

McKinsey & Company Energiewende-Index

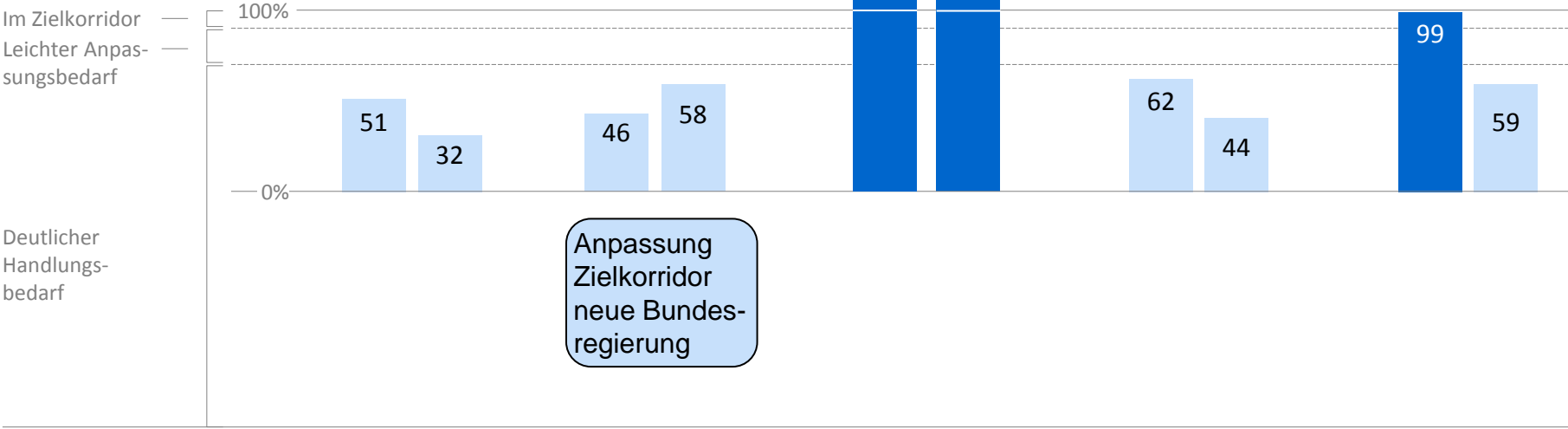
Status: September 2014

© McKinsey & Company 2014

Umwelt- und Klimaschutz, Wertung H2 2013 und H1 2014

Startwert	997		0		6,1		14.317		615	
Zielwert 2020	739		6,5		51,8		11.454		553	
Aktueller Wert	931	951	0,4	0,6	35,1	36,2	13.728	13.787	595	600
Aktuelles Ziel	868	852	0,8	1,1	26,4	28,2	13.363	13.124	594	589
Erforderliche Entwicklung	-129	-145	0,8	1,1	20,3	22,1	-954	-1.183	-21	-26

Zielerreichung (in Prozent)



H2'13	H1'14	H2'13	H1'14	H2'13	H1'14	H2'13	H1'14	H2'13	H1'14
CO2-Ausstoß in MtCO2e		Offshore Wind-Ausbau in GW		Solar PV-Ausbau in GW		Primärenergieverbrauch in PJ		Stromverbrauch in TWh	

Rechenbeispiel Zielerreichung CO2-Ausstoß: 0% ≙ 997 MtCO2e, 100% ≙ 868 MtCO2e, aktueller Wert von 951 MtCO2e ≙ (951-997)/(868-997) = 32%

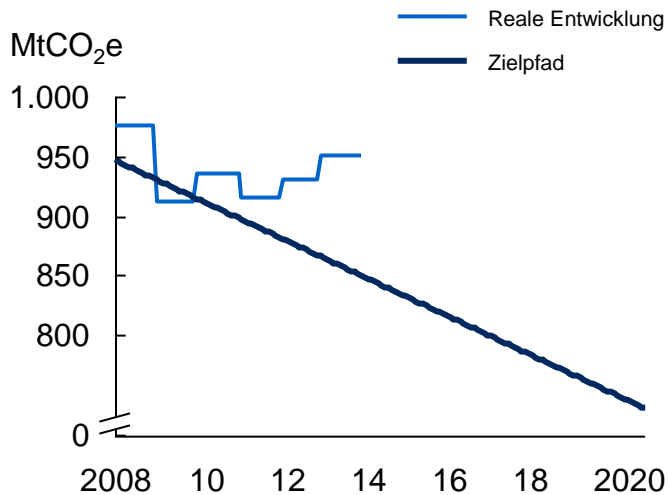
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst den CO₂-Ausstoß in CO₂-Äquivalenten (CO₂e)

Zielpfad

- Ziel:** 2020 40% weniger CO₂e ausstoßen als in 1990 (entspricht 739 MtCO₂e in 2020)
- 100% Zielerreichung:** Ziel des jeweiligen Jahres, linear zwischen 2005 und 2020 interpoliert
- 0% Zielerreichung:** 997 MtCO₂e (Wert in 2005 bei Inkrafttreten Kyoto-Protokoll)



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: weiter verschlechtert, höherer CO₂-Ausstoß in 2013
- CO₂-Ausstoß für 2013 um 1,2% zum Vorjahr gestiegen
- Seit 2005: gesunken von 997 MtCO₂e in 2005 auf 951 MtCO₂e in 2013

Kommentare

- In 2009 verringerte Emissionen, u.a. auf Grund der Wirtschaftskrise
- Gesteigerter CO₂-Ausstoß in 2013 hauptsächlich bedingt durch kalte Witterung und Anstieg der Stromerzeugung aus Kohle

Zielerreichung¹

in Prozent

2012

Gesamtjahr

51

2013

Gesamtjahr

32

Status Zielerreichung

Status: 951 MtCO₂e

Ziel: 852 MtCO₂e

32%²

2013

Aktueller Status H1 2014

**Zielerreichung
unrealistisch**

Letzter Datenstand

- Februar 2014 mit Daten für 2013

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% ≙ 997 MtCO₂e, 100% ≙ 852 MtCO₂e – aktueller Wert von 951 MtCO₂e ≙ 32%

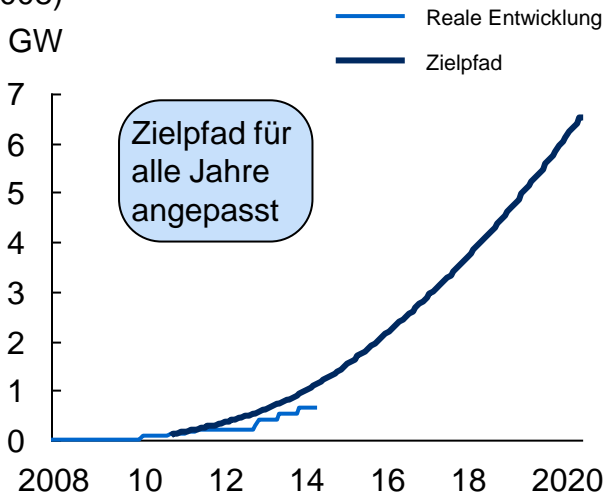
Definition und Zielfad

Definition

- Dieser Indikator misst den Offshore-Wind-Ausbau anhand installierter Kapazität von Offshore-Windanlagen in GW

