

**MVV ENERGIE**  
**MEIN ► ZUKUNFTSVERSORGER**

# **ENERGIE FÜR UNSERE KUNDEN: DEZENTRAL UND EFFIZIENT**

**FACT BOOK**  
**DREIVIERTELJAHR 2014/15 NACH IFRS**

**14. AUGUST 2015**

 **MVV Energie**

# Haftungsausschluss

## **Kein Angebot / keine Empfehlung für den Erwerb oder die Veräußerung von Aktien der MVV Energie AG**

Diese Präsentation wurde von MVV Energie AG ausschließlich für Informationszwecke erstellt. Sie ist kein Angebot für den Erwerb oder die Veräußerung von Aktien der MVV Energie AG, keine darauf gerichtete Empfehlung und keine Aufforderung zur Abgabe von entsprechenden Angeboten. Sie sollte nicht als Grundlage für eine Anlageentscheidung verwendet werden. Die Aktien der MVV Energie AG sind nicht in den Vereinigten Staaten von Amerika registriert und dürfen nicht in den Vereinigten Staaten von Amerika oder Staatsbürgern der Vereinigten Staaten von Amerika angeboten oder verkauft werden, wenn sie nicht zuvor nach dem Recht der Vereinigten Staaten von Amerika registriert oder von der Pflicht zur Registrierung ausgenommen worden wären.

## **Haftungsausschluss**

Sämtliche Informationen, die in dieser Präsentation enthalten sind, wurden sorgfältig zusammengestellt. Sie wurden jedoch nicht von einem unabhängigen Dritten geprüft. Wir können daher nicht für ihre Vollständigkeit und Richtigkeit einstehen. Die Informationen in dieser Präsentation stellen keine Garantie, Zusicherung oder sonstige Gewährleistung dar. MVV Energie AG behält sich vor, jederzeit Informationen in dieser Präsentation zu ändern, zu ergänzen oder zu löschen.

Zusätzlich zu den Kennzahlen in unseren Jahresabschlüssen kann diese Präsentation weitere Finanzkennzahlen enthalten. Diese Kennzahlen sind als Ergänzung, jedoch nicht als Ersatz für die in unseren Jahresabschlüssen enthaltenen Informationen zu sehen. Andere Unternehmen definieren diese Kennzahlen möglicherweise anders.

## **Zukunftsbezogene Aussagen**

Diese Präsentation enthält Aussagen zu zukünftigen Entwicklungen („zukunftsbezogene Aussagen“), die auf gegenwärtig vorhandenen Informationen, Planungen, Einschätzungen und Prognosen der MVV Energie AG beruhen. Die zukunftsbezogenen Aussagen umfassen insbesondere, jedoch nicht ausschließlich Einschätzungen zu Umsätzen, Jahresüberschüssen, Erträgen je Aktie, Dividenden sowie Pläne und Ziele für künftige Entwicklungen. Für solche zukunftsbezogenen Aussagen werden insbesondere die Worte „erwarten“, „können“, „werden“, „sollte“, „beabsichtigen“ oder „schätzen“ oder ähnliche Wörter verwendet. Diese zukunftsbezogenen Aussagen unterliegen Risiken und Unsicherheiten und können von MVV Energie AG nicht kontrolliert oder präzise vorhergesagt werden. Eine Vielzahl von Faktoren, wie etwa die Änderung der Marktverhältnisse oder der politischen und rechtlichen Rahmenbedingungen, schwankende Wechselkurse, Zinssätze, Preise, stärkerer Wettbewerb oder Vertriebsrisiken sowie Änderungen der Preise oder Verfügbarkeit von Rohstoffen oder Risiken im Zusammenhang mit dem Energiehandel (z.B. das Risiko von Verlusten als Folge von unerwarteten, extremen Kursschwankungen und Kreditrisiken) können dazu führen, dass die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von den erwarteten oder prognostizierten Entwicklungen abweichen.

Daher kann nicht garantiert werden, noch kann dafür gehaftet werden, dass sich die zukunftsbezogenen Aussagen als vollständig, richtig und präzise erweisen, oder dass erwartete oder prognostizierte Entwicklungen in der Zukunft tatsächlich eintreten werden.

MVV Energie AG beabsichtigt nicht und übernimmt keine Verpflichtung, diese zukunftsbezogenen Aussagen zu aktualisieren.

MVV ENERGIE  
MEIN ► ZUKUNFTSVERSORGER

---

# FINANZDATEN FÜR DAS DREIVIERTELJAHR 2014/15

---

# Bereinigte Kennzahlen des MVV Energie Konzerns im Dreivierteljahr 2014/15

in Mio Euro	2014/15 (1.10.-30.6.)	2013/14 (1.10.-30.6.)	% Vorjahr
Umsatz ohne Energiesteuern <sup>1</sup>	<b>2 643</b>	2 896	-9
Adjusted EBITDA <sup>1, 2</sup>	<b>311</b>	297	+5
Adjusted EBIT <sup>1, 2</sup>	<b>196</b>	181	+8
Adjusted EBT <sup>1, 2</sup>	<b>169</b>	149	+13
Bereinigter Periodenüberschuss <sup>1, 2</sup>	<b>120</b>	109	+10
Bereinigter Periodenüberschuss nach Fremdanteilen <sup>1, 2</sup>	<b>103</b>	95	+8
Bereinigtes Ergebnis je Aktie <sup>1, 2</sup> in Euro	<b>1,56</b>	1,44	+8
Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit <sup>1</sup>	<b>87</b>	239	-64

1 Vorjahreswerte angepasst

2 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Finanzderivaten, ohne Strukturanpassung Altersteilzeit und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

# Umsatz nach Berichtssegmenten im Dreivierteljahr 2014/15

in Mio Euro

	2014/15 (1.10.-30.6.)	2013/14 (1.10.-30.6.)	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur <sup>1</sup>	338	298	+13
Handel und Portfoliomanagement <sup>1</sup>	550	741	-26
Vertrieb und Dienstleistungen <sup>1</sup>	1 668	1 767	-6
Strategische Beteiligungen <sup>1</sup>	86	87	-1
Sonstiges <sup>1</sup>	1	3	-67
Gesamt	<u>2 643</u>	<u>2 896</u>	-9

<sup>1</sup> Vorjahreswerte angepasst

# Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im Dreivierteljahr 2014/15

in Mio Euro

	2014/15 (1.10.-30.6.)	2013/14 (1.10.-30.6.)	+/- Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	<b>132</b>	114	+18
Handel und Portfoliomanagement	<b>-14</b>	-15	+1
Vertrieb und Dienstleistungen	<b>46</b>	40	+6
Strategische Beteiligungen <sup>1</sup>	<b>26</b>	30	-4
Sonstiges <sup>1</sup>	<b>6</b>	12	-6
<b>Gesamt</b>	<b><u>196</u></b>	<b><u>181</u></b>	<b><u>+15</u></b>

<sup>1</sup> Vorjahreswerte angepasst

# Überleitungsrechnung vom EBIT (GuV) zum Adjusted EBIT im Dreivierteljahr 2014/15

in Mio Euro

	2014/15 (1.10.-30.6.)	2013/14 (1.10.-30.6.)	+/- Vorjahr
EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung <sup>1</sup>	197	203	-6
Bewertungseffekte aus Finanzderivaten <sup>1</sup>	-5	-27	+22
Strukturanpassung Altersteilzeit	+2	+2	0
Zinserträge aus Finanzierungsleasing <sup>1</sup>	+2	+3	-1
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>196</b>	<b>181</b>	<b>+15</b>

<sup>1</sup> Vorjahreswerte angepasst

# Wesentliche Einflüsse auf die Adjusted EBIT-Entwicklung im Dreivierteljahr 2014/15

## Positive Faktoren

- ▶ Sondereffekte in unserem Netzgeschäft
- ▶ Leicht kühlere Witterung als im Vorjahr, wenngleich auf einem niedrigen Niveau
- ▶ Ausbau des Erzeugungsportfolios aus erneuerbaren Energien und Projektentwicklung erneuerbare Energien
- ▶ Neuer Block 9 im Grosskraftwerk Mannheim (GKM) im kommerziellen Betrieb
- ▶ Thermische Restabfallbehandlungs- und Energieerzeugungsanlage in Leuna (Trea Leuna): zusätzliche Prozessdampf-  
auskoppelung

