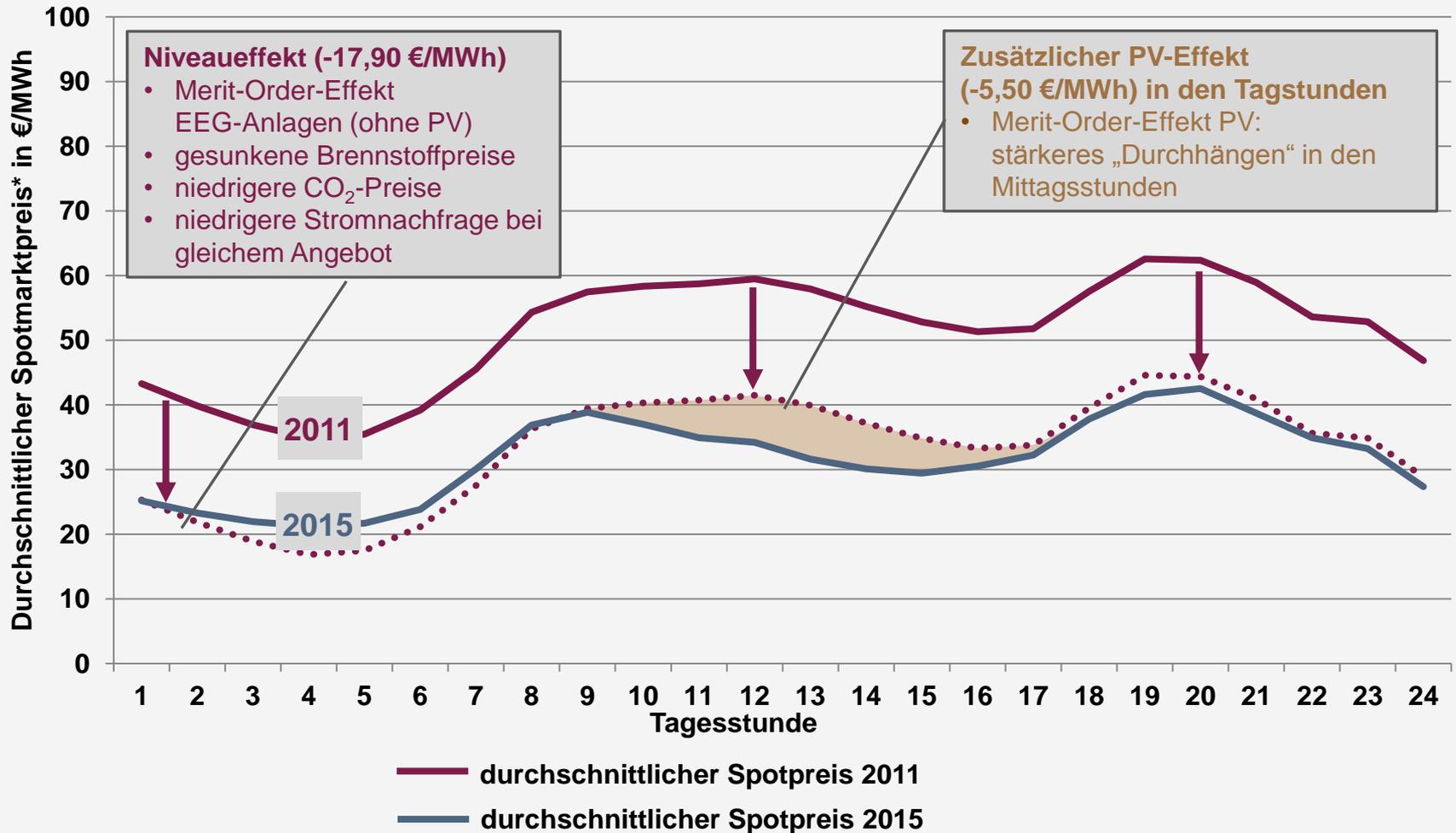
Bandbreite des Strompreises für industrielle Großabnehmer bei maximal möglicher Entlastung und ohne Möglichkeit zur Nutzung von Entlastungsregelungen bei 100 Mio. kWh/a



*inkl. Messung, Abrechnung und Messstellenbetrieb

Quellen: BDEW (eigene Berechnungen), Eurostat

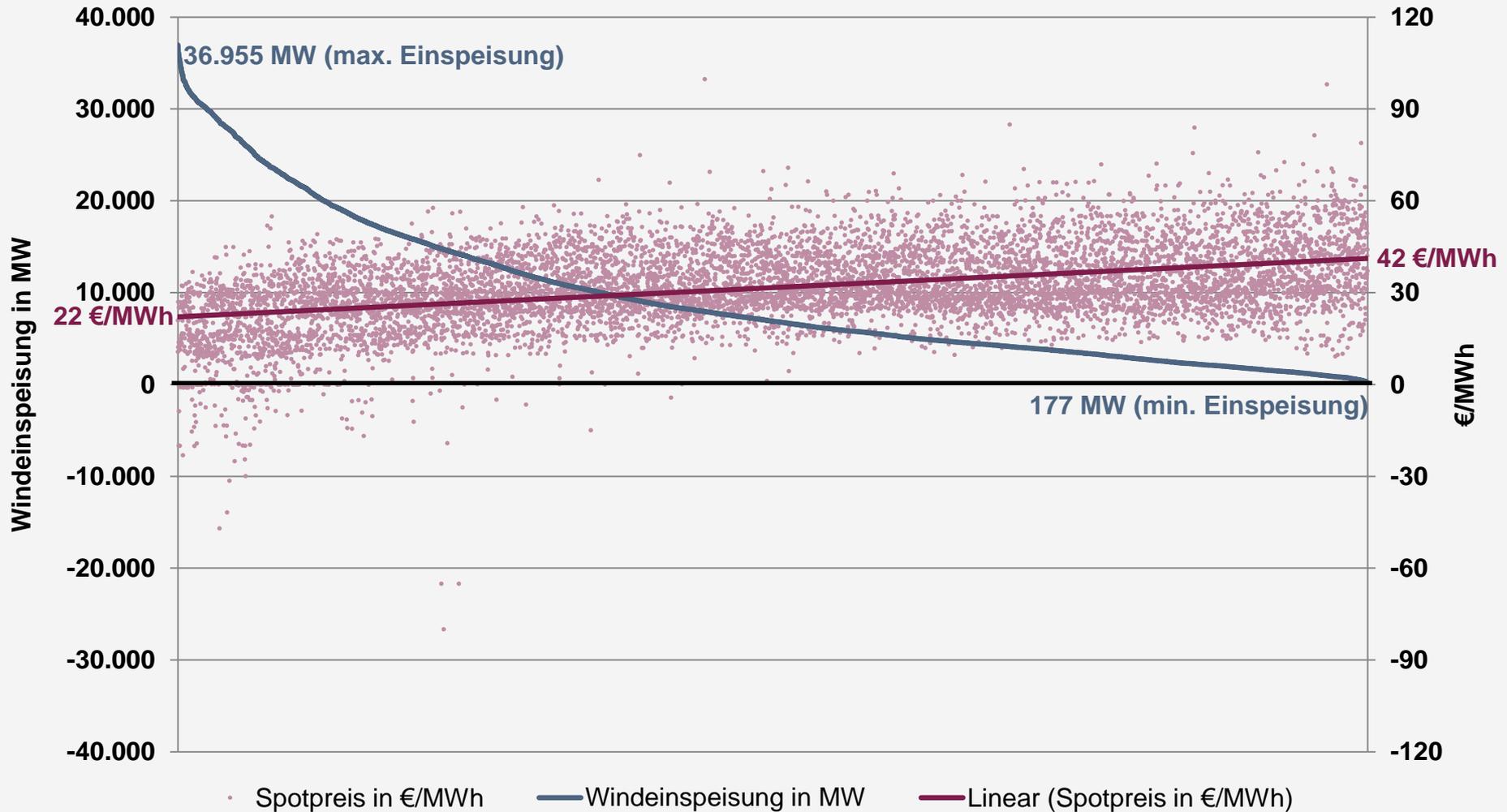
Merit-Order-Effekt Photovoltaik: Spotpreis 2011 und 2015