Zielfad

- Ziel:** 2020 6,5 GW nach angepassten Zielen Koalitionsvertrag 2013
- 100% Zielerreichung:** nach jährlichen Ausbauzielen des „National Renewable Energy Action Plan“ (NREAP) skaliert auf 6,5 GW, unterjährig interpoliert
- 0% Zielerreichung:** 0 GW (Wert von 2008)



Entwicklungen

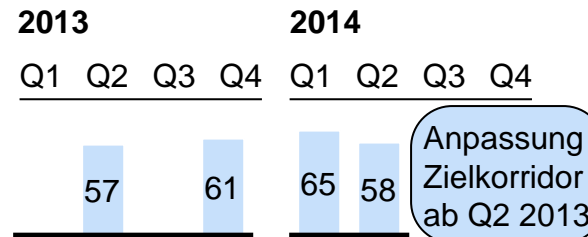
Entwicklung

- Seit H2 2013: leichter Zubau auf 0,6 GW Ende H1 2014, Zielsetzung angepasst an Koalitionsvertrag 2013
- In 2010 erster kommerzieller Offshore-Windpark

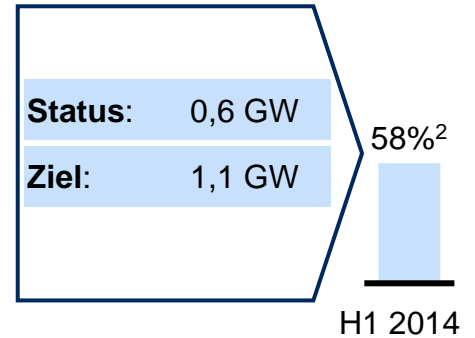
Kommentare

- Aktuell 4 große Offshore-Windparks (zum Teil) in Betrieb: alpha ventus, Bard Offshore 1, EnBW Baltic 1, Riffgat
- Weitere Projekte wie Nordsee Ost oder Borkum im Bau

Zielerreichung¹ in Prozent



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
Zielerreichung unrealistisch

Letzter Datenstand

- Juli 2014 mit Daten für H1 2014
- November 2013 mit neuem Koalitionsvertrag zwischen CDU/CSU und SPD

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70 - 90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% ≙ 0 GW, 100% ≙ 1,1 GW – Aktueller Wert von 0,6 GW ≙ 58%

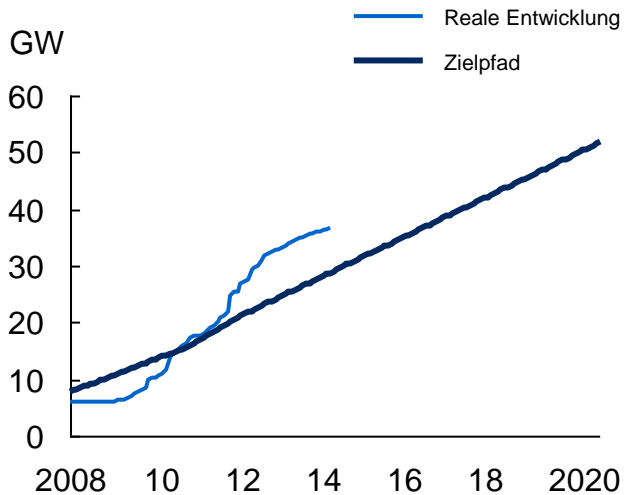
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst den Solar-PV-Ausbau anhand installierter Kapazität von Solar-PV-Anlagen in GW

Zielpfad

- **Ziel:** 2020 51,8 GW nach Ausbauzielen des „National Renewable Energy Action Plan“ (NREAP)
- **100% Zielerreichung:** : Ziel des jeweiligen Jahres, unterjährig linear interpoliert
- **0% Zielerreichung:** 6,1 GW (Wert von 2008)



Entwicklungen

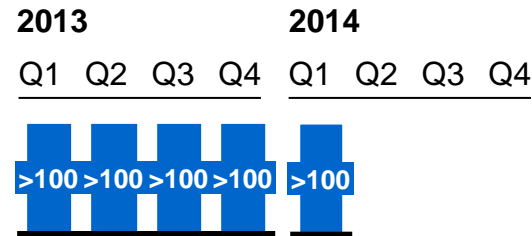
Entwicklung

- Seit H2 2013: leichter Anstieg auf 36,2 GW (Ende März 2014)
- Seit 2008: stark gestiegen um ~ 30 GW

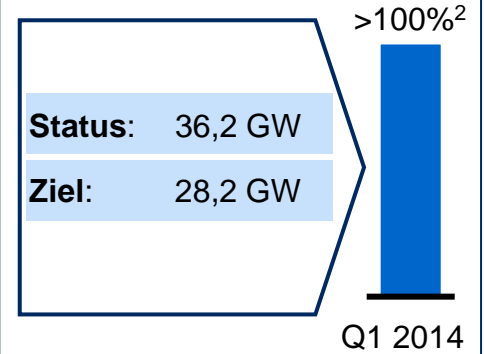
Kommentare

- Bremswirkung durch schnellere Anpassung der Einspeisevergütung scheint wirkungsvoll, für 2014 erstmalig Zubau innerhalb anvisiertem Korridor möglich
- Begrenzung des Fördervolumens auf 52 GW

**Zielerreichung¹
in Prozent**



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
 realistisch**

Letzter Datenstand

- Juli 2014 mit Daten bis Ende Mai 2013

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70 - 90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf
² Berechnet aus: 0% ≙ 6,1 GW, 100% ≙ 28,2 GW – Aktueller Wert von 36,2 GW >100%

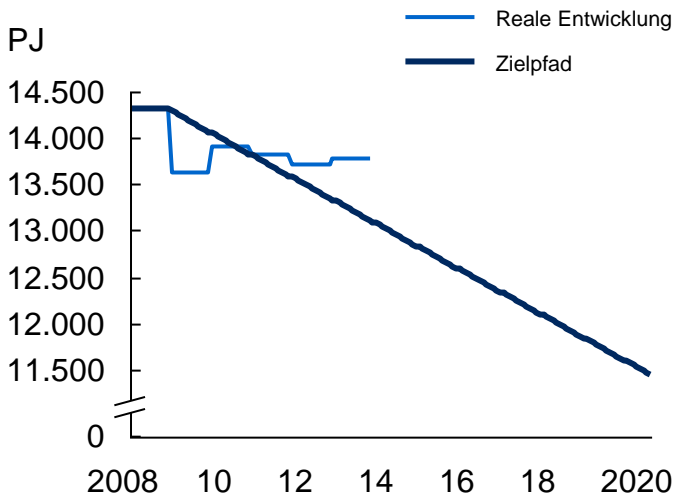
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst den Primärenergieverbrauch, temperatur- und lagerbestandsbereinigt, in PJ