## Negative Faktoren

- ▶ Geringes Windaufkommen
- ▶ Niedrige Strompreise an den Großhandels-  
märkten und anhaltend niedriger Clean Dark  
Spread (CDS)
- ▶ Anlaufkosten für Wachstumsinvestitionen



MVV ENERGIE  
MEIN ► ZUKUNFTSVERSORGER

---

# FINANZDATEN FÜR DAS GESCHÄFTSJAHR 2013/14

---

# Geschäftsjahr 2013/14 im Überblick

- ▶ **Umsatzrückgang von 4,04 auf 3,79 Mrd Euro**
- ▶ **Adjusted EBIT Prognose mit 173 Mio Euro erreicht**
- ▶ **Investitionen nach Rekord im Vorjahr mit 321 Mio Euro weiterhin auf hohem Niveau**
- ▶ **Mehr als die Hälfte der Stromerzeugung stammt aus erneuerbaren Energien und Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)**
- ▶ **Jahresüberschuss von 85 Mio Euro und Ergebnis je Aktie von 1,29 Euro unverändert**
- ▶ **Dividende 0,90 Euro je Aktie**

# Bereinigte Kennzahlen des MVV Energie Konzerns im Geschäftsjahr 2013/14

in Mio Euro	2013/14	2012/13	% Vorjahr
Umsatz ohne Energiesteuern	<b>3 793</b>	4 044	-6
Adjusted EBITDA <sup>1, 2</sup>	<b>338</b>	376	-10
Adjusted EBIT <sup>1, 2</sup>	<b>173</b>	208	-17
Adjusted EBT <sup>1, 2</sup>	<b>130</b>	143	-9
Bereinigter Jahresüberschuss <sup>1, 2</sup>	<b>92</b>	101	-9
Bereinigter Jahresüberschuss nach Fremdanteilen <sup>1, 2</sup>	<b>85</b>	85	0
Bereinigtes Ergebnis je Aktie <sup>1, 2</sup> in Euro	<b>1,29</b>	1,29	0
Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit <sup>2</sup>	<b>418</b>	372	+12

1 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Finanzderivaten, ohne Strukturanpassung Altersteilzeit, ohne Restrukturierungsaufwand und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

2 Vorjahreswerte angepasst

# Umsatz nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2013/14

in Mio Euro	2013/14	2012/13	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	403	390	+3
Handel und Portfoliomanagement	910	1 054	-14
Vertrieb und Dienstleistungen	2 278	2 356	-3
Strategische Beteiligungen	198	243	-19
Sonstiges	4	1	>+100
Gesamt	<u>3 793</u>	<u>4 044</u>	-6

# Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2013/14

in Mio Euro

	2013/14	2012/13	+/- Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	124	149	-25
Handel und Portfoliomanagement	-22	-16	-6
Vertrieb und Dienstleistungen	31	40	-9
Strategische Beteiligungen	31	32	-1
Sonstiges <sup>1</sup>	9	3	+6
<b>Gesamt</b>	<b>173</b>	<b>208</b>	<b>-35</b>

<sup>1</sup> Vorjahreswert angepasst

# Überleitungsrechnung vom EBIT (GuV) zum Adjusted EBIT im Geschäftsjahr 2013/14

in Mio Euro	2013/14	2012/13	+/- Vorjahr
EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung <sup>1</sup>	191	210	-19
Bewertungseffekte aus Finanzderivaten	-24	+3	-27
Strukturanpassung Altersteilzeit <sup>1</sup>	+2	+2	0
Restrukturierungsaufwand <sup>1</sup>	-	-11	+11
Zinserträge aus Finanzierungsleasing	+4	+4	0
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>173</b>	<b>208</b>	<b>-35</b>

<sup>1</sup> Vorjahreswerte angepasst

# Wesentliche Einflüsse auf die Adjusted EBIT-Entwicklung im Geschäftsjahr 2013/14 im Vergleich zum Vorjahr

## Ergebnisverbessernde Effekte

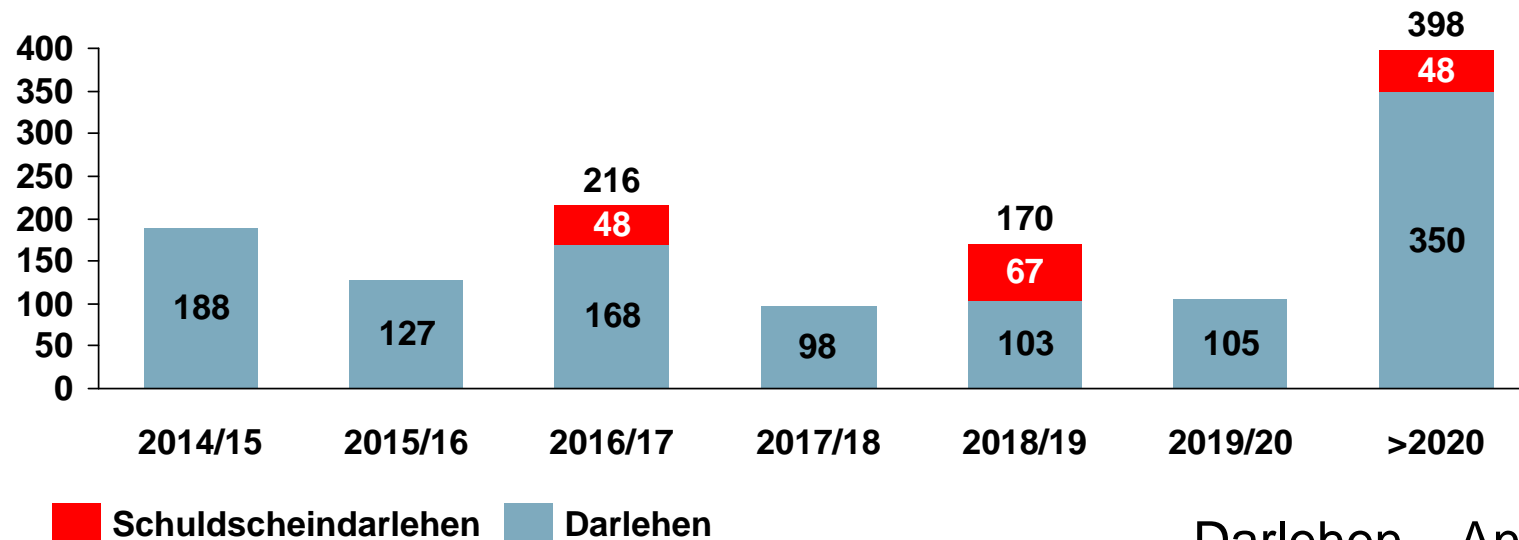
- ▶ Ausbau des Erzeugungsportfolios aus erneuerbaren Energien
- ▶ Sondereffekte im Teilkonzern MVV Enamic
- ▶ Wegfall Belastungen aus Stillständen durch Turbinenschaden im Umweltgeschäft im Vorjahr
- ▶ Kostendisziplin

## Ergebnisverschlechternde Effekte

- ▶ Deutlich mildere Witterung
- ▶ Anhaltend niedriger Clean Dark Spread (CDS)
- ▶ Bisher frei zugeteilte CO<sub>2</sub>-Emissionszertifikate müssen ab Januar 2013 vollständig erworben werden
- ▶ Niedrigere Abfallpreise

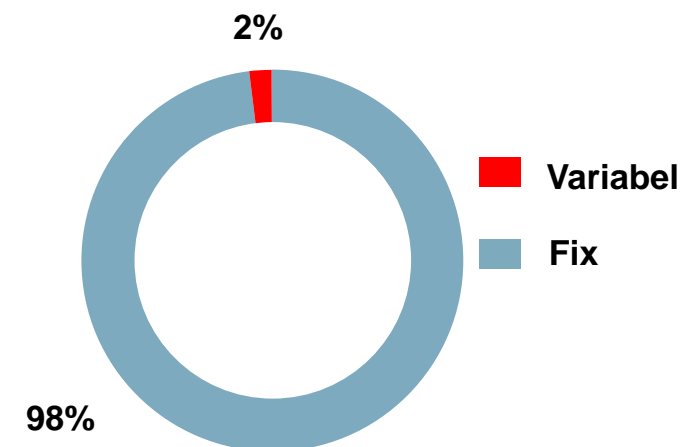
# MVV Energie verfügt über ein solides Finanzprofil