* Durchschnittspreis der jeweiligen Stunde

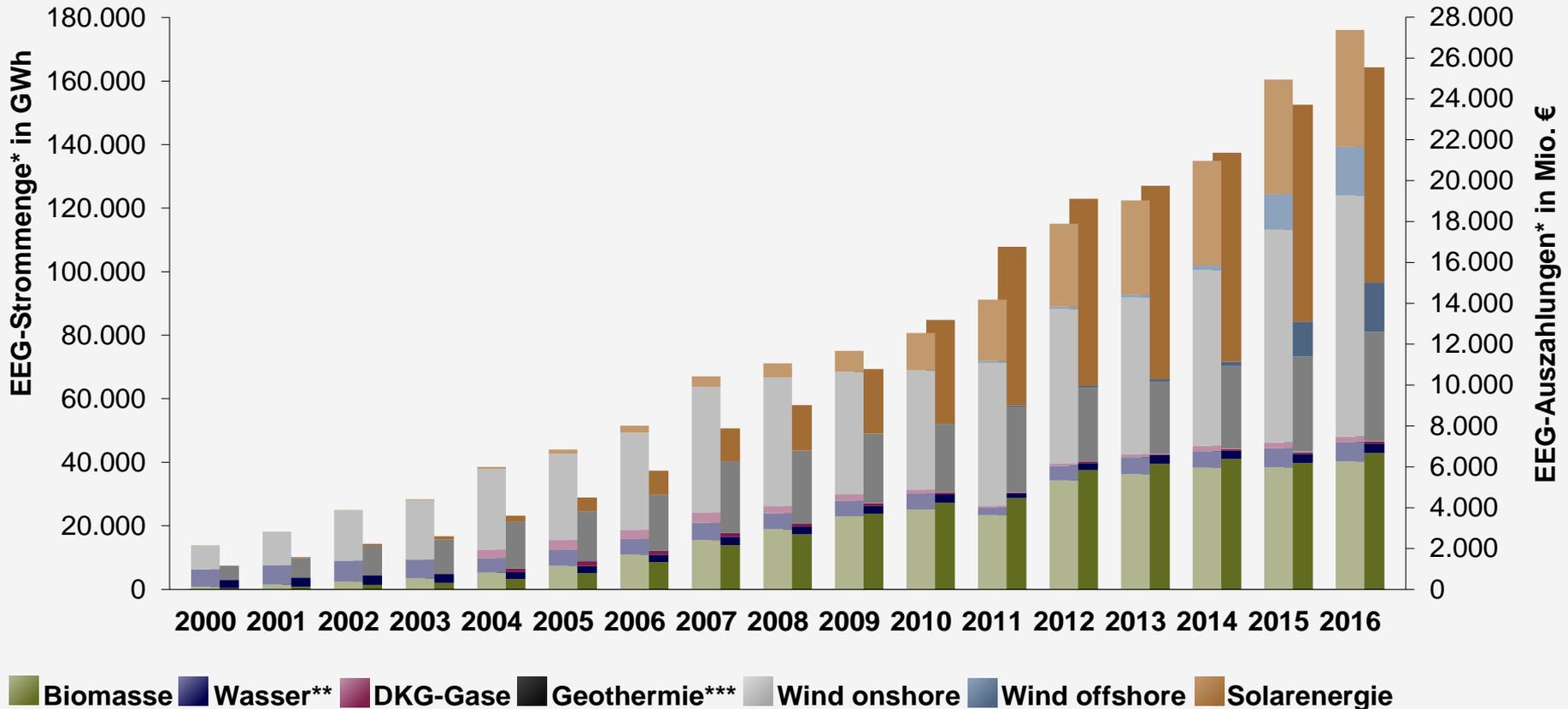
Quellen: EEX, BDEW (eigene Berechnung)

Merit-Order-Effekt Windenergie: Wind und Spotpreis 2015



Quellen: Übertragungsnetzbetreiber, EPEX Spot, BDEW (eigene Berechnungen)

EEG- Strommengen* und EEG-Auszahlungen*



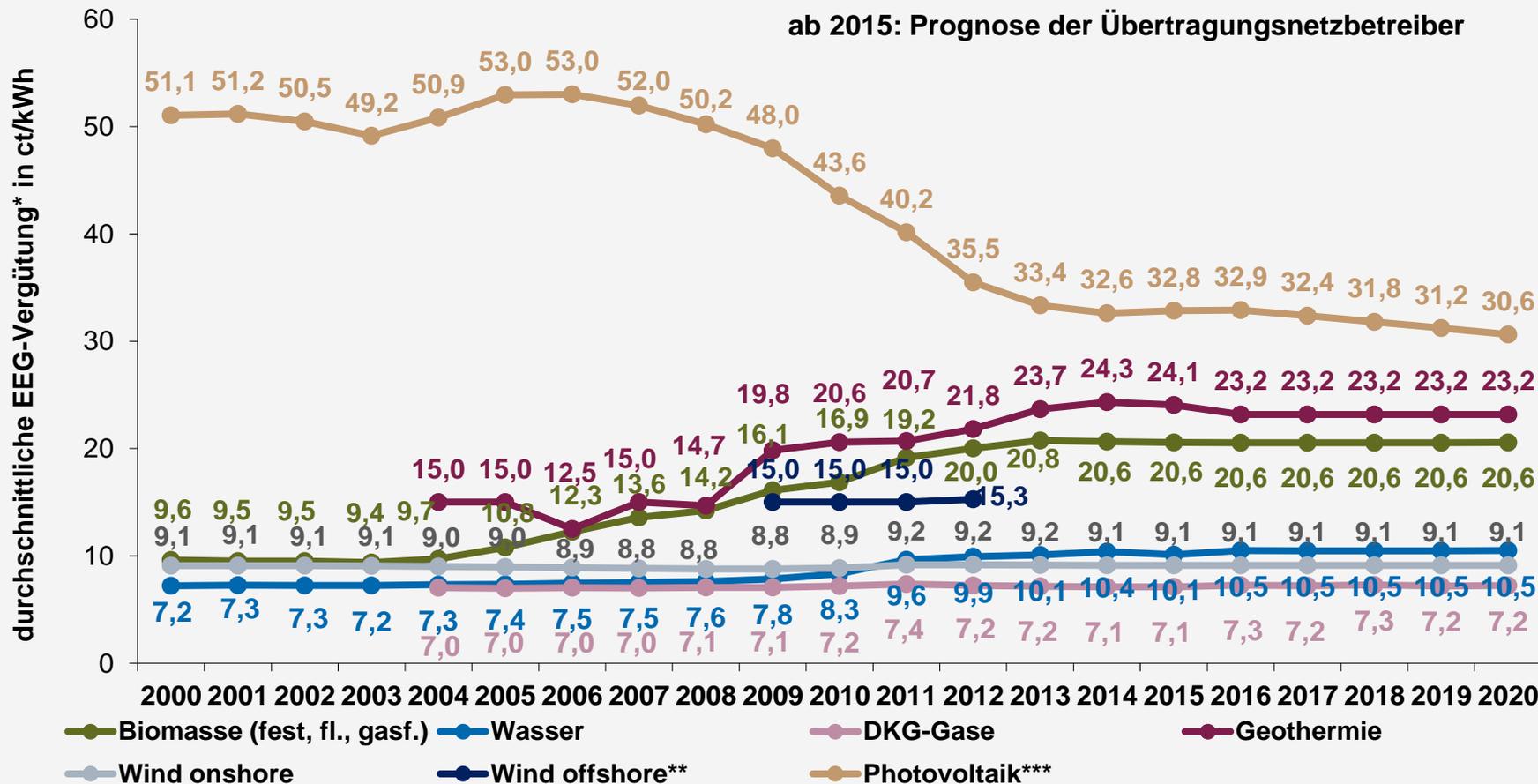
* nur Mengen und Auszahlungen im Rahmen der Festvergütung und des Marktprämienmodells ohne Grünstromprivileg und ohne sonstige DV

** Wasser beinhaltet bis einschl. 2003 auch die Kategorie DKG-Gase

*** Geothermie nicht sichtbar (2016: Stromerzeugung 180 GWh, EEG-Auszahlungen 41 Mio. Euro)

Quellen: EEG-Jahresabrechnungen und Konzepte zur Berechnung der EEG-Umlage 2015 und 2016

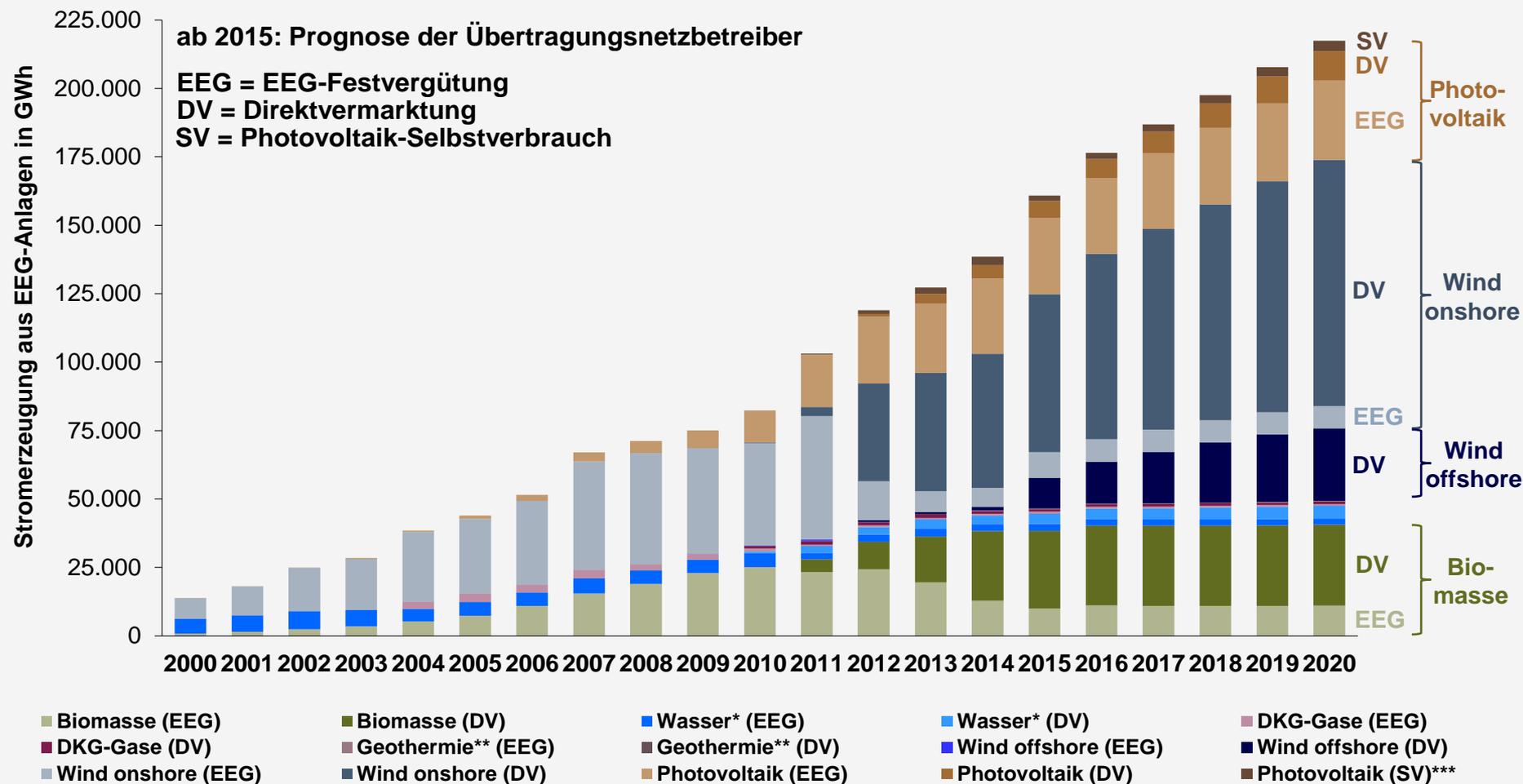
Durchschnittliche EEG-Festvergütung*: Gesamter EEG-Anlagenbestand