Zielpfad

- Ziel:** Bis 2020 20% gegenüber 2008 einsparen (entspricht 11.454 PJ in 2020)
- 100% Zielerreichung:** Ziel des jeweiligen Jahres, linear zwischen 2008 und 2020 interpoliert
- 0% Zielerreichung:** 14.317 PJ (Wert von 2008)



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: weitere Verschlechterung durch angestiegenen Verbrauch in 2013 um 1,1% bezogen auf angepassten Vorjahreswert
- Seit 2008: gesunken von 14.317 PJ in 2008 auf 13.787 PJ in 2013

Kommentare

- In 2009 weniger Energieverbrauch, u.a. durch Wirtschaftskrise

Zielerreichung¹
in Prozent

2012

Gesamtjahr

62

2013

Gesamtjahr

44

Status Zielerreichung

Status: 13.787 PJ

Ziel: 13.124 PJ

44%²

2013

Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
unrealistisch**

Letzter Datenstand

- März 2014 mit Daten für 2013

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70 - 90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 14.317 PJ, 100% $\hat{=}$ 13.124 PJ – Aktueller Wert von 13.787 PJ $\hat{=}$ 44%

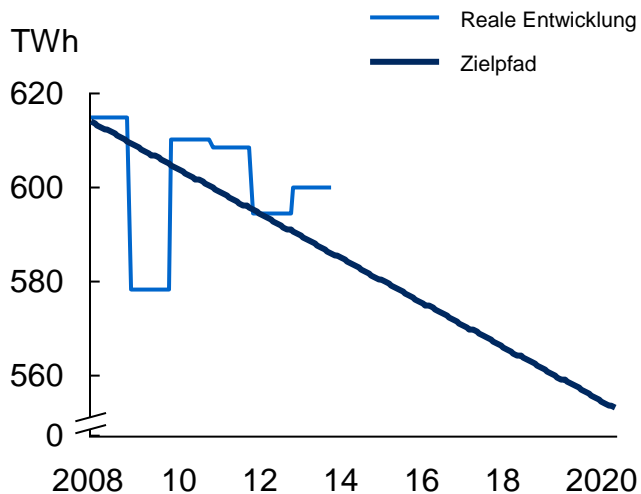
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst den Stromverbrauch in TWh (Bruttostromverbrauch)

Zielpfad

- **Ziel:** Bis 2020 10% weniger Strom verbrauchen als in 2008 (entspricht 553 TWh in 2020)
- **100% Zielerreichung:** Ziel des jeweiligen Jahres, linear zwischen 2008 und 2020 interpoliert
- **0% Zielerreichung:** 615 TWh (Wert von 2008)



Entwicklungen

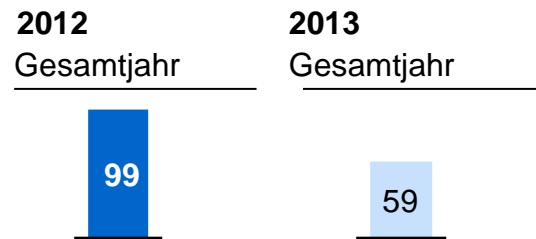
Entwicklung

- Seit H2 2013: Verschlechterung des Indikators trotz sinkendem Stromverbrauch um 1,1% zum angepassten Vorjahreswert
- Seit 2008: leicht gesunken von 615 TWh in 2008 auf 600 TWh in 2013

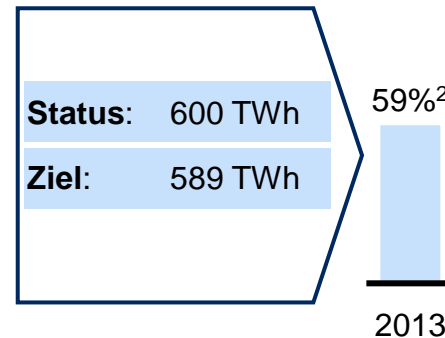
Kommentare

- Verbrauch in 2009 u.a. durch Wirtschaftskrise stark zurückgegangen
- Verbrauchsrückgang des letzten Jahres vor allem durch sinkenden Stromverbrauch in der Industrie um 3,2%

Zielerreichung¹ in Prozent



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
unrealistisch**

Letzter Datenstand

- März 2014 mit Daten für 2013

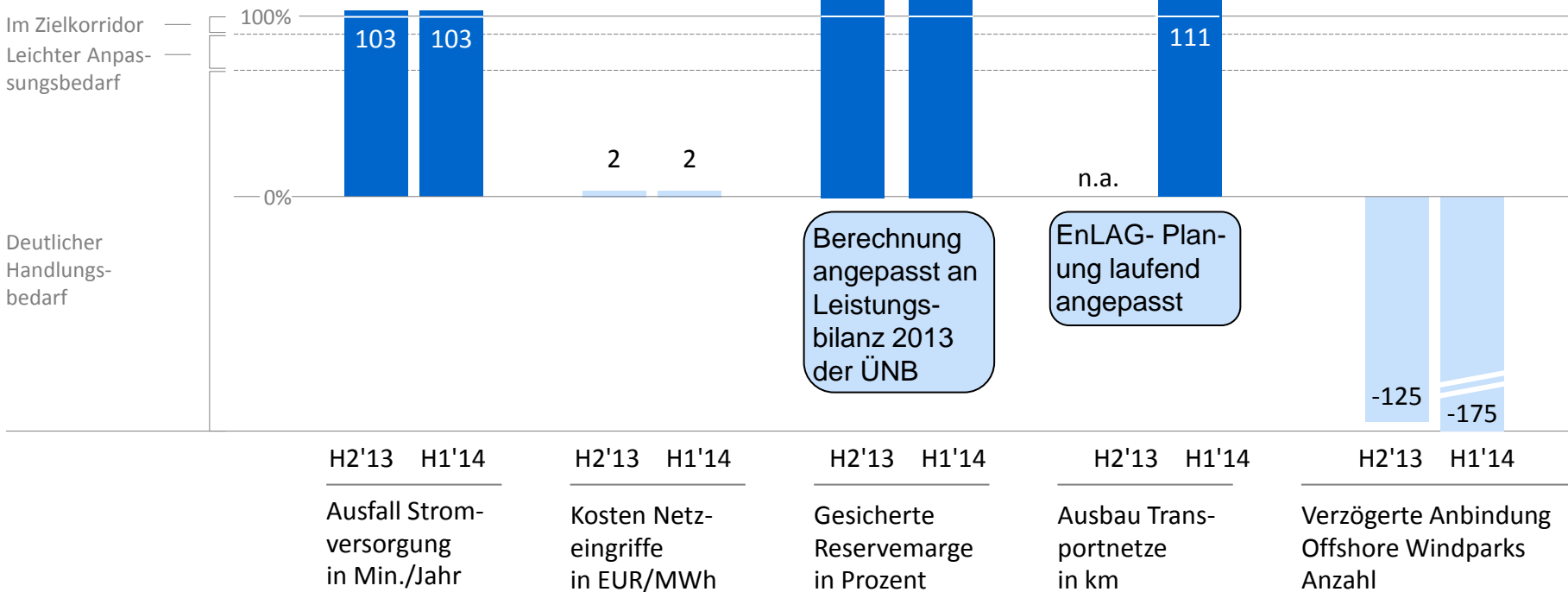
¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% ≙ 615 TWh, 100% ≙ 589 TWh – aktueller Wert von 600 TWh ≙ 59%