## Tilgungsprofil in Mio Euro



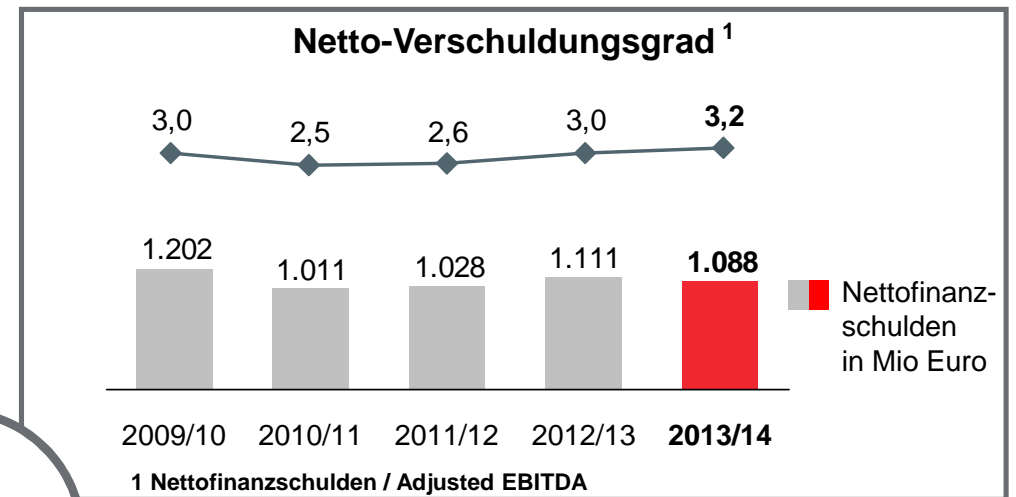
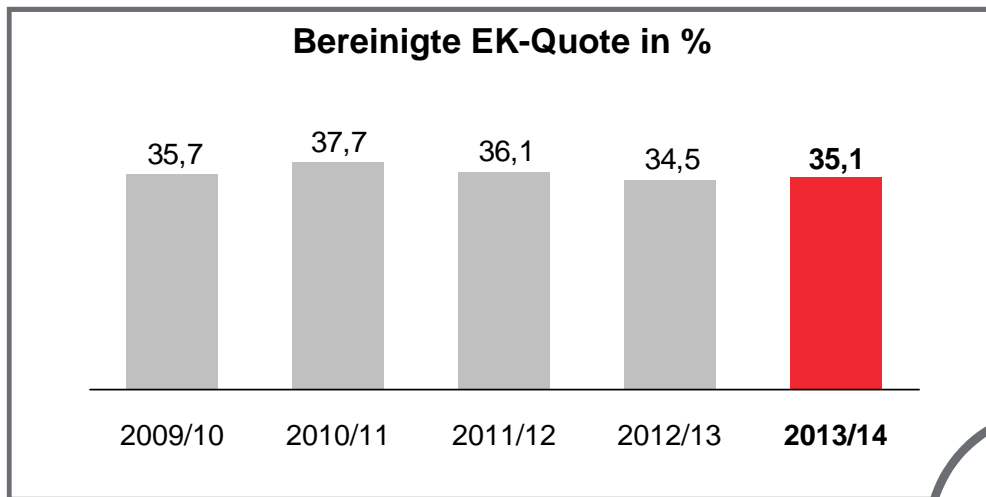
- ▶ Ausgewogenes Fälligkeitsprofil
- ▶ Langfristige und damit fristenkongruente Finanzierung der Investitionen
- ▶ Hoher Anteil fixer Zinsvereinbarungen sichert langfristig das günstige Zinsniveau

## Darlehen – Anteile Fix / Variabel

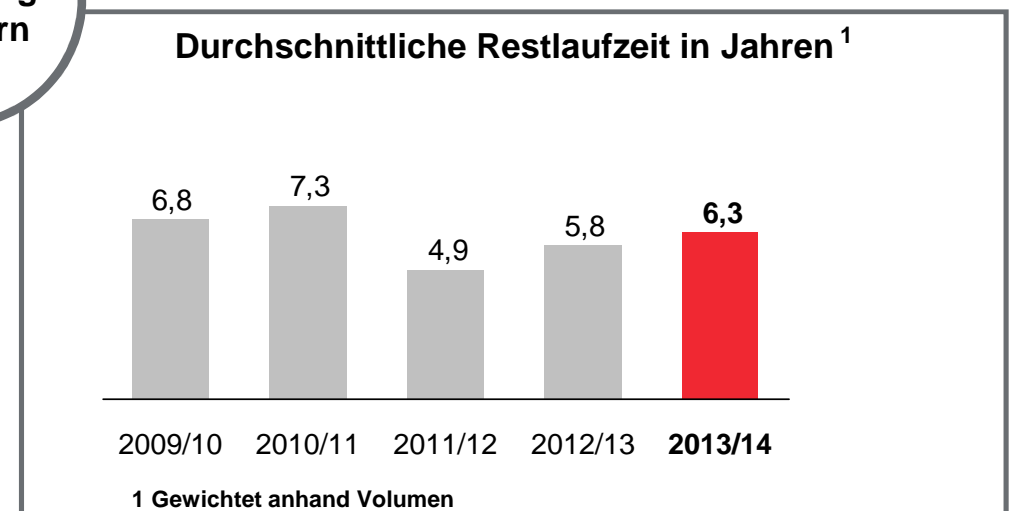
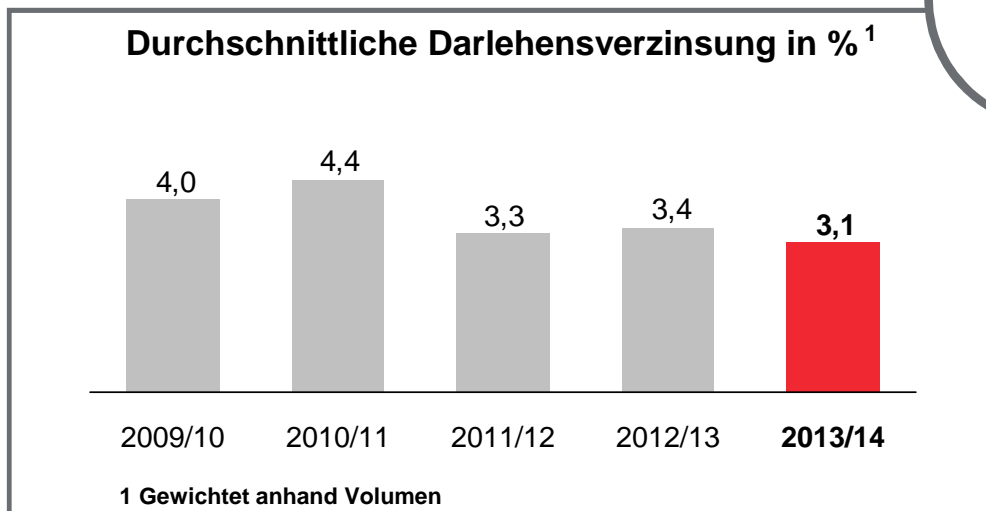




# Entwicklung der Finanzkennzahlen



**MVV Energie  
Konzern**



MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

---

# WANDEL IM ENERGIEMARKT UND ERNEUERBARE ENERGIEN

---

 **MVV** · Energie

# Die Energiewirtschaft steht vor einem tiefgreifenden Wandel

## Alte Welt



### Energieversorgung

- ▶ Zentrale, konventionelle Großkraftwerke
- ▶ Zentrale Systemsteuerung
- ▶ Verbraucher oder Verbrauchsstellen

## Neue Welt



### Energie-Management

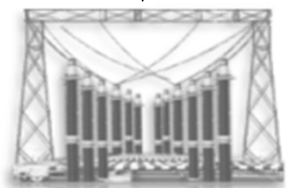
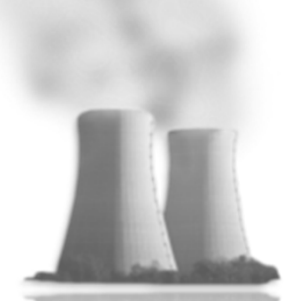
- ▶ Zentrale und dezentrale Erzeugung, Mix aus konventioneller und erneuerbarer Quellen
- ▶ Zentrale und dezentrale Systemsteuerung
- ▶ Kunden und Prosumer