* Durchschnittliche Vergütung im Rahmen der gesetzlich garantierten Festvergütung über den gesamten Anlagenbestand für das jeweilige Abrechnungsjahr
 ** Wind offshore ab 2013 ausschließlich in der Direktvermarktung
 *** PV-Selbstverbrauchsregelung berücksichtigt

Quellen: 2009 bis 2014: Berechnung gem. EEG-Jahresabrechnungen; 2015: Berechnung gem. Umlagenprognose 2015 vom 15.10.2014
 2016-2020 EEG-Mittelfristprognose vom 15.10.2015

Stromerzeugung aus EEG-Anlagen bis 2020: EEG-vergütete Mengen und Direktvermarktung

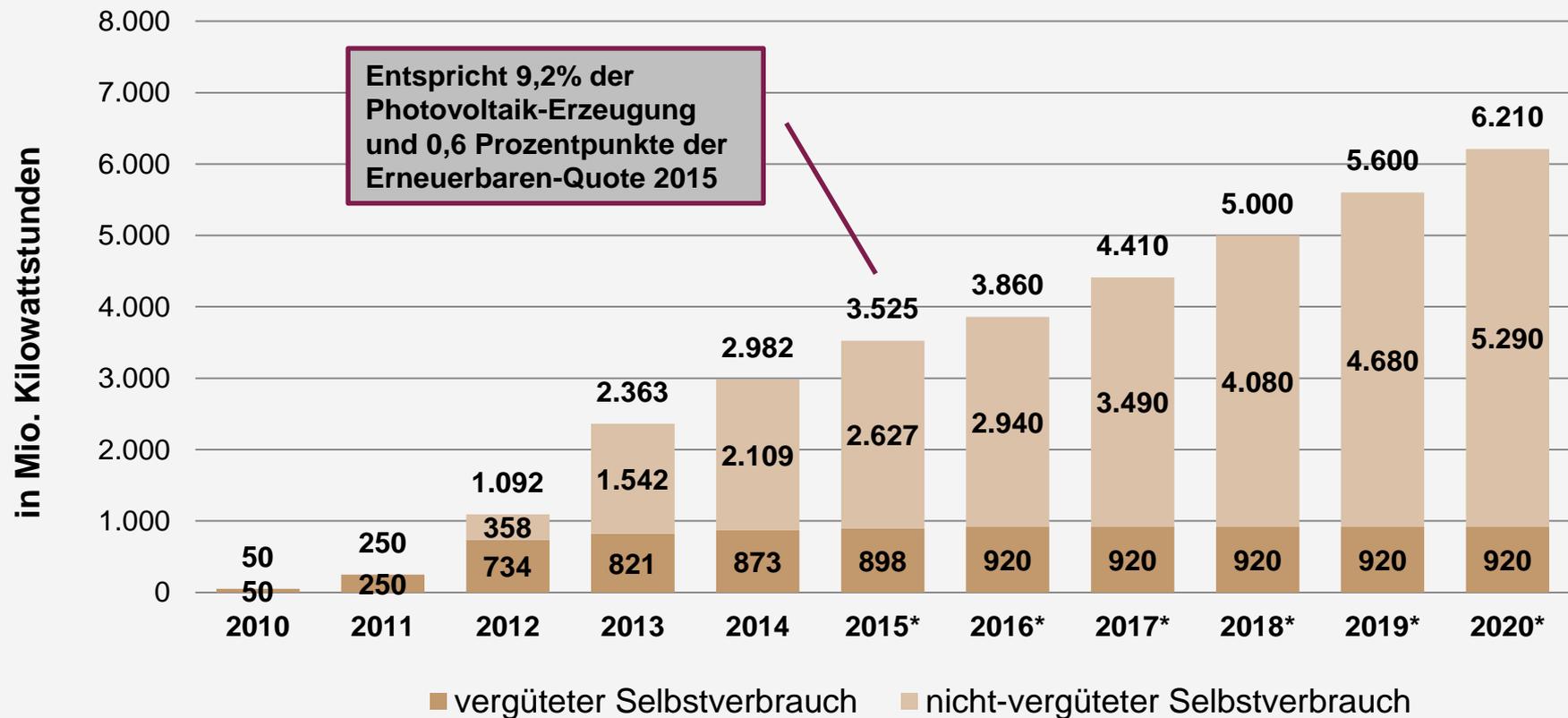


* Wasser beinhaltet bis einschl. 2003 auch die Kategorie Gase
 ** Geothermie nicht sichtbar (2020: Stromerzeugung 315 GWh)
 *** inkl. nicht vergütetem PV-Selbstverbrauch

Quellen: 2000-2014: EEG-Jahresabrechnungen
 2015: Prognose der EEG-Umlagen 2015
 2016-2020: EEG-Mittelfristprognose vom 15.10.2015

Selbstverbrauch aus Photovoltaik-Anlagen

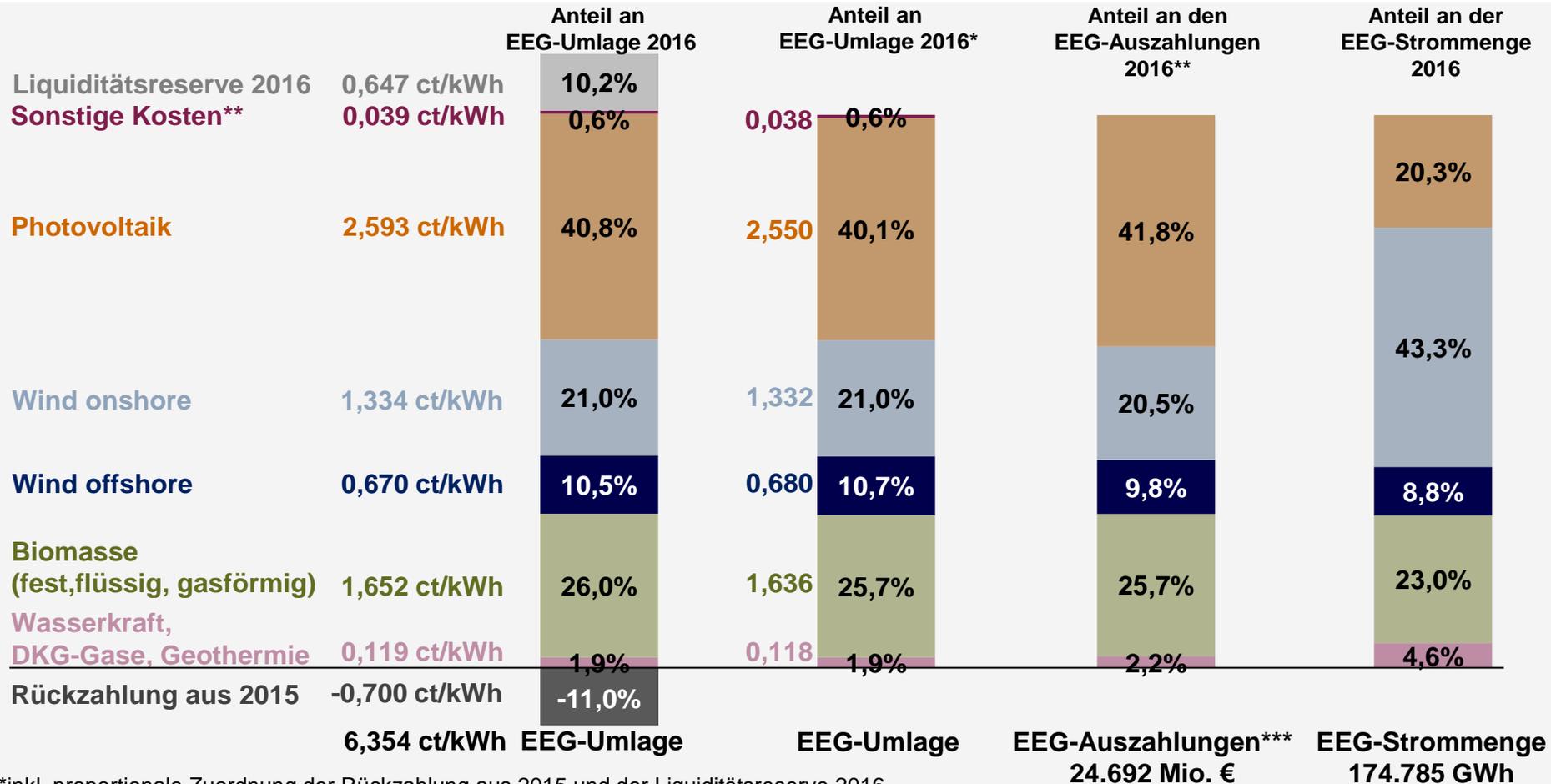
Entwicklung des EEG-vergüteten und des nicht-vergüteten Selbstverbrauchs aus Photovoltaik-Anlagen