Versorgungssicherheit, Wertung H2 2013 und H1 2014

Startwert	17	1,0	5,0	214	0
Zielwert 2020	17	1,0	5,0	1 834 1 855	0
Aktueller Wert	15,9 15,9	2,0 2,0	6,8 6,8	268 352	9 11
Aktuelles Ziel	17	1,0	5,0	n.a. 338	0
Max. Abweichung	53	2,0	0	214	4

Zielerreichung (in Prozent)



Rechenbeispiel Zielerreichung Ausfall Stromversorgung: 0% ≙ 53 Min., 100% ≙ 17 Min., aktueller Wert von 15,9 Min. ≙ (15,9-53)/(17-53) = 103%

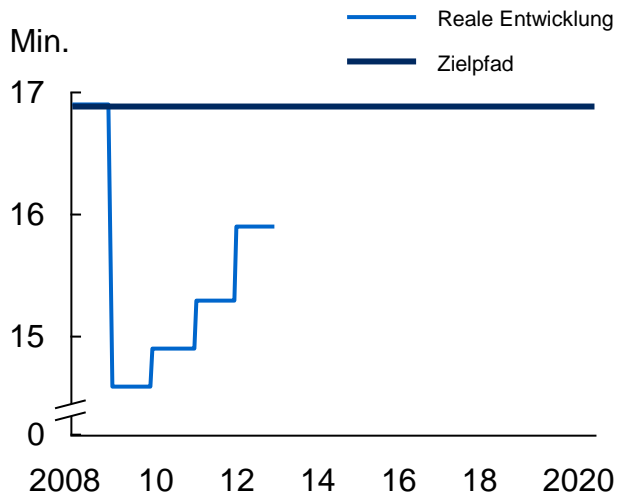
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst den Ausfall der Stromversorgung eines Haushaltes, gemessen in Minuten pro Jahr (Summe der Minuten von Ausfällen > 3 Min)

Zielpfad

- **Ziel:** 17 Min pro Jahr (Wert von 2008)
- **100% Zielerreichung:** 17 Min pro Jahr bleibt unterschritten
- **0% Zielerreichung:** 53 Min pro Jahr (Top Quartil der EU-Länder in 2008)



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: keine Veränderung, da keine neuen Daten
- Seit 2008: Verbesserung von 17 Min auf 16 Min, in 2010 und 2011 leicht geringer bei etwa 15 Min

Kommentare

- In 2010 Deutschland bestes Land im EU-Vergleich

Zielerreichung¹ in Prozent

2011

Gesamtjahr

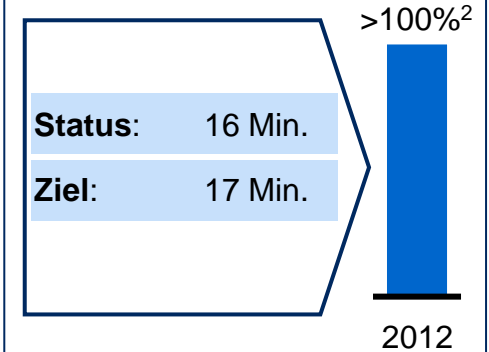


2012

Gesamtjahr



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
realistisch**

Letzter Datenstand

- Dezember 2013 mit Daten für 2012 (Deutschland)
- April 2012 mit Daten für 2010 (Europa)

1 Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

2 Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 53 Min, 100% $\hat{=}$ 17 Min. – aktueller Wert von 15 Min. >100%

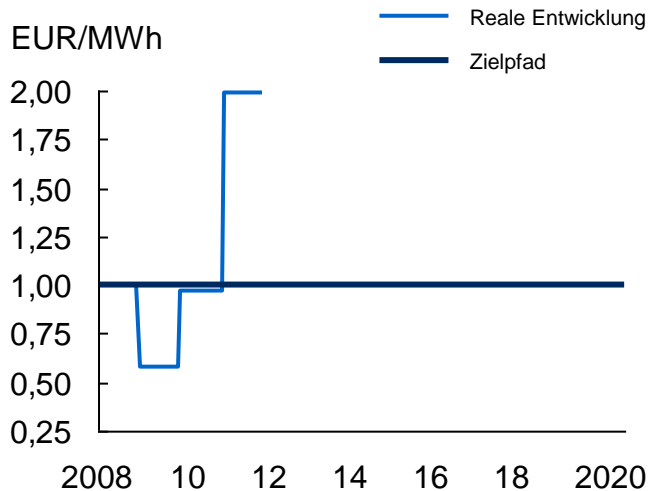
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Kosten durch Netzeingriffe (Redispatch und Countertrading) in EUR pro MWh Strom aus fluktuierenden erneuerbaren Energien (Solar/Wind)

Zielpfad

- **Ziel:** 1 EUR/MWh (Wert von 2008)
- **100% Zielerreichung:** 1 EUR/MWh (Wert von 2008) nicht überschreiten
- **0% Zielerreichung:** 2 EUR/MWh (doppelter Wert von 2008)



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: keine Veränderung, da keine neuen Daten
- Seit 2008: steigender Trend nach kurzem Absinken in 2009

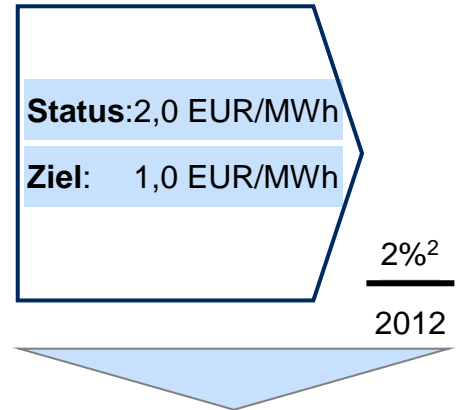
Kommentare

- Gesamtkosten für Redispatch und Countertrading der Bundesnetzagentur als Kosten Netzeingriffe verwendet

Zielerreichung¹ in Prozent



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
unrealistisch**

Letzter Datenstand

- Dezember 2013 mit Daten für 2012

1 Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf
2 Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 2 EUR/MWh, 100% $\hat{=}$ 1 EUR/MWh – aktueller Wert von 2,0 EUR/MWh $\hat{=}$ 2 %