# Neue Technologien schaffen den fehlenden Link zur Einbindung dezentraler Anlagen in den Energiemarkt

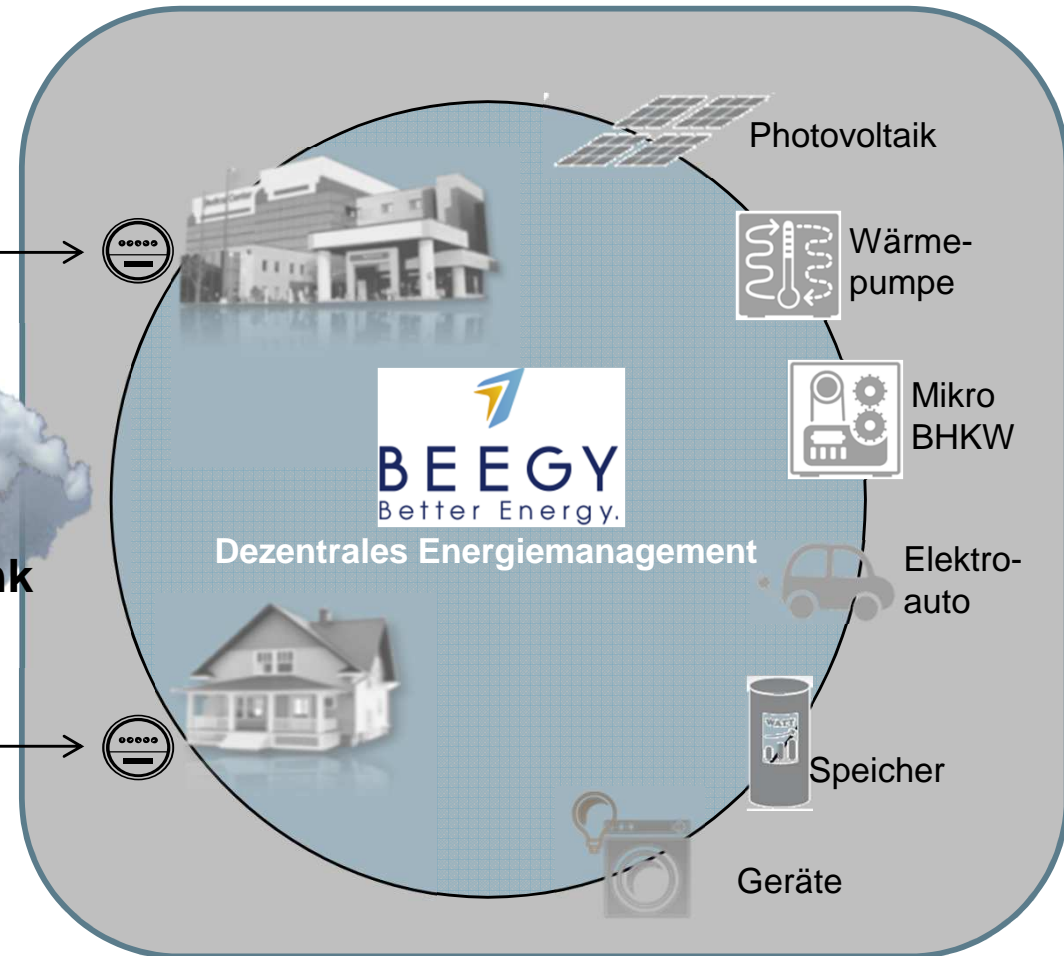
Großkraftwerke

Netzleitstellen

**Energiemanagement-Plattformen**



**Fehlender Link**



Umspannwerke

Ortsnetzstationen

# Erneuerbare Energien (EE) und Kraft-Wärme-Kopplung (KWK) im MVV Energie Portfolio

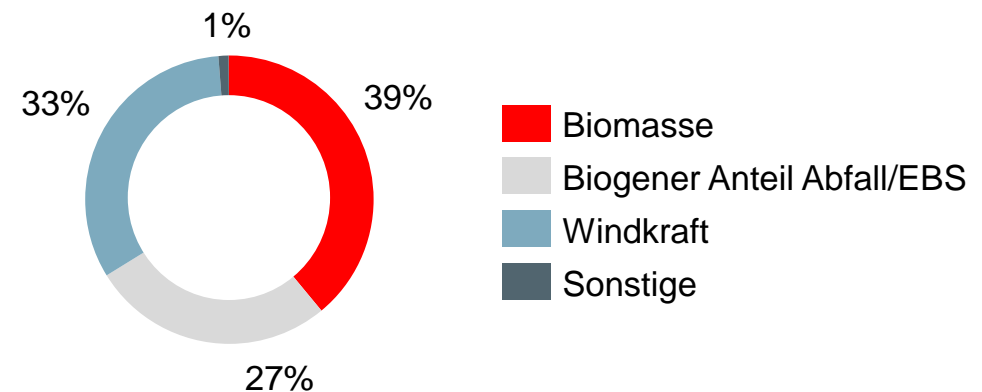


2013/14

2012/13

Anteil Strom aus EE und KWK	51%	52%	➔
Kapazität Strom aus EE	344 MW <sub>el</sub>	315 MW <sub>el</sub>	➔
Direktvermarktung (Kapazität unter Vertrag)	2 600 MW	2 400 MW	➔
Wärme- und Dampferzeugung (KWK)	5,1 Mrd kWh	5,6 Mrd kWh	➔
CO <sub>2</sub> -Emissionen <sup>1</sup>	3,8 Mio t	4,0 Mio t	➔
Vermiedene CO <sub>2</sub> -Emissionen <sup>2</sup>	0,7 Mio t	0,6 Mio t	➔

Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien des MVV Energie Konzerns in Deutschland im GJ 2013/14: 872 Mio kWh



## Kernaussagen:

- ▶ Ausgeglichenes Erzeugungsportfolio
- ▶ Windkraft gewinnt immer mehr an Bedeutung
- ▶ Anteil Strom aus EE und KWK > 50%
- ▶ Absolute direkte CO<sub>2</sub>-Emissionen reduziert
- ▶ CO<sub>2</sub>-Vermeidung gesteigert

<sup>1</sup> Direkte CO<sub>2</sub>-Emissionen des MVV Energie Konzerns

<sup>2</sup> Vermiedene CO<sub>2</sub>-Emissionen aus EE-Anlagen Strom (gemäß Vermeidungsfaktoren des BMU)

# Starke Partnerschaft mit der Juwi AG



## Der Zukunftsversorger

- ▶ Vorreiter der Transformation des deutschen Energiesystems
- ▶ Eines der führenden Energieunternehmen in Deutschland

## Gemeinsam

- ▶ Starke Partnerschaft als Chance für beide Unternehmen zur Weiterentwicklung und Stärkung
- ▶ Langfristige Kooperation bei Kernaktivitäten und Wertschöpfungsketten

## Pionier der erneuerbaren Energien

- ▶ Marktführer in der Entwicklung von Wind- und Solarprojekten
- ▶ Starke Projektentwicklungskompetenz

▶ **MVV Energie ist von dem restrukturierten Geschäftsmodell und der Strategie der Juwi überzeugt**

# Erwerb von Windwärts Energie GmbH – Verlängerung der Wertschöpfungskette



- ▶ **Umsetzung der Erzeugungsstrategie** von MVV Energie durch Erwerb eines regionalen Projektentwicklers mit Schwerpunkt Niedersachsen
- ▶ **Ziel unser Windportfolio auszubauen** wird dabei durch
  - die Stärkung interner Kompetenzen (Projektentwicklung, Betriebsführung) und
  - die Sicherung des Zugangs zu Projekten unterstützt
- ▶ **Die Frankreich-Aktivitäten** sind eine Opportunität