Quellen: ZSW, BDEW, EEG-Jahresabrechnungen

* vorläufig/geschätzt, Stand 01/2016

EEG 2016: Aufteilung nach Energieträgern



*inkl. proportionale Zuordnung der Rückzahlung aus 2015 und der Liquiditätsreserve 2016

**Profilserviceaufwand, Börsenzulassung und Handelsanbindung, EEG-Bonus 2016 für 2014

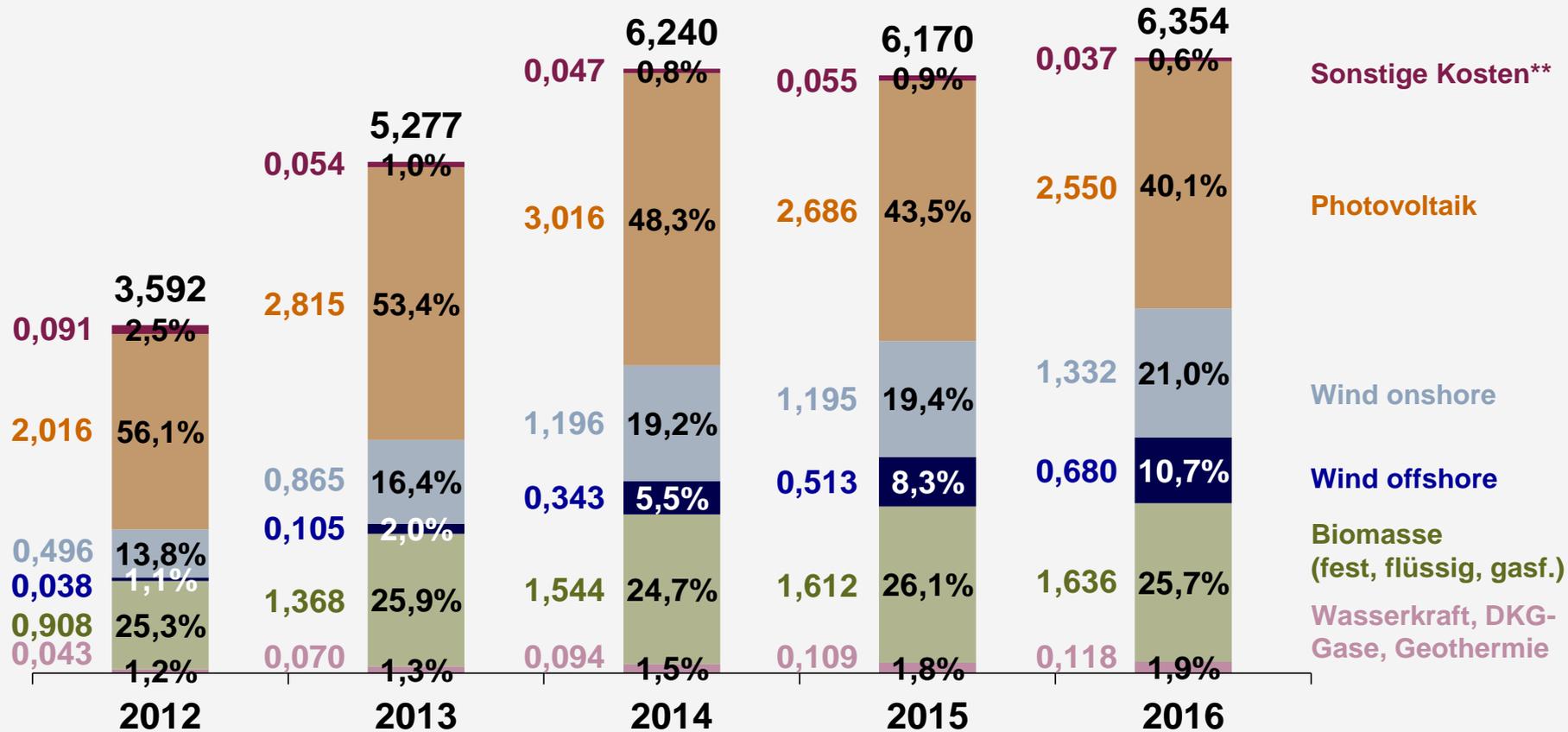
*** EEG-Auszahlungen (EEG-Festvergütung, Marktprämie, Flexibilitätsprämie Biogas, vergüteter PV-Selbstverbrauch) abzgl. vermiedene Netzentgelte

**** ohne sonstige Direktvermarktung und ohne nicht-vergüteten PV-Selbstverbrauch

Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis des Konzepts zur Berechnung der EEG-Umlage der ÜNB vom 15.10.2015)

EEG-Umlage 2012 bis 2016: Aufteilung nach Energieträgern

Verwendung der EEG-Umlage nach einzelnen Energiearten in ct/kWh



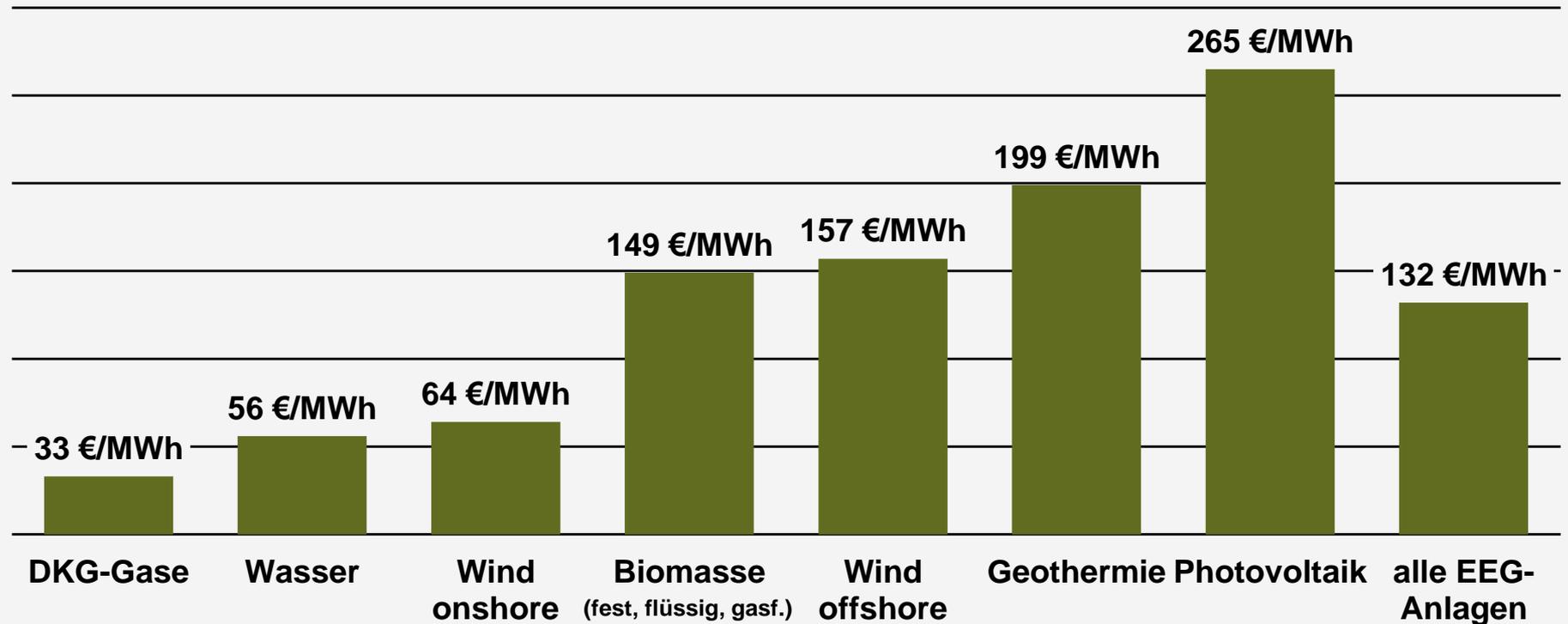
*inkl. proportionale Zuordnung der jeweiligen Nachholung/Rückzahlung und Liquiditätsreserve

**Profilsserviceaufwand, Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus und Effekt Grünstromprivileg

Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis der Konzepte zur Berechnung der EEG-Umlage der ÜNB für die Jahr 2012 bis 2016)

Differenzkosten: Förderung der EEG-Stromerzeugung nach Energieträgern

Von den Verbrauchern zu tragende Förderung* pro erzeugter MWh EEG-Strom im Jahr 2016 nach Energiearten