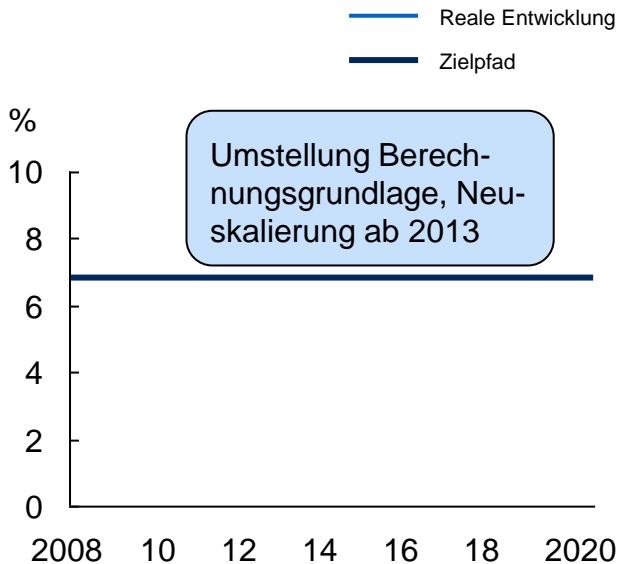
Definition und Zielfad

Definition

- Dieser Indikator misst die gesicherte Reservemarge in %¹

Zielfad

- **Ziel:** 5%
- **100% Zielerreichung:** 5% nicht verschlechtern
- **0% Zielerreichung:** 5% (in ähnlicher Form von ENTSO-E und BMU vorgeschlagen)



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: keine Veränderung, da keine neuen Daten
- Neuskalierung ab Q4 2013

Kommentare

- Keine regionale Betrachtung (deutschlandweite Betrachtung)
- Aktuelle Hauptherausforderung regionaler Natur beispielsweise durch unzureichend ausgebaute Nord-Süd-Stromtrassen somit nicht abgebildet

Zielerreichung¹ in Prozent

2012

Gesamtjahr

Nicht
vergleichbar

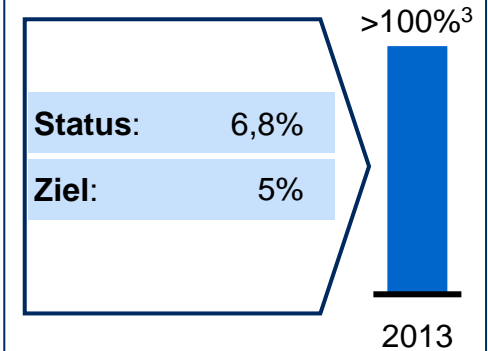
<0

2013

Gesamtjahr

>100

Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
realistisch**

Letzter Datenstand

- September 2013 mit Daten für 2013 (Prognose)

¹ Definition: Last im Verhältnis zur verbleibenden Leistung

² Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

³ Berechnet aus: 0% \pm 5%, 100% \pm 5% – aktueller Wert von 6,8 > 100%

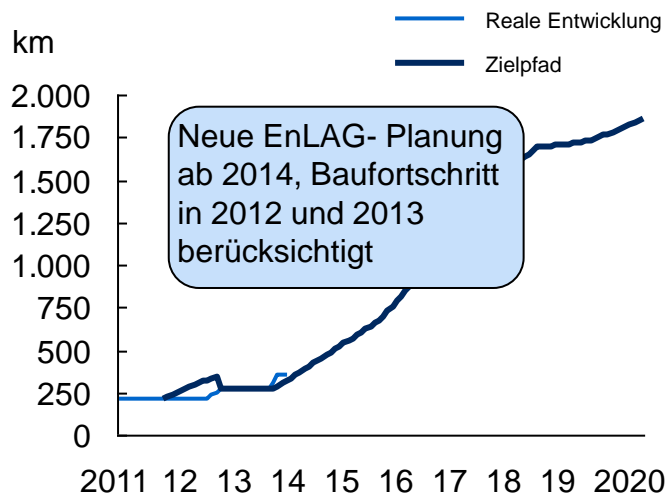
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst den Ausbau der Transportnetze in km

Zielpfad

- Ziel:** 1.855 km bis 2020
- 100% Zielerreichung:** Jahresziele laut EnLAG Monitoring 2014, 1.855 km in 2020
- 0% Zielerreichung:** 214 km (Stand Juli 2012)



Entwicklungen

Entwicklung

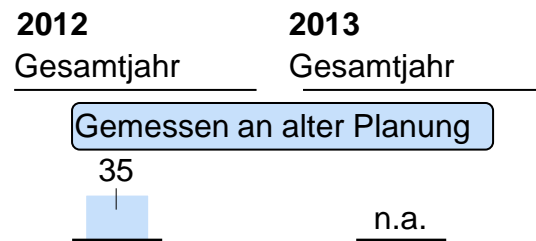
- Seit H2 2013: im ersten Quartal 2014 wurden 32 km zusätzlich gebaut, Anpassung der Zielerreichung
- Laut Bundesnetzagentur werden nur 40% der EnLAG-Leitungskilometer bis 2016 fertiggestellt sein

Kommentare

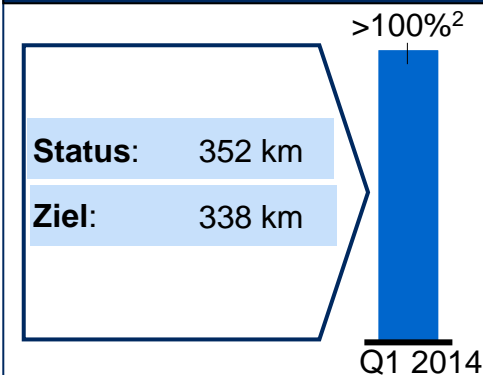
- Erweiterung Planungshorizont auf 2020, Neuordnung der relevanten Projekte mit jetzt insgesamt 1.855 km
- Ausbaupläne der jetzt 23 Projekte werden gegenüber dem angepassten Zeitplan von 2014 gemessen, Anpassung an den aktuellen Baufortschritt

Zielerreichung¹

in Prozent



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
realistisch**

Letzter Datenstand

- Juli 2014 mit Daten für Q1 2014

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70 - 90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% ≙ 214 km, 100% ≙ 338 km – aktueller Wert von 352 km > 100%

Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Anzahl von Offshore-Windparks, deren Inbetriebnahme sich aufgrund von Verzögerungen beim Netzanschluss verspätet

Zielpfad

- Ziel:** Keine Verspätung (0 Windparks)
- 100% Zielerreichung:** 0 Offshore Windparks verzögert durch Anbindung
- 0% Zielerreichung:** 4 Offshore Windparks verzögert durch Netzanbindung

Jahr	Reale Entwicklung	Zielpfad
2008	0	0
2009	0	0
2010	0	0
2011	1	0
2012	2	0
2013	7	0
2014	11	0
2015	11	0
2016	11	0
2017	11	0
2018	11	0
2019	11	0
2020	11	0

Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2014: nun sogar 11 Windparks mit verzögertem Netzanschluss angekündigt