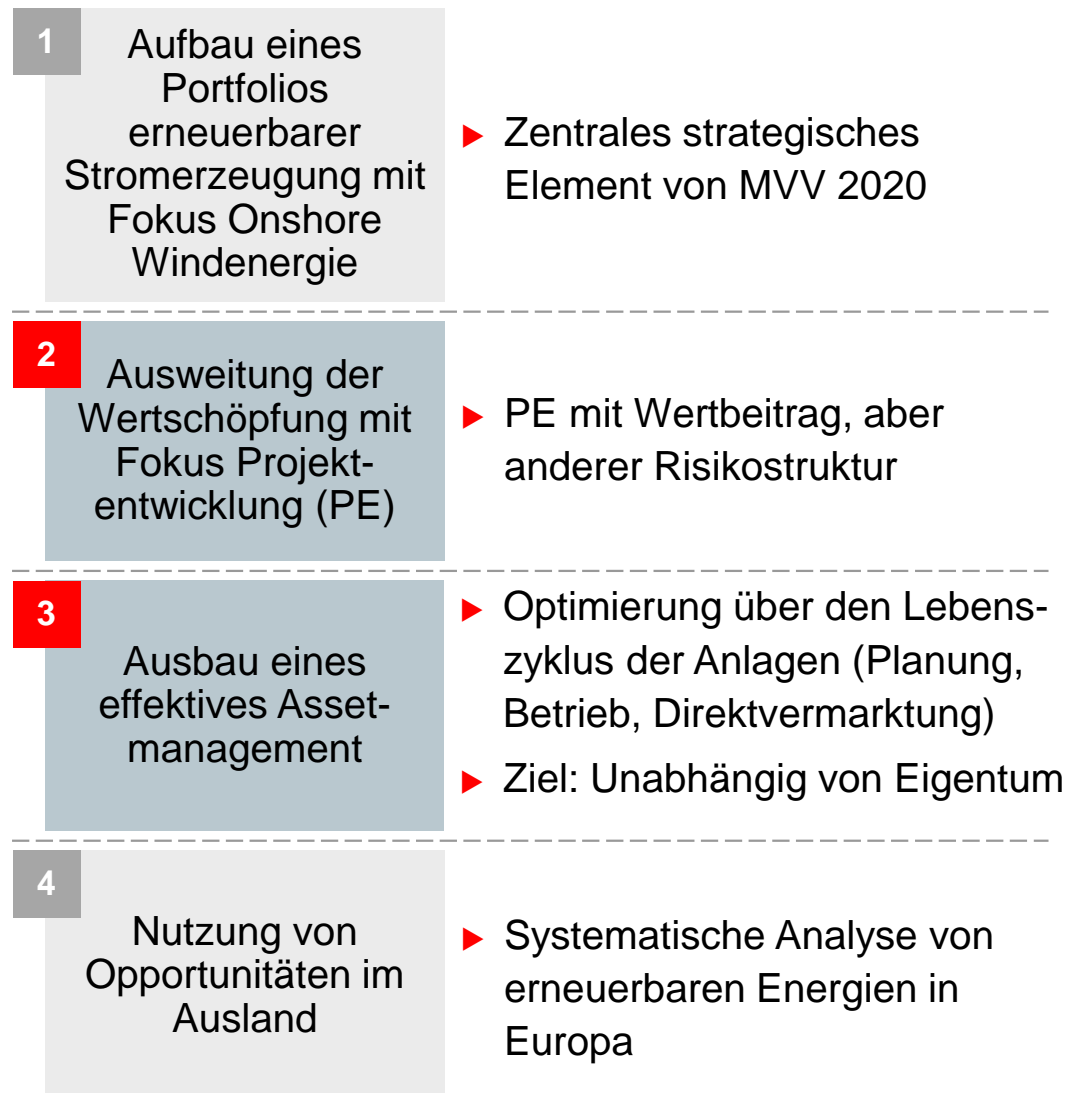




# Erzeugungstrategie von MVV Energie setzt Schwerpunkt auf den Wachstumsmarkt Onshore-Windenergie

## Erzeugungstrategie im Bereich erneuerbare Energien

## Erwerb von Juwi und Windwärts



- ▶ Erwerb von Windwärts und Kooperation mit Juwi ist Chance, um die eigene Projektentwicklung signifikant auszubauen
- ▶ Mit der Stärkung der Kompetenz in der Betriebsführung und Direktvermarktung wird zudem die Basis für ein effektives Assetmanagement geschaffen
- ▶ Der Zugang zu einer Pipeline in Entwicklung bei Juwi und Windwärts kann als Basis für den weiteren Ausbau des eigenen Assetportfolios genutzt werden
- ▶ Erhöhung des Auslandanteils bei Juwi (weltweit) und Windwärts (Frankreich) mindert Abhängigkeit von nationalen Fördersystemen



MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

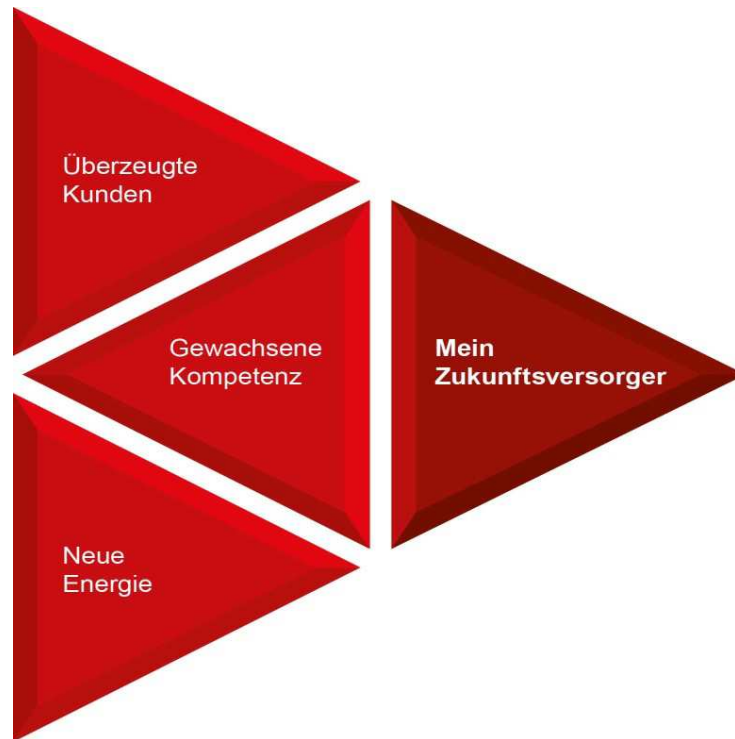
---

**MVV ENERGIE –  
UMSETZUNG UNSERER STRATEGIE**

---

„Andere reden von der Energiewende.  
Wir machen sie.“

## MEIN ZUKUNFTSVERSORGER



### Überzeugte Kunden

Wir richten unsere Produkte und Dienstleistungen konsequent auf die individuellen Bedürfnisse und Erwartungen unserer Kunden aus. Mit exzellentem Service und innovativen Lösungen wollen wir unsere Kunden mit Wertschätzung überzeugen und begeistern.

### Gewachsene Kompetenz

Mit der langjährigen Erfahrung und dem Know-how unserer Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter gestalten wir die Transformation des Energiesystems aktiv. Als lernende Organisation verknüpfen wir unsere Kompetenzen mit Prozessexzellenz und Leistungsfähigkeit und entwickeln sie zukunftsorientiert weiter.

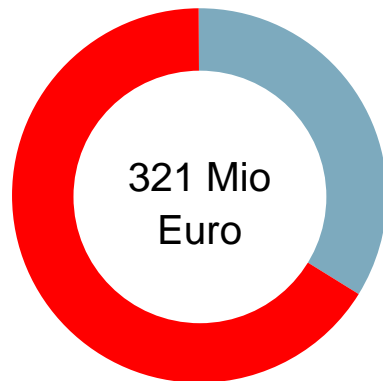
### Neue Energie

Das Energiesystem der Zukunft entsteht durch eine intelligente Verknüpfung von erneuerbaren und konventionellen Energien. MVV Energie ist einer der Wegbereiter dieser Transformation. Dies verbinden wir mit unserer Innovationskraft und unserer Ausrichtung auf Nachhaltigkeit.