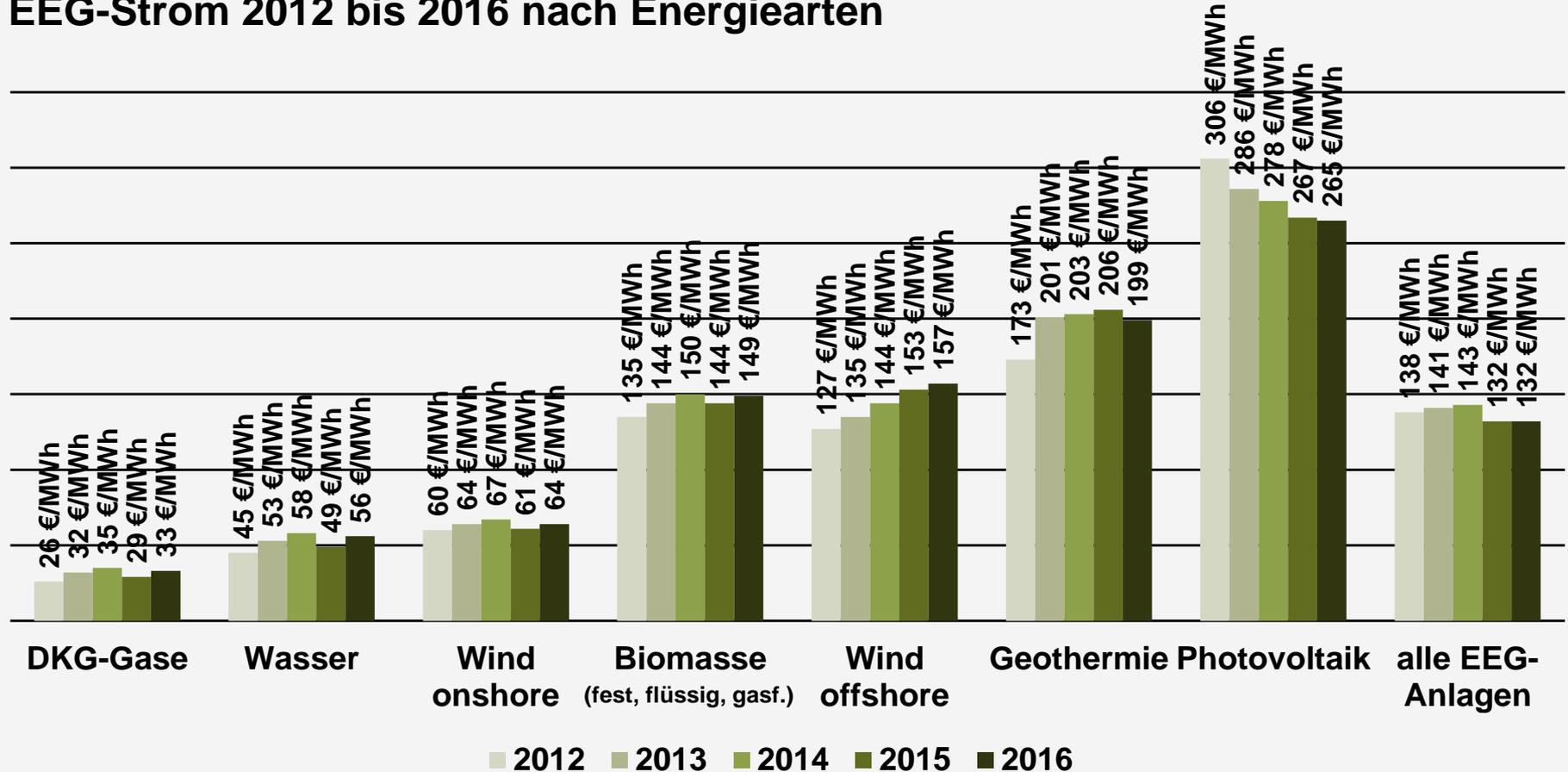


* EEG-Auszahlungen abzgl. vermiedene Netzentgelte abzgl. Vermarktungserlöse (nur bei EEG-Festvergütung)

Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis der Prognose zur Berechnung der EEG-Umlage 2016 der Übertragungsnetzbetreiber vom 15.10.2015)

Differenzkosten: Förderung der EEG-Stromerzeugung nach Energieträgern

Von den Verbrauchern zu tragende Förderung* pro erzeugter MWh EEG-Strom 2012 bis 2016 nach Energiearten



* EEG-Auszahlungen abzgl. vermiedene Netzentgelte abzgl. Vermarktungserlöse (nur bei EEG-Festvergütung)

Quelle: BDEW (eigene Berechnungen gemäß Jahresabrechnungen 2012 bis 2014 sowie Prognosen zur Berechnung der EEG-Umlage 2015 und 2016)

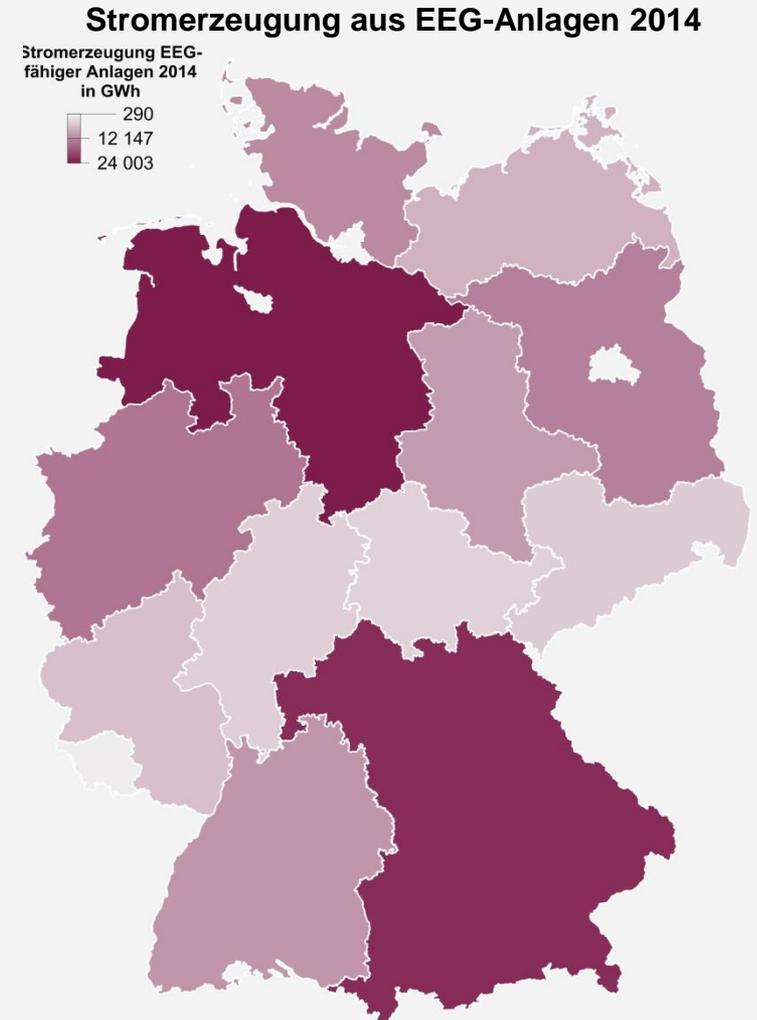
EEG-Anlagen und Stromerzeugung 2014 in absoluten Zahlen

Bundesland	EEG-Anlagenzahl	EEG-Leistung [MW]	Strommengen EEG-fähiger Anlagen [GWh]	EEG-Auszahlungen [Mio. €]
Baden-Württemberg	280 414	6 496	10 691	2 321
Bayern	493 874	14 303	22 180	5 097
Berlin	5 690	122	290	43
Brandenburg	33 553	8 605	13 120	1 508
Bremen	1 921	213	397	37
Hamburg	2 986	137	324	38
Hessen	100 693	3 154	4 461	801
Mecklenburg-Vorpommern	16 240	4 220	7 545	912
Niedersachsen	147 195	12 683	24 003	3 255
Nordrhein-Westfalen	228 770	8 929	14 244	2 209
Rheinland-Pfalz	89 435	4 702	6 160	896
Saarland	21 318	734	1 153	154
Sachsen	33 889	2 936	4 780	747
Sachsen-Anhalt	25 964	6 355	10 037	1 118
Schleswig-Holstein	45 021	6 773	11 912	1 465
Thüringen	25 156	2 567	4 183	579
Offshore-Wind-Gebiete	241	994	1 449	213
Deutschland	1 552 360	83 922	136 930	21 394

Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

Regionale Verteilung der EEG-Stromerzeugung und EEG-Auszahlungen 2014

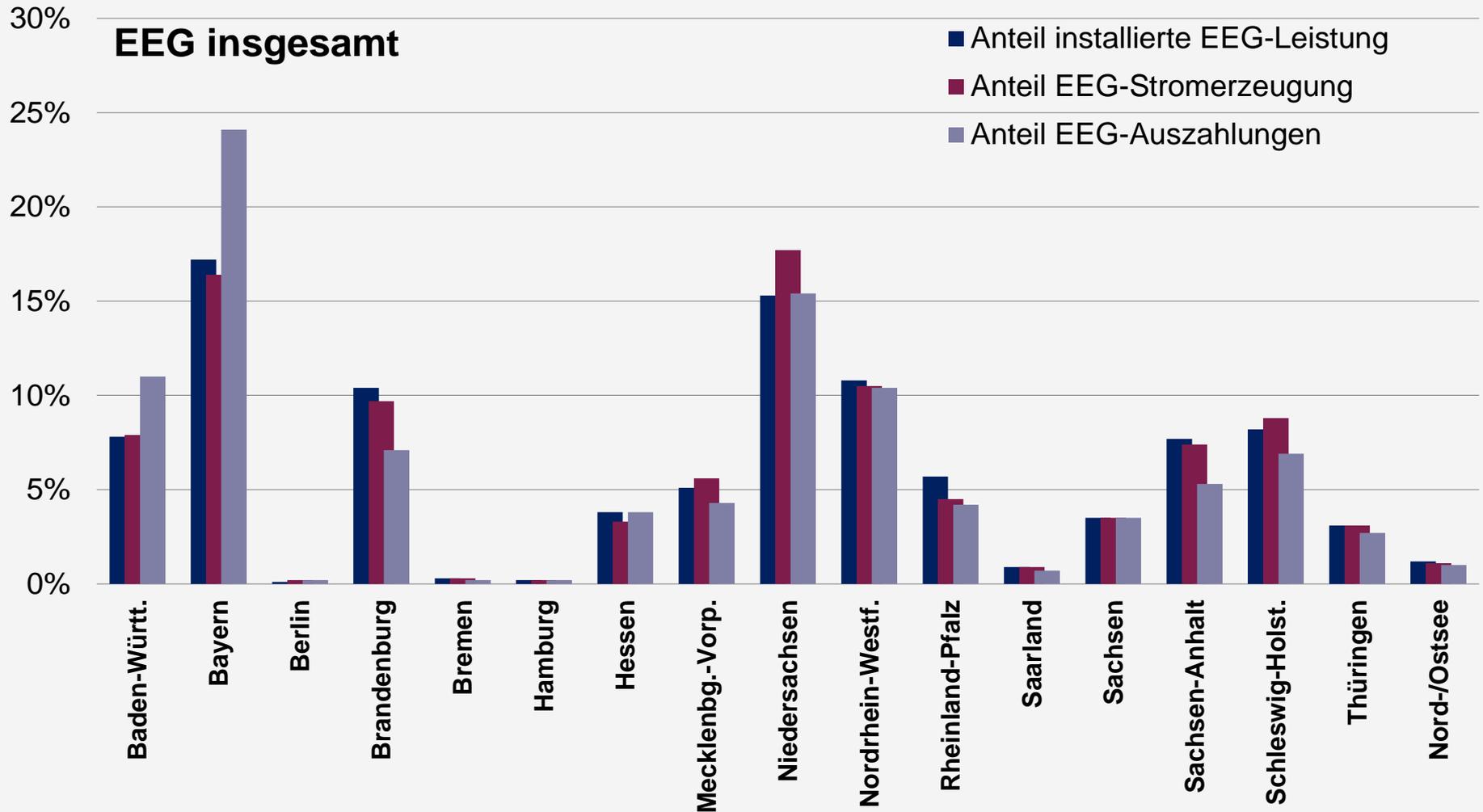
Bundesland	Anteil an EEG-Stromerzeugung	Anteil an EEG-Auszahlungen
Baden-Württemberg	7,9%	11,0%
Bayern	16,3%	24,1%
Berlin	0,2%	0,2%
Brandenburg	9,7%	7,1%
Bremen	0,3%	0,2%
Hamburg	0,2%	0,1%
Hessen	3,2%	3,7%
Mecklenburg-Vorp.	5,2%	4,2%
Niedersachsen	18,2%	15,9%
Nordrhein-Westfalen	10,5%	10,2%
Rheinland-Pfalz	4,3%	4,1%
Saarland	0,8%	0,6%
Sachsen	3,6%	3,5%
Sachsen-Anhalt	7,5%	5,2%
Schleswig-Holstein	8,3%	6,7%
Thüringen	3,0%	2,6%
Offshore Wind-Gebiete	0,7%	0,6%



Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

EEG-Anlagen 2014

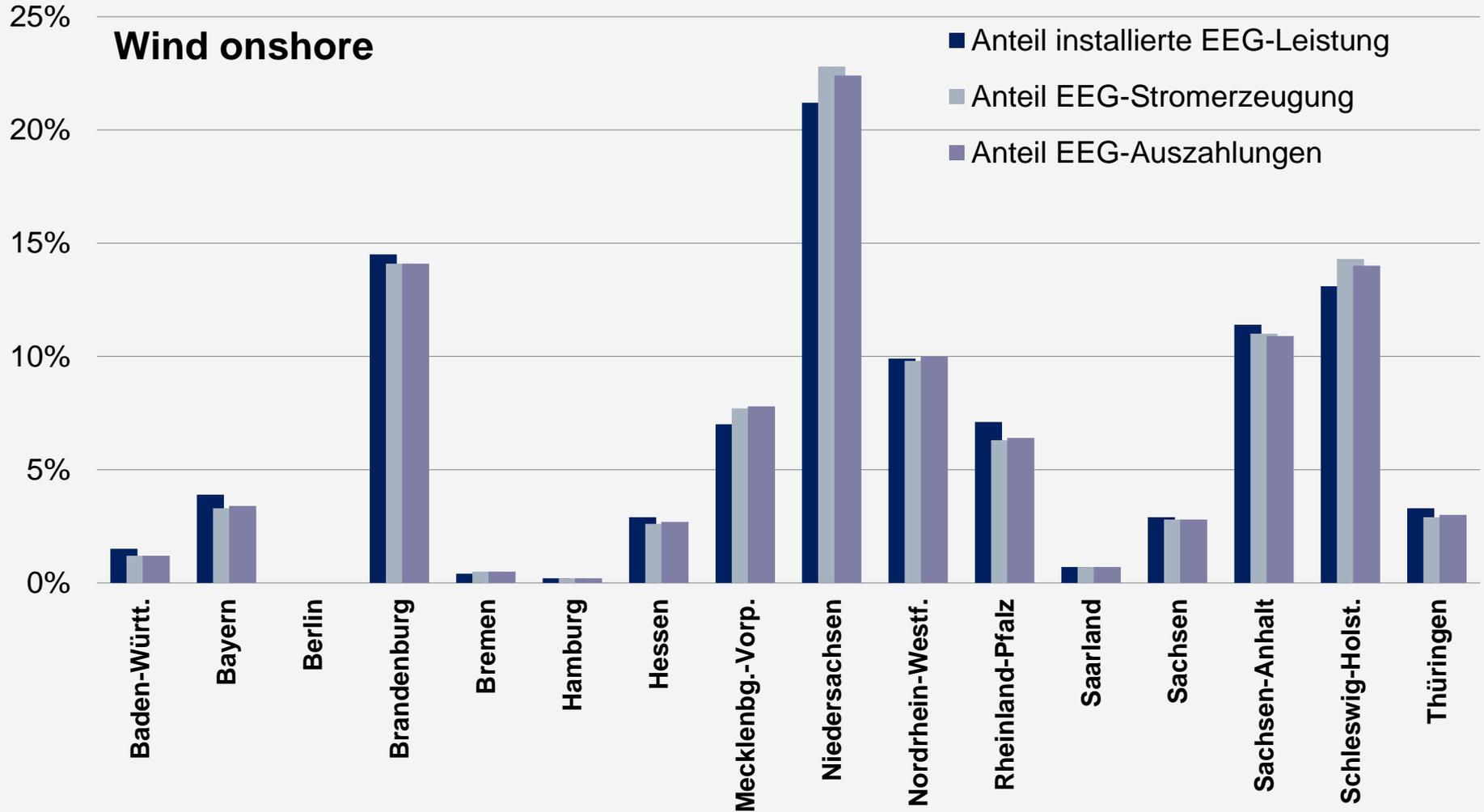
Anteile der Bundesländer



Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

EEG-Anlagen 2014 – Wind onshore

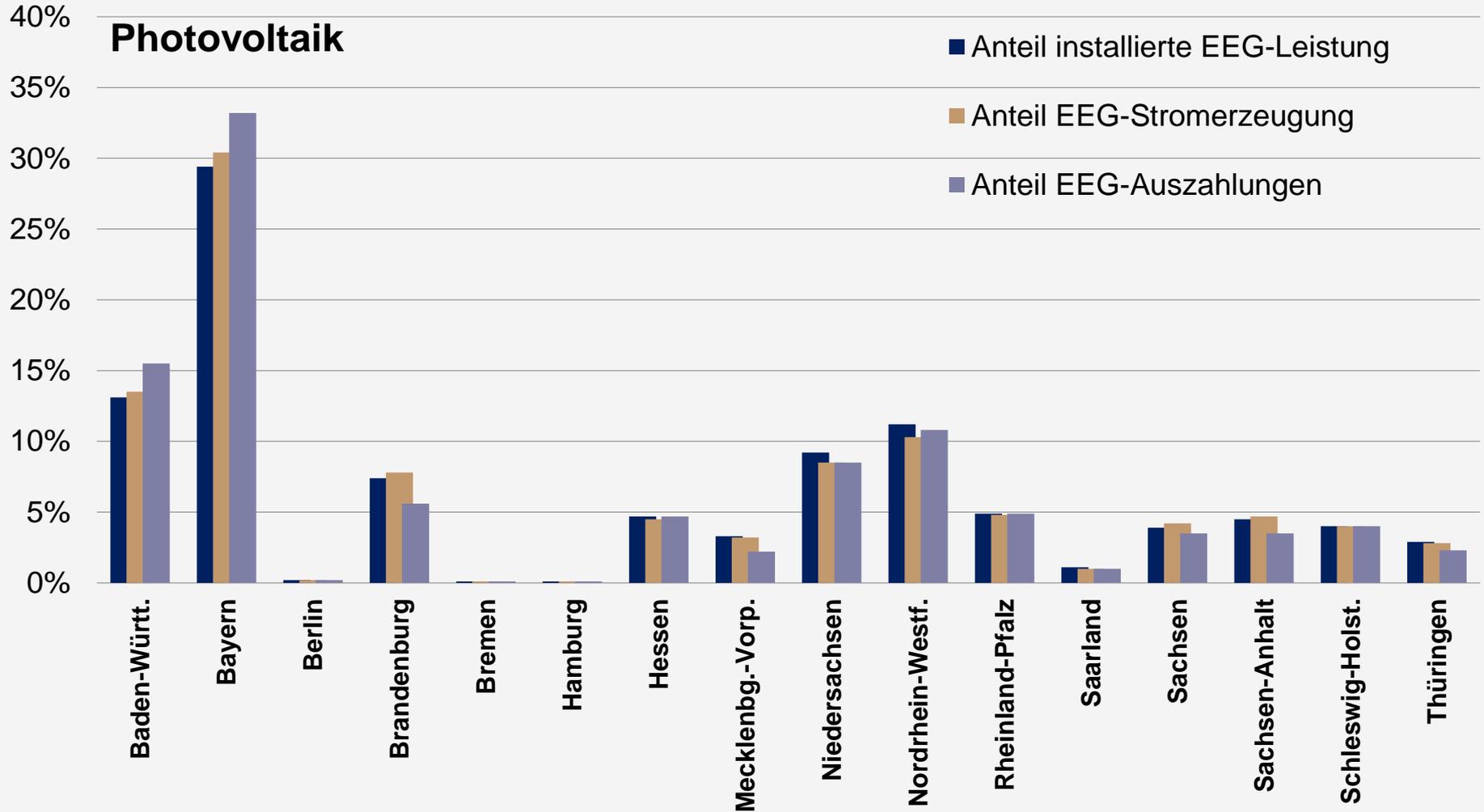
Anteile der Bundesländer



Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

EEG-Anlagen 2014 – Photovoltaik

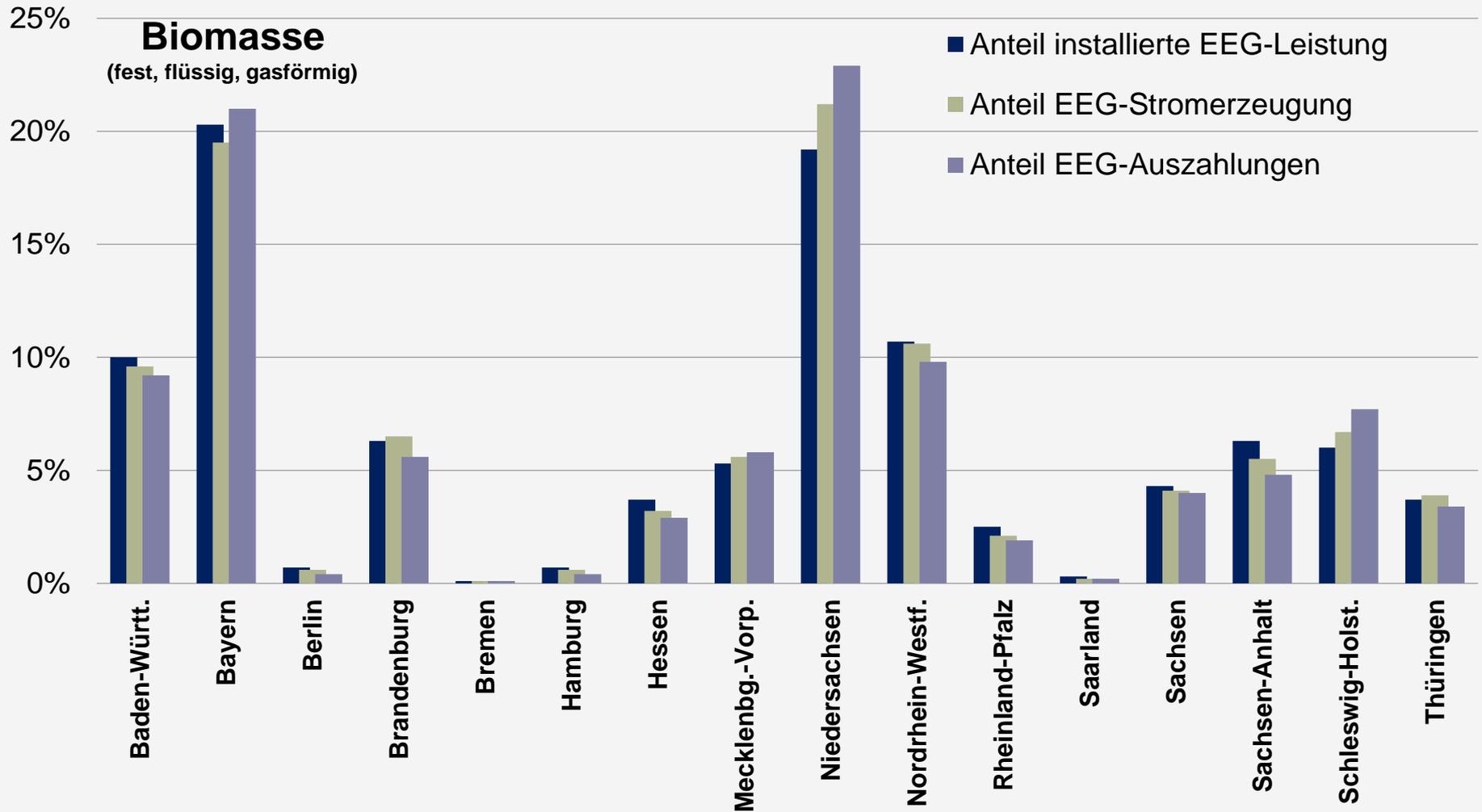
Anteile der Bundesländer



Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

EEG-Anlagen 2014 – Biomasse

Anteile der Bundesländer

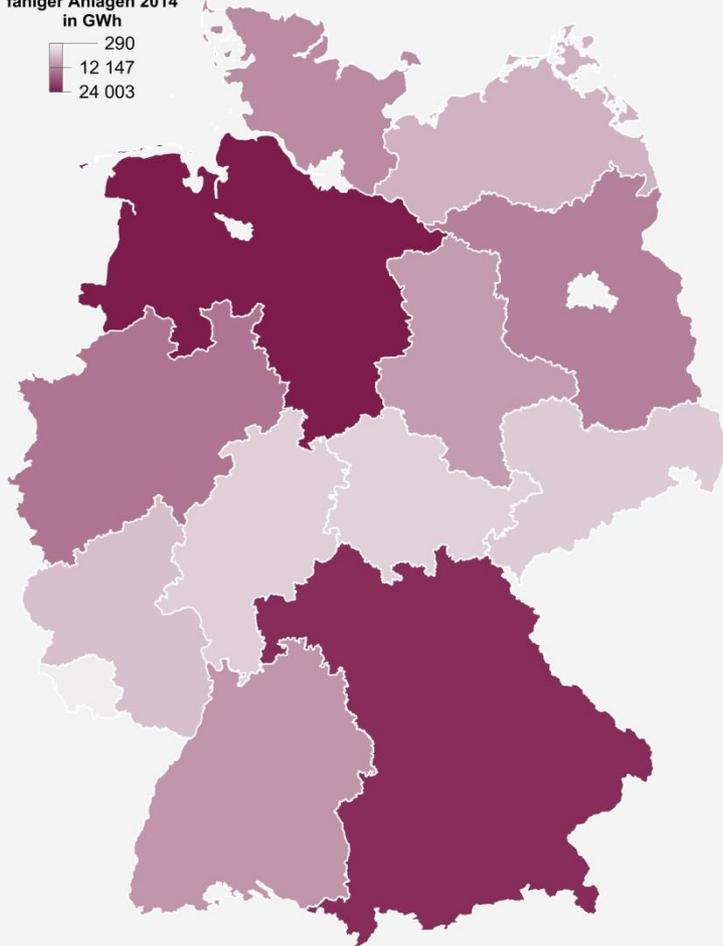


Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

Regionale EEG-Stromerzeugung 2014: Absolutwerte vs. Flächendichte

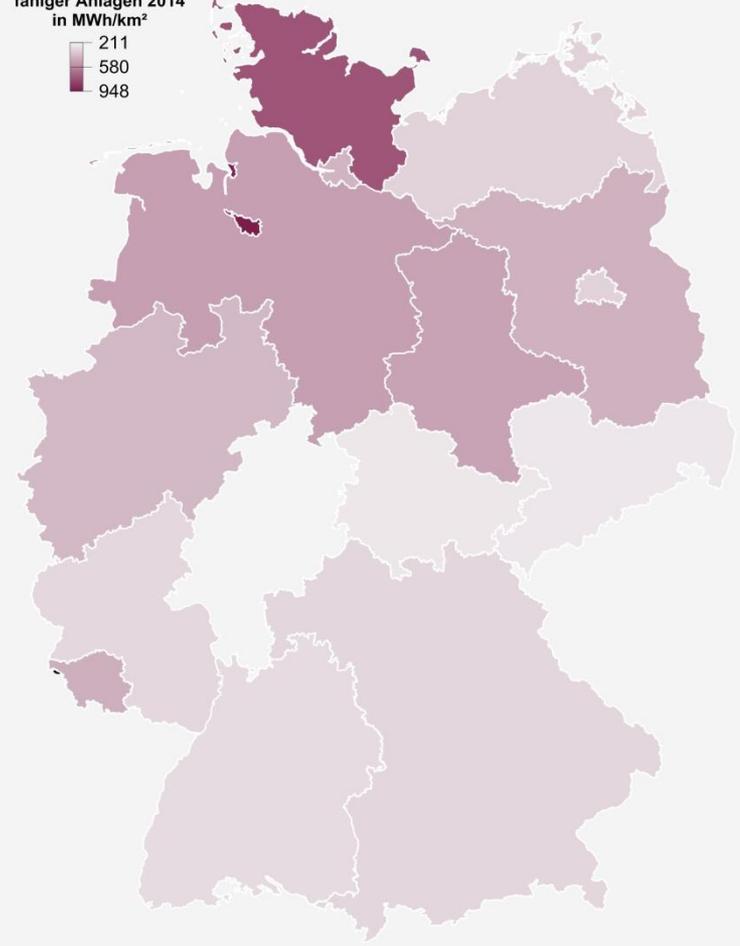
Absolutwert: EEG-Stromerzeugung insgesamt