Kommentare

- Windparks berücksichtigt, deren Inbetriebnahme sich aufgrund der fehlenden Netzanbindung verzögern wird
- Sobald Windpark am Netz ist, wird er nicht mehr in Indikator einbezogen

Zielerreichung¹ in Prozent

2013				2014			
Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
<0	<0	<0	<0	<0	<0		

Status Zielerreichung

Status: 11 Windparks

Ziel: 0 Windparks

<0%²
H1 2014

Aktueller Status H1 2014

Zielerreichung unrealistisch

Letzter Datenstand

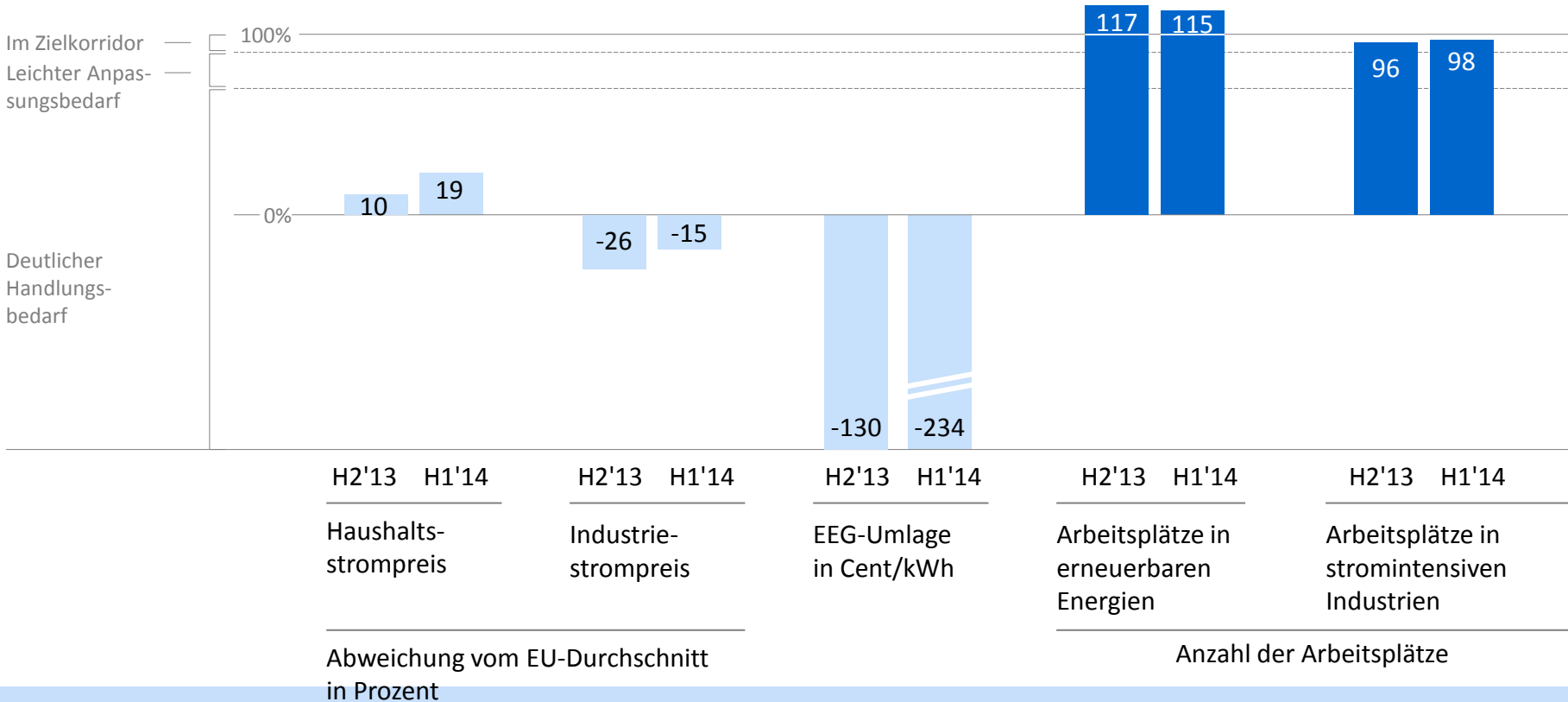
- Juli 2014

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf
² Berechnet aus: 0% ≙ 4 Offshore Windparks verzögert, 100% ≙ 0 Offshore Windparks verzögert –aktueller Wert von 11 verzögerten Windparks <0%

Wirtschaftlichkeit, Wertung H2 2013 und H1 2014

Startwert	25,5	8,5	1,2	322.100	1.593.808
Zielwert 2020	25,5	8,5	3,5	322.100	1.593.808
Aktueller Wert	48,4 46,1	19,1 18,2	5,3 6,2	377.800 371.400	1.579.760 1.587.418
Aktuelles Ziel	25,5	8,5	2,1 2,3	322.100	1.593.808
Max. Abweichung	51,0	17,0	3,5	0	1.271.708

Zielerreichung (in Prozent)



Rechenbeispiel Zielerreichung Haushaltsstrompreis: $0\% \triangleq 51,0\%$, $100\% \triangleq 25,5\%$, aktueller Wert von $46,1\% \triangleq (46,1-51,0)/(25,5-51,0) = 19\%$

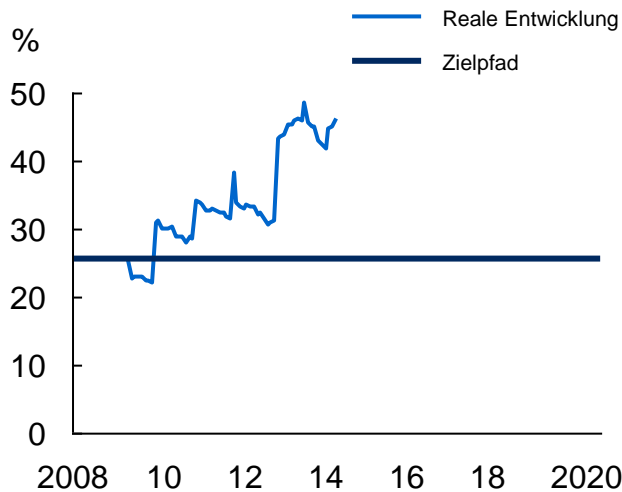
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Abweichung der Haushaltsstrompreise in Deutschland vom EU-Durchschnitt in %

Zielpfad

- Ziel:** Nicht mehr als 25,5% von EU-Durchschnitt abweichen (durchschnittliche Abweichung 2009-2010)
- 100% Zielerreichung:** Max. 25,5% von EU-Durchschnitt abweichen
- 0% Zielerreichung:** 51% (doppelte Abweichung 2009-2010)