# Investitionen und Wachstum

## Investitionen im Geschäftsjahr 2013/14

Wachstums-  
investitionen  
212 Mio Euro



Bestands-  
investitionen  
109 Mio Euro

### ► Wachstum

- Bau des Windparks Hungerberg
- Bau der Biomethananlagen in Kroppenstedt und Staßfurt
- Bau Biomassekraftwerk in Ridham Dock
- Bau Abfallverwertungsanlage in Plymouth
- Ausbau Fernwärmeversorgung in Mannheim
- Übernahme der Stromnetze in Ilvesheim und Ketsch

### ► Bestandsgeschäft

- Optimierung und Substanzerhaltung von Versorgungsanlagen und Verteilernetzen

# Projekt thermische Abfallverwertungsanlage in Plymouth

## South West Devon Waste Partnership



## Investition und Finanzierung

- ▶ **Investition:** rund 250 Mio Euro
- ▶ **Finanzierung:** gesichert durch KfW IPEX-Bank, Svenska Handelsbanken und EIB
- ▶ **Beginn der Hauptbauarbeiten:** August 2012
- ▶ **Betriebsbeginn:** 2015

## Technische Daten

- ▶ **Thermisch verwertete Abfallmenge:** 245.000 t/a
- ▶ **Netto-Stromleistung:** 22,5 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Max. Wärmeleistung:** 23,3 MW<sub>th</sub>

## Breite und gesicherte Erlösbasis

- ▶ Kommunalabfallvertrag: 25 Jahre Laufzeit, 75% bring-or-pay
- ▶ Energieliefervertrag für Strom und Dampf zur Versorgung der Marinebasis mit 25 Jahren Laufzeit
- ▶ Staatliche Förderung der Kraft-Wärme-Kopplung und der Erzeugung erneuerbarer Energie aus dem biogenen Anteil des Abfalls

# Projekt Biomassekraftwerk in Ridham Dock

## Biomassekraftwerk Ridham Dock



### Investition und Finanzierung

- ▶ **Investition:** rund 140 Mio Euro
- ▶ **Finanzierung:** Nutzung konzerneigener Liquidität
- ▶ **Beginn der Hauptbauarbeiten:** April 2013
- ▶ **Betriebsbeginn:** 2015

### Technische Daten

- ▶ **Thermisch verwertete Altholzmenge:** 172.000 t/a
- ▶ **Netto-Stromleistung:** 23,2 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Stromproduktion:** rund 188 Mio kWh p.a.
- ▶ **Möglichkeit zur Wärmeauskopplung**

### Breite und gesicherte Erlösbasis

- ▶ Mehr als 1 Mio Tonnen Altholzaufkommen im Einzugsgebiet
- ▶ Staatliche Förderung der Erzeugung erneuerbarer Energie aus Biomasse

# Biomethananlage Staßfurt – dritter Schritt zum Aufbau eines Biomethan-Clusters in Sachsen-Anhalt

## Biomethan Standort Staßfurt

- ▶ **Baubeginn:** Juni 2014
- ▶ **Inbetriebnahme:** Mai 2015
- ▶ **Investition:** rund 14 Mio Euro
- ▶ **Leistung:** zirka 3 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Biogasproduktion:** 63,5 Mio kWh p.a.  
(entspricht Stromverbrauch von 6.000 Familien und Wärmebedarf von 1.200 Haushalten)
- ▶ **Gasleistung:** 695 Nm<sup>3</sup>/h Biomethan (Erdgasqualität)
- ▶ **Bedarf NawaRo:** zirka 62.000 t/a, hauptsächlich Maissilage, Zuckerrüben, Grünschnitt und Winterfrüchte
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Reduktion:** 20.000 t/a
- ▶ **Geplante Betriebsdauer:** 26 Jahre

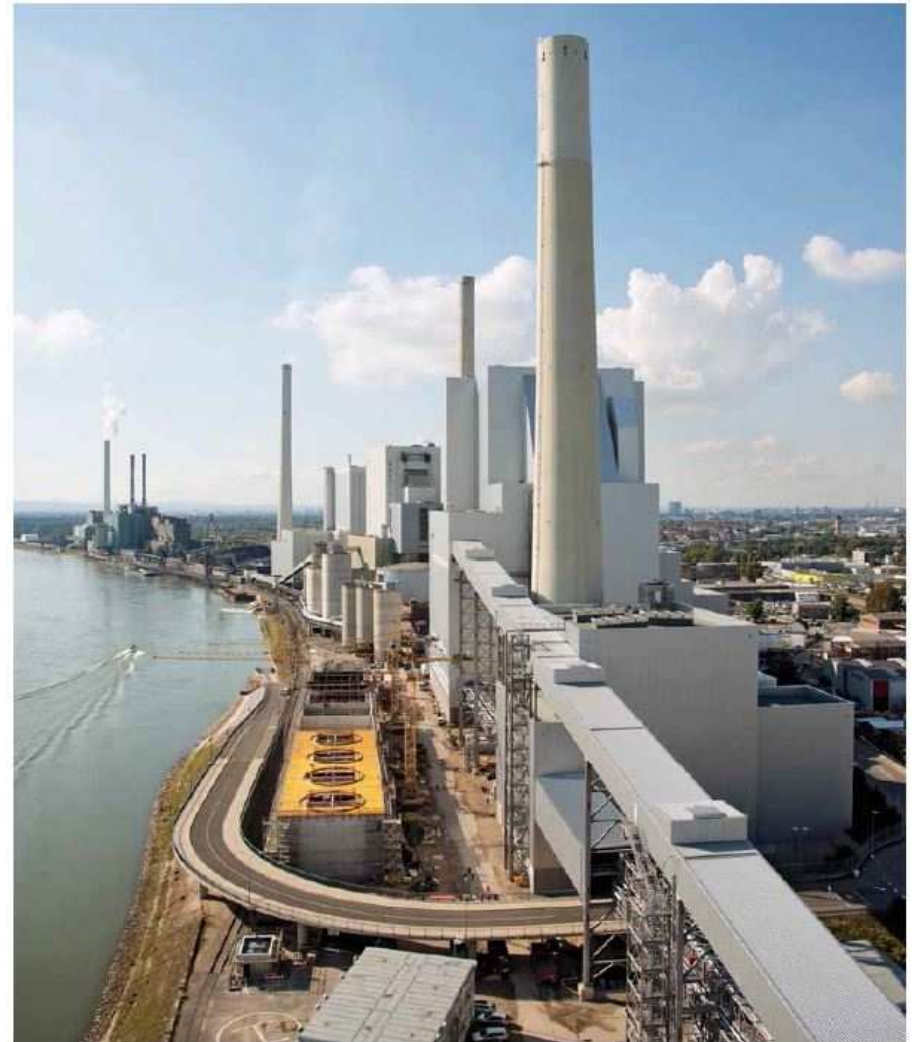




# Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

## Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

- ▶ **Inbetriebnahme von Block 9:** Mai 2015
- ▶ **Anteilsstruktur GKM:** 28% MVV Energie, 40% RWE, 32% EnBW
- ▶ **Brutto-Stromerzeugungskapazität GKM:** 1.675 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Brutto-Stromerzeugungskapazität** des neuen Block 9: 911 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Brennstoffausnutzung** des neuen Block 9: bis zu 70%
- ▶ Sicherstellung der Fernwärmeversorgung, da Block 3 und 4 solange in Betrieb sind bis Block 9 angeschlossen ist
- ▶ Immissionsschutzrechtliche Genehmigung Block 3 als **Kaltreserve** in den Wintermonaten zu nutzen



MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

---

# AUSBLICK

---



# Ausblick für das Geschäftsjahr 2014/15

▶ **Wir erwarten aus operativer Sicht Umsatzerlöse (ohne Energiesteuern) um rund 10 % unter dem Vorjahr (3,7 Mrd Euro) und**



▶ **ein adjusted EBIT einschließlich des Ergebnisses aus dem Juwi Engagement etwa im Bereich des Vorjahres (170 Mio Euro)**



▶ **Haupttreiber für Adjusted EBIT Prognose:**

- Witterungsverlauf und Windaufkommen
- Niedrige Stromgroßhandelspreise und weiterhin niedrige Erzeugungsmarge (Clean Dark Spread)
- Inbetriebnahme neuer Anlagen
- Anlaufkosten bei unseren Wachstumsinvestitionen
- Entwicklung der Abfallpreise

MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

---

# FINANZKALENDER

---

# Finanzkalender 2015/16

- ▶ 10.12.2015 Jahresfinanzbericht 2014/15 (Geschäftsbericht)
- ▶ 10.12.2015 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main
- ▶ 12.2.2016 Finanzbericht 1. Quartal 2015/16
- ▶ 4.3.2016 Hauptversammlung in Mannheim
- ▶ 13.5.2016 Finanzbericht 1. Halbjahr 2015/16 und Telefon-Analystenkonferenz
- ▶ 12.8.2016 Finanzbericht Dreivierteljahr 2015/16 und Telefon-Analystenkonferenz
- ▶ 13.12.2016 Jahresfinanzbericht 2015/16 (Geschäftsbericht)
- ▶ 10.12.2016 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main

MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

---

# ANHANG

---

MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

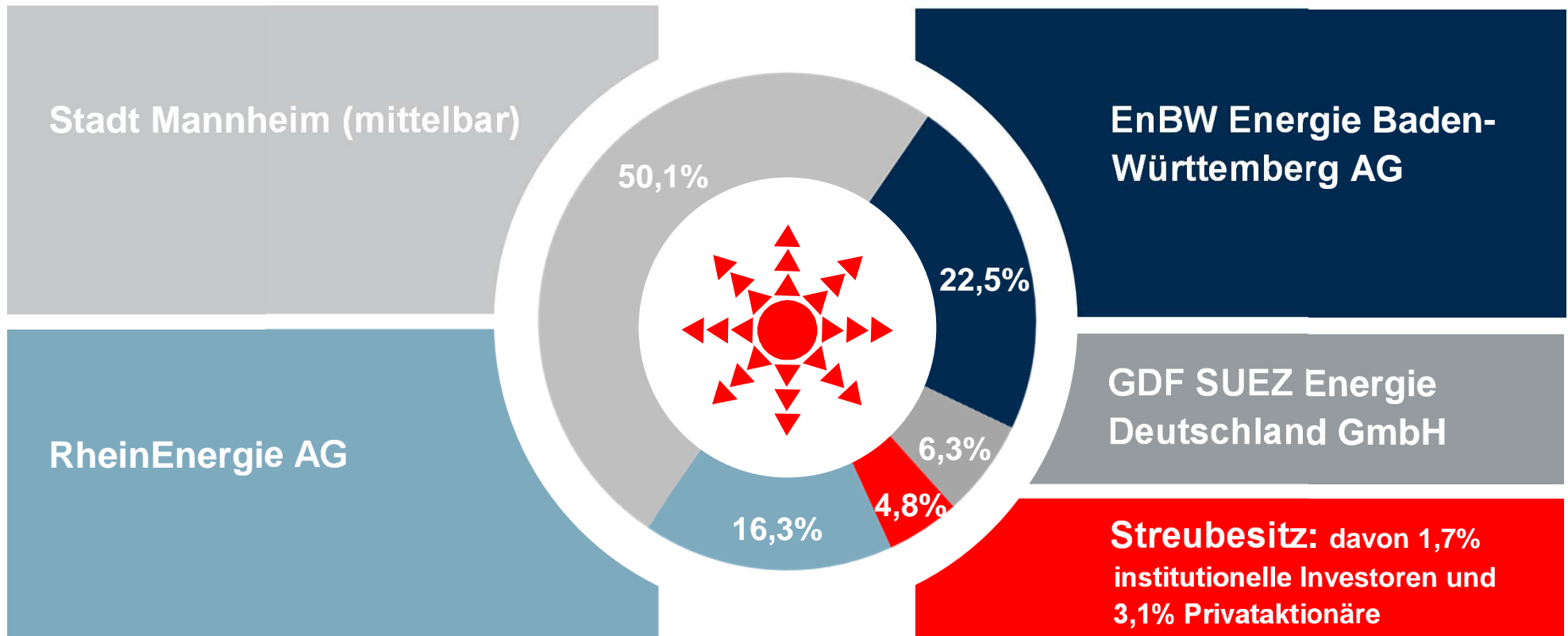
---

**DIE AKTIE DER  
MVV ENERGIE AG**

---

 **MVV** · Energie

# Aktuelle Aktionärsstruktur und Kennzahlen der MVV Energie AG



▶ **Anzahl der Aktien:**  
65,907 Millionen

▶ **Ø Tagesumsatz:**  
2.882 Aktien im GJ 2013/14

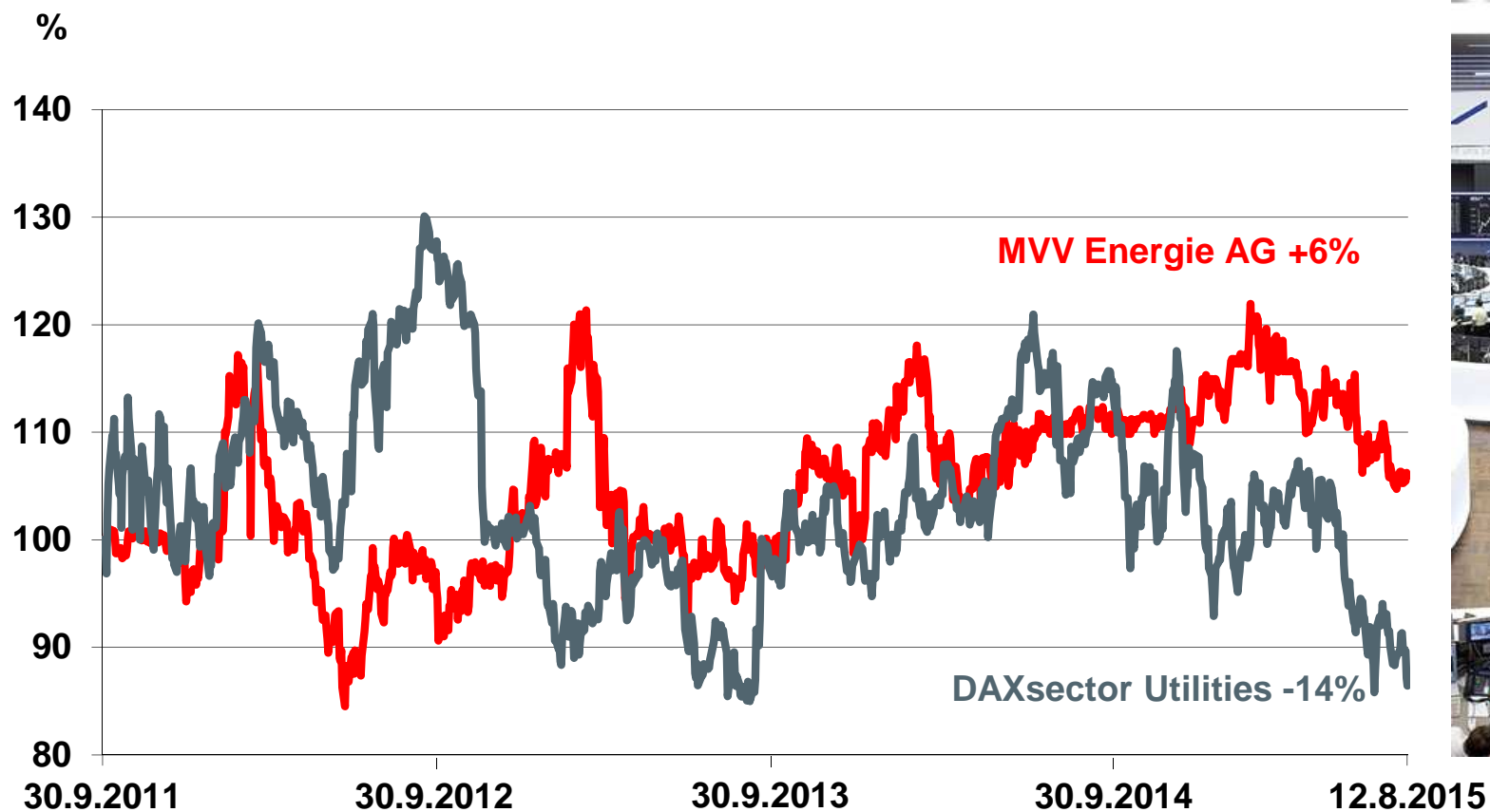
▶ **Marktkapitalisierung:**  
1.443 Mio Euro  
(Schlusskurs am 12.8.2015:  
21,90 Euro)

▶ **Streubesitz:**  
70 Mio Euro

# Die Aktie der MVV Energie AG im Performance-Vergleich

ISIN DE000A0H52F5

XETRA-Handel



Aktienchart im Performance-Vergleich (einschließlich Dividendenzahlungen im März 2012, 2013, 2014 und 2015) mit DAXsector Utilities