Stromerzeugung EEG-fähiger Anlagen 2014
in GWh



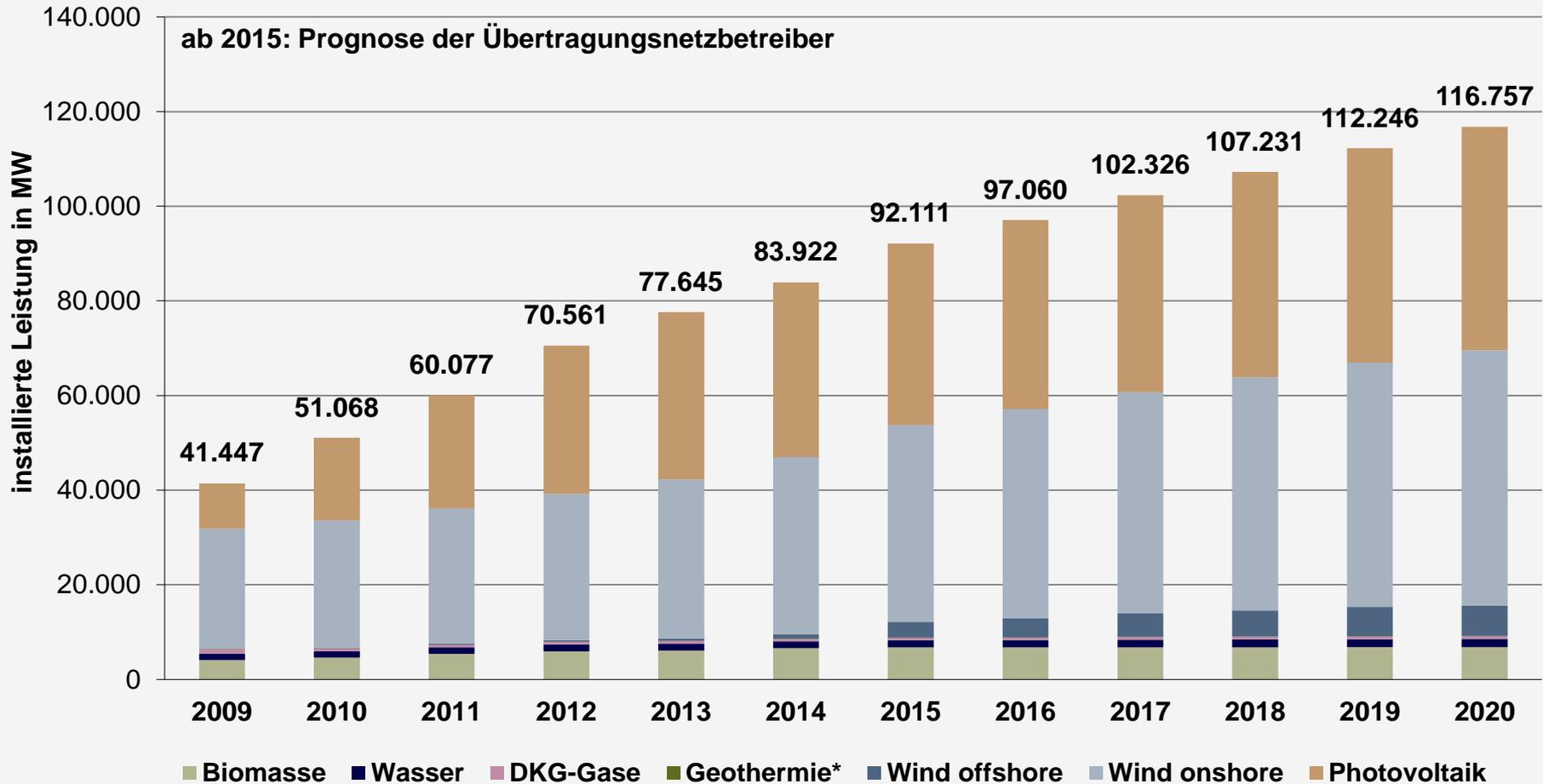
Flächendichte: EEG-Stromerzeugung pro km²

Stromerzeugung EEG-fähiger Anlagen 2014
in MWh/km²



Quelle: Jahresmeldungen der Verteilnetzbetreiber für 2014, veröffentlicht durch die ÜNB; BDEW (eigene Berechnung); Stand: 31.12.2015

Installierte Leistung der EEG-Anlagen bis 2020

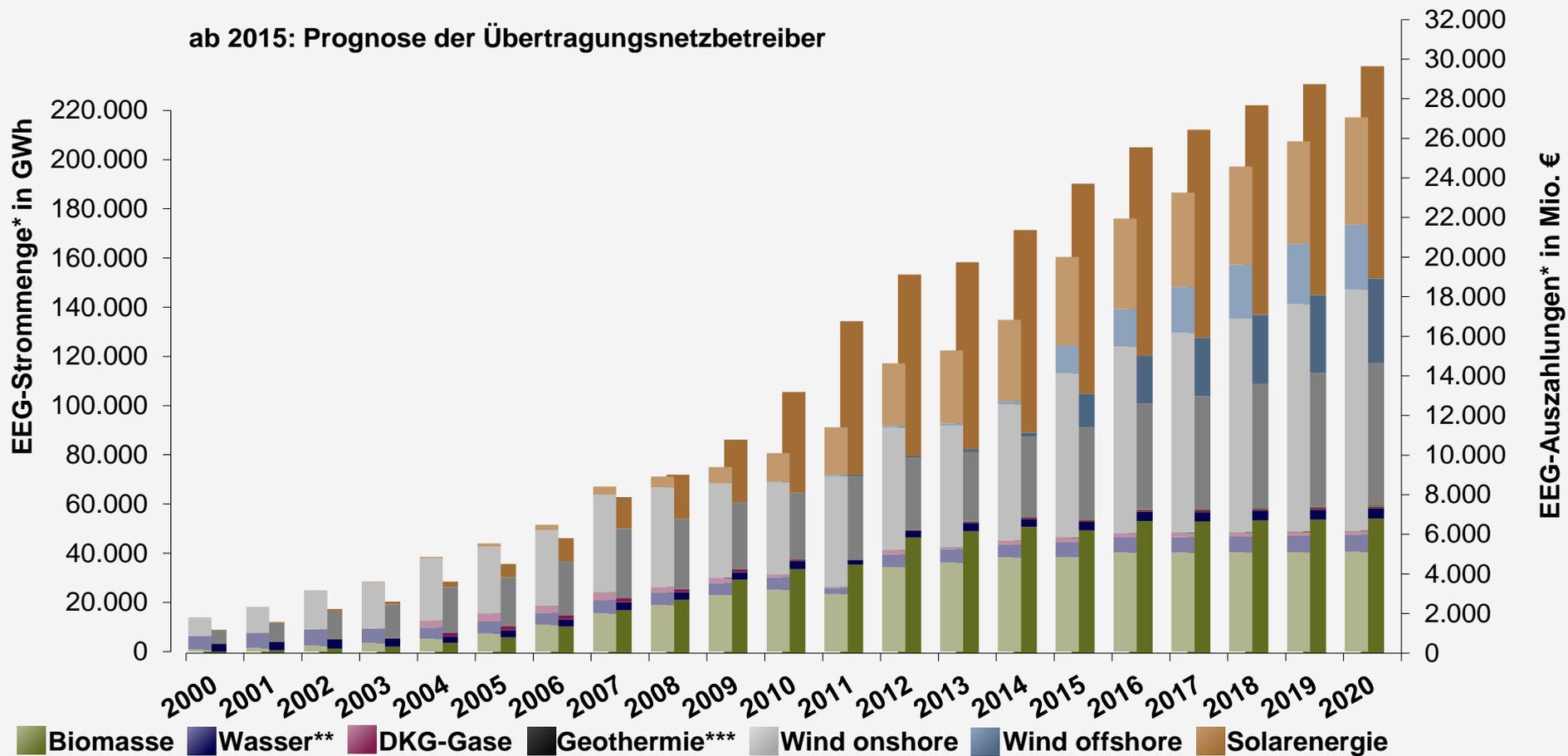


*Geothermie nicht sichtbar (2020: installierte Leistung 76 MW))

Quellen: 2009 bis 2014: EEG-Anlagenregister, 2015: Prognose zur EEG-Umlage 2016, 2016-2020: EEG-Mittelfristprognose vom 15.10.2015

EEG-Strommengen* und EEG-Auszahlungen* 2000 bis 2020

ab 2015: Prognose der Übertragungsnetzbetreiber



* nur Mengen und Auszahlungen im Rahmen der Festvergütung und des Marktprämienmodells ohne Grünstromprivileg und ohne sonstige DV

** Wasser beinhaltet bis einschl. 2003 auch die Kategorie DKG-Gase

*** Geothermie nicht sichtbar (2020: 315 GWh, 69 Mio. €)

Quellen: 2000-2014: EEG-Jahresabrechnungen; 2015/16: Prognosekonzepte EEG-Umlage; 2017-2020: EEG-Mittelfristprognose vom 15.10.2015

Ansprechpartner

Ansprechpartner:

Tilman Schwencke

Geschäftsbereichsleiter Strategie und Politik

Telefon: +49 30 300199-1090

tilman.schwencke@bdew.de

Fachliche Fragen:

Christian Bantle

Geschäftsbereich Strategie und Politik

Abteilung Volkswirtschaft

Telefon: +49 30 300199-1611

christian.bantle@bdew.de

Florentine Kiesel

Geschäftsbereich Strategie und Politik

Abteilung Volkswirtschaft

Telefon: +49 30 300199-1613

florentine.kiesel@bdew.de

Bei Verwendung der Daten und Grafiken bitten wir um entsprechende Nennung des BDEW in der Quellenangabe. Herzlichen Dank!