Entwicklungen

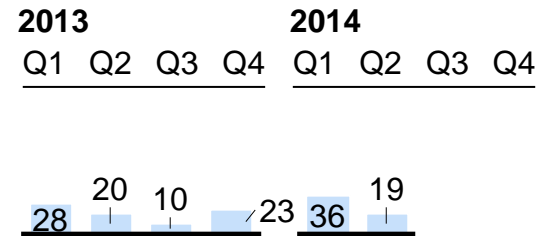
Entwicklung

- Seit H2 2014: Abweichung leicht gesunken von 48,4% auf 46,1%
- Seit 2009: steigender Trend

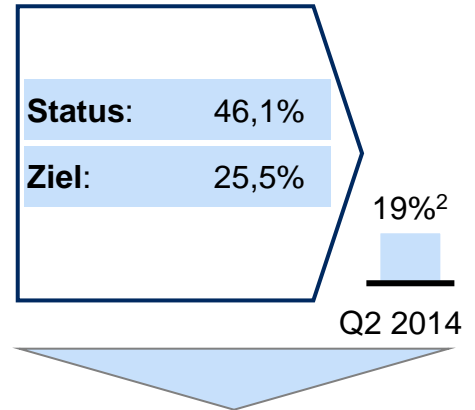
Kommentare

- Dt. Strompreis bei 29,9 EURc/kWh deutlich über EU-Durchschnitt von 20,4 EURc/kWh; weiterer Anstieg in 2014 durch gestiegene EEG-Umlage
- Deutsche Haushaltsstrompreise in EU-Vergleich unter Top 3 (teuerste Strompreise)

Zielerreichung¹ in Prozent



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
Zielerreichung unrealistisch

Letzter Datenstand

- Juli 2014 mit Daten für Mai 2014

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 51%, 100% $\hat{=}$ 25,5% –aktueller Wert von 46,1% $\hat{=}$ 19%

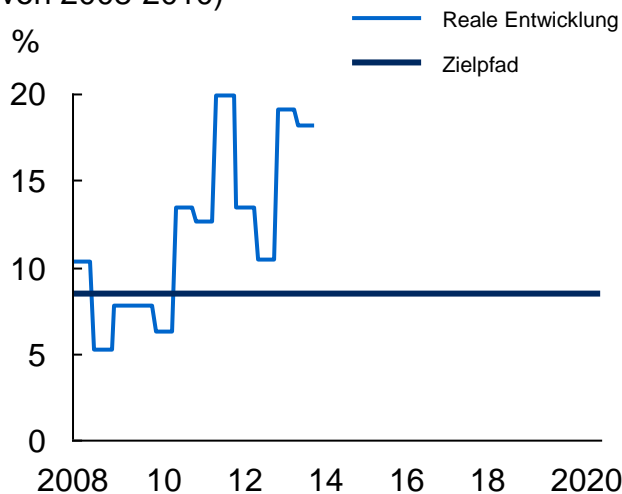
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Abweichung der Industriestrompreise in Deutschland vom EU-Durchschnitt in %

Zielpfad

- **Ziel:** Nicht mehr als 8,5% (durchschnittliche Abweichung 2008-2010) vom EU-Durchschnitt abweichen
- **100% Zielerreichung:** Max. 8,5% vom EU-Durchschnitt abweichen
- **0% Zielerreichung:** 17% vom EU-Durchschnitt abweichen (doppelter Wert von 2008-2010)



Entwicklungen

Entwicklung

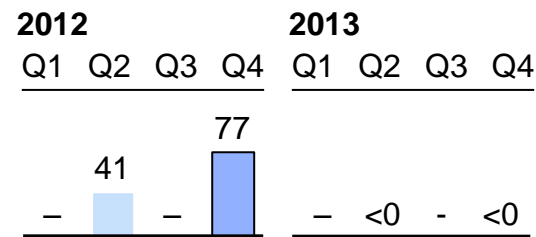
- Seit H2 2013: Verbesserung des Indikators auf -15%
- Strompreis beträgt im 2. Halbjahr 2013 11,2 EURc/kWh gegenüber 9,5 EURc/kWh im EU-Durchschnitt

Kommentare

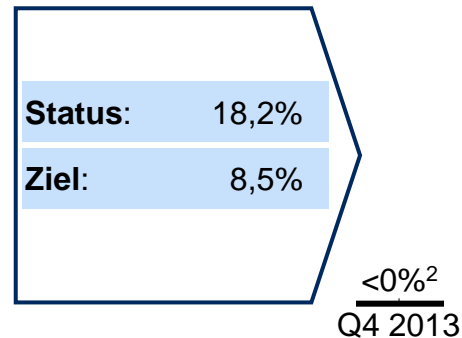
- Im Strompreis enthaltene Komponenten: Strombezug, Netzkosten, Konzessionsabgaben. Nicht enthalten: Mehrwertsteuer und Stromsteuer
- Reduzierte EEG-Umlage bei hohem Stromverbrauch möglich

Zielerreichung¹

in Prozent



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
Zielerreichung unrealistisch

Letzter Datenstand

- April 2014 mit Daten für Q4 2013

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 17%, 100% $\hat{=}$ 8,5% – aktueller Wert von 18,2% < 0%

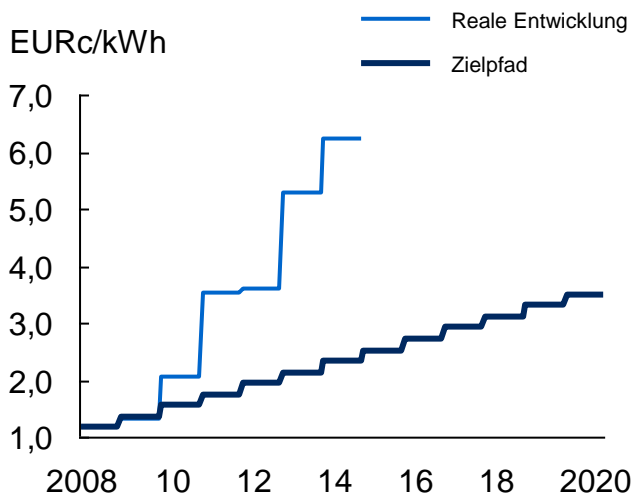
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Höhe der EEG-Umlage in EURc/kWh

Zielpfad

- **Ziel:** 3,5 EURc/kWh in 2020
- **100% Zielerreichung:** Ziel des jeweiligen Jahres, linear zwischen 2008 und 2020 interpoliert
- **0% Zielerreichung:** 3,5 EURc/kWh



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: Verschlechterung, ab 2014 EEG-Umlage um 18% auf 6,24 EURc/kWh erhöht
- Seit 2008: gestiegen von 1,2 EURc/kWh auf 6,2 EURc/kWh in 2014

Kommentare

- EEG-Umlage deckt Differenzkosten aus Vergütung für erneuerbare Energien nach EEG und deren Verkaufserlös am Markt ab

**Zielerreichung¹
in Prozent**

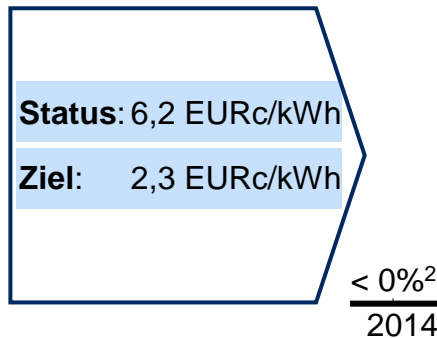
2012
Gesamtjahr

2013
Gesamtjahr

< 0

< 0

Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
 unrealistisch**

Letzter Datenstand

- Oktober 2013, neue EEG-Umlage gültig ab 1.1.2014

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf
² Berechnet aus: 0% ≙ 3,5 EURc/kWh, 100% ≙ 2,1 EURc/kWh – aktueller Wert von 6,2 EURc/kWh < 0%

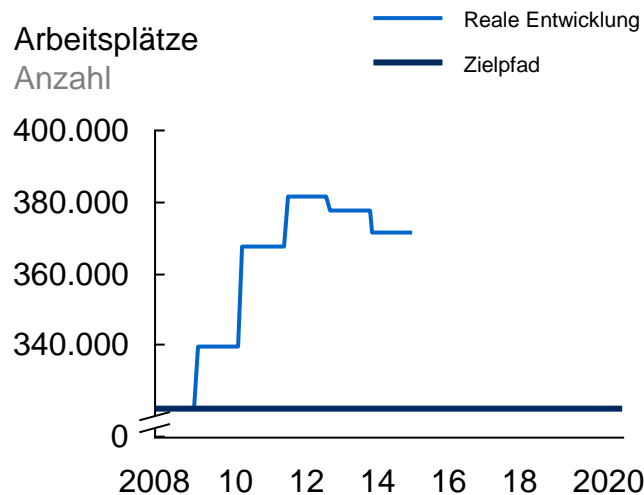
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Anzahl der Arbeitsplätze im Bereich erneuerbare Energien

Zielpfad

- **Ziel:** Mehr Arbeitsplätze erreichen als in 2008 (322.100)
- **100% Zielerreichung:** 322.100 Arbeitsplätze (Wert von 2008)
- **0% Zielerreichung:** 0 Arbeitsplätze



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: leichte Verschlechterung, aber immer noch über Ziel
- Seit 2008: insgesamt gestiegen von 322.100 in 2008 auf 371.400 in 2013

Kommentare

- Nur Bruttobeschäftigung (direkte Effekte) in erneuerbaren Energien betrachtet

Zielerreichung¹
in Prozent

2012

Gesamtjahr

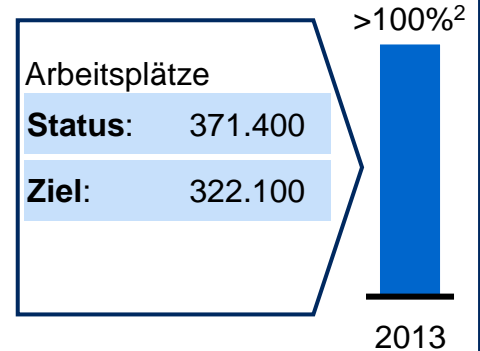
> 100

2013

Gesamtjahr

> 100

Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
Zielerreichung
realistisch

Letzter Datenstand

- März 2014 mit Daten für 2013

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 0 Arbeitsplätze, 100% $\hat{=}$ 322.100 Arbeitsplätze – aktueller Wert von 371.400 Arbeitsplätzen >100%

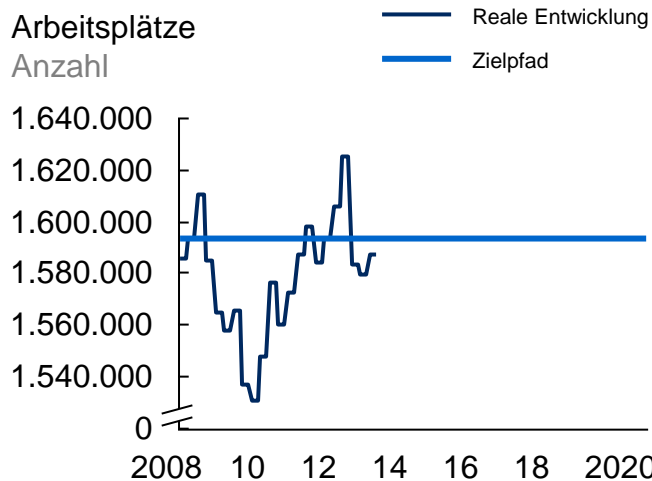
Definition und Zielpfad

Definition

- Dieser Indikator misst die Anzahl der Arbeitsplätze im Bereich stromintensive Industrien (mind. 10% der Bruttowertschöpfung entfällt auf Stromkosten)

Zielpfad

- **Ziel:** Mehr Arbeitsplätze erreichen als in 2008 (1.593.808)
- **100% Zielerreichung:** 1.593.808 Arbeitsplätze (Wert von 2008)
- **0% Zielerreichung:** 1.271.708 Arbeitsplätze (Wert 2008 abzüglich des Wertes für Arbeitsplätze in erneuerbaren Energien)



Entwicklungen

Entwicklung

- Seit H2 2013: leichter Anstieg der Arbeitsplätze von 1,58 Mio. in März 2013 auf 1,59 Mio. in Dez. 2013
- Seit 2009: nach Abwärtstrend bis 2010 wieder gestiegen

Kommentare

- Nur sozialversicherungspflichtig Beschäftigte in Statistik abgebildet
- Stromintensive Industrien sind u.a. Bergbau, Papier, Kokerei und Mineralölverarbeitung, chemische Erzeugnisse, Glas, Metallerzeugung und -bearbeitung

Zielerreichung¹ in Prozent

2012

Q1 Q2 Q3 Q4

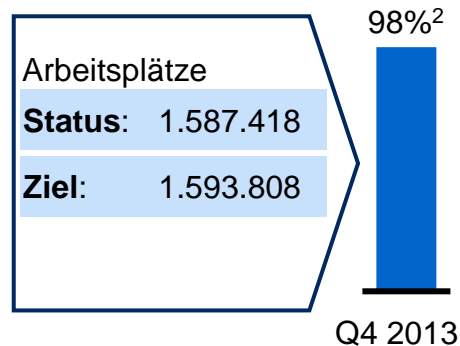


2013

Q1 Q2 Q3 Q4



Status Zielerreichung



Aktueller Status H1 2014
**Zielerreichung
realistisch**

Letzter Datenstand

- Juli 2014 mit Daten für Stichtag 31. Dez. 2013

¹ Wertebereich: > 90% im Zielkorridor; 70-90% Anpassungsbedarf; < 70% sehr starker Anpassungsbedarf

² Berechnet aus: 0% $\hat{=}$ 1.271.708 Arbeitsplätze, 100% $\hat{=}$ 1.593.808 Arbeitsplätze – aktueller Wert von 1.587.418 Arbeitsplätzen = 98%