# Hohe Dividendenausschüttungen in den letzten acht Jahren

Dividende	2013/14	2012/13	2011/12	2010/11	2009/10	2008/09	2007/08	2006/07
Dividende/Aktie in Euro	<b>0,90</b>	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,80
Dividendensumme <sup>1</sup> in Mio Euro	<b>59,3</b>	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	52,7
Schlusskurs am 30.9. in Euro	<b>23,89</b>	22,35	21,39	23,86	29,00	30,83	33,20	29,49
Dividendenrendite <sup>2</sup> in %	<b>3,8</b>	4,0	4,2	3,8	3,1	2,9	2,7	2,7

1 Dividendenberechtigt seit GJ 2006/07: 65,9 Millionen Aktien

2 Dividendenrendite bezogen auf den jeweiligen Schlusskurs XETRA-Handel 30. September



# Pluspunkte der MVV Energie Aktie für Anleger

## Diversifiziertes Portfolio

- ▶ Über wesentliche Stufen der Wertschöpfungskette,
- ▶ über Regionen und
- ▶ über Kunden

## Grün & Sauber

- ▶ Keine Kernkraft in der Eigenerzeugung
- ▶ Wind Onshore, Biomasse und Biomethan
- ▶ KWK und Fernwärme
- ▶ F&E: Smart Metering

## Ambitioniertes Investitionsprogramm in den kommenden Jahren

- ▶ 3 Mrd Euro in Wachstum und in Bestandsgeschäft

## Solide Bilanz

- ▶ Fristenkongruente Finanzierung von langfristigen Investitionen
- ▶ Hohe Eigenkapitalquote von 35,1%

MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

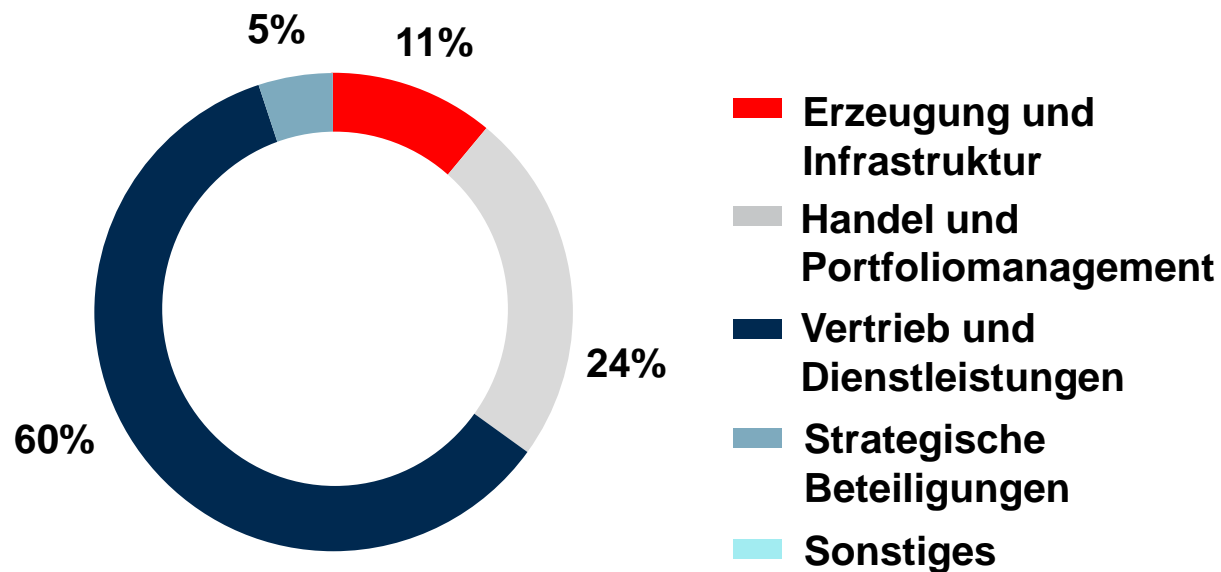
---

**WEITERE  
FINANZINFORMATIONEN**

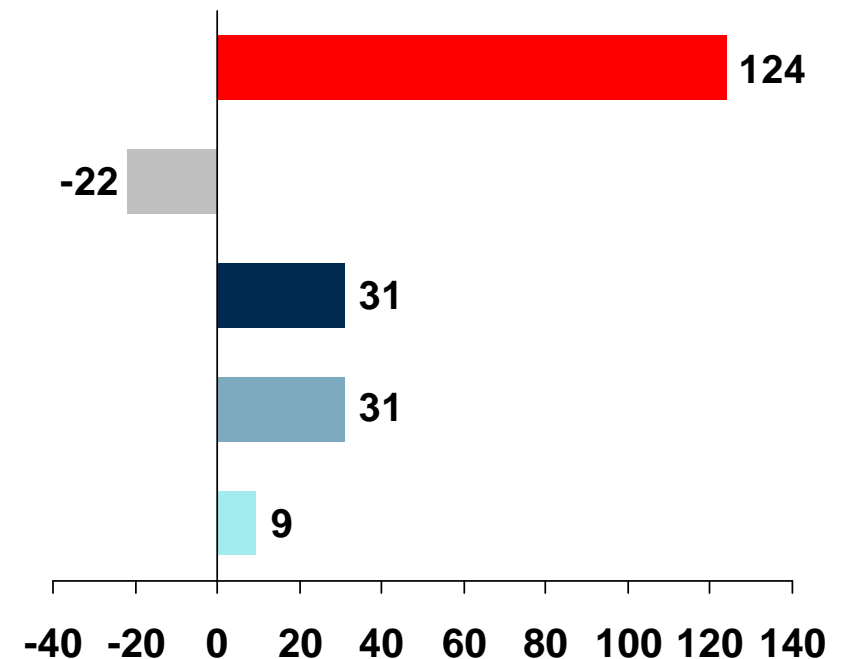
---

# Umsatz und Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten

Anteil am Umsatz im GJ 2013/14



Adjusted EBIT im GJ 2013/14 in Mio Euro



# Umsatz und Adjusted EBIT – Entwicklung nach Quartalen

in Mio Euro	2013/14	2012/13	% Vorjahr
1. Quartal	1 073	1 082	-1
2. Quartal	1 030	1 149	-10
3. Quartal	856	935	-8
4. Quartal	834	878	-5
Umsatz im Geschäftsjahr	<u>3 793</u>	<u>4 044</u>	-6
1. Quartal	78	88	-11
2. Quartal	76	92	-17
3. Quartal	31	38	-18
4. Quartal	-12	-10	-20
Adjusted EBIT im Geschäftsjahr	<u>173</u>	<u>208</u>	-17

# Strom- und Wärmeabsatz im Geschäftsjahr 2013/14

	2013/14	2012/13	% Vorjahr
Strom in Mio kWh	<b>23 188</b>	25 817	-10
davon Erzeugung und Infrastruktur	<b>142</b>	61	>+100
davon Handel und Portfoliomanagement	<b>11 950</b>	14 489	-18
davon Vertrieb und Dienstleistungen	<b>10 678</b>	10 733	-1
davon Strategische Beteiligungen	<b>418</b>	534	-22
Wärme in Mio kWh	<b>6 497</b>	7 510	-14
davon Erzeugung und Infrastruktur	<b>496</b>	402	+23
davon Handel und Portfoliomanagement	–	–	–
davon Vertrieb und Dienstleistungen	<b>5 076</b>	5 901	-14
davon Strategische Beteiligungen	<b>925</b>	1 207	-23

# Gas- und Wasserabsatz und angelieferte verwertbare Abfälle im Geschäftsjahr 2013/14

	2013/14	2012/13	% Vorjahr
Gas in Mio kWh	<b>23 075</b>	25 078	-8
davon Erzeugung und Infrastruktur	<b>103</b>	60	+72
davon Handel und Portfoliomanagement	<b>15 640</b>	16 313	-4
davon Vertrieb und Dienstleistungen	<b>6 393</b>	7 482	-15
davon Strategische Beteiligungen	<b>939</b>	1 223	-23
Wasser in Mio m <sup>3</sup>	<b>47,1</b>	47,4	-1
Angelieferte verwertbare Abfälle in 1 000 t	<b>1 865</b>	1 888	-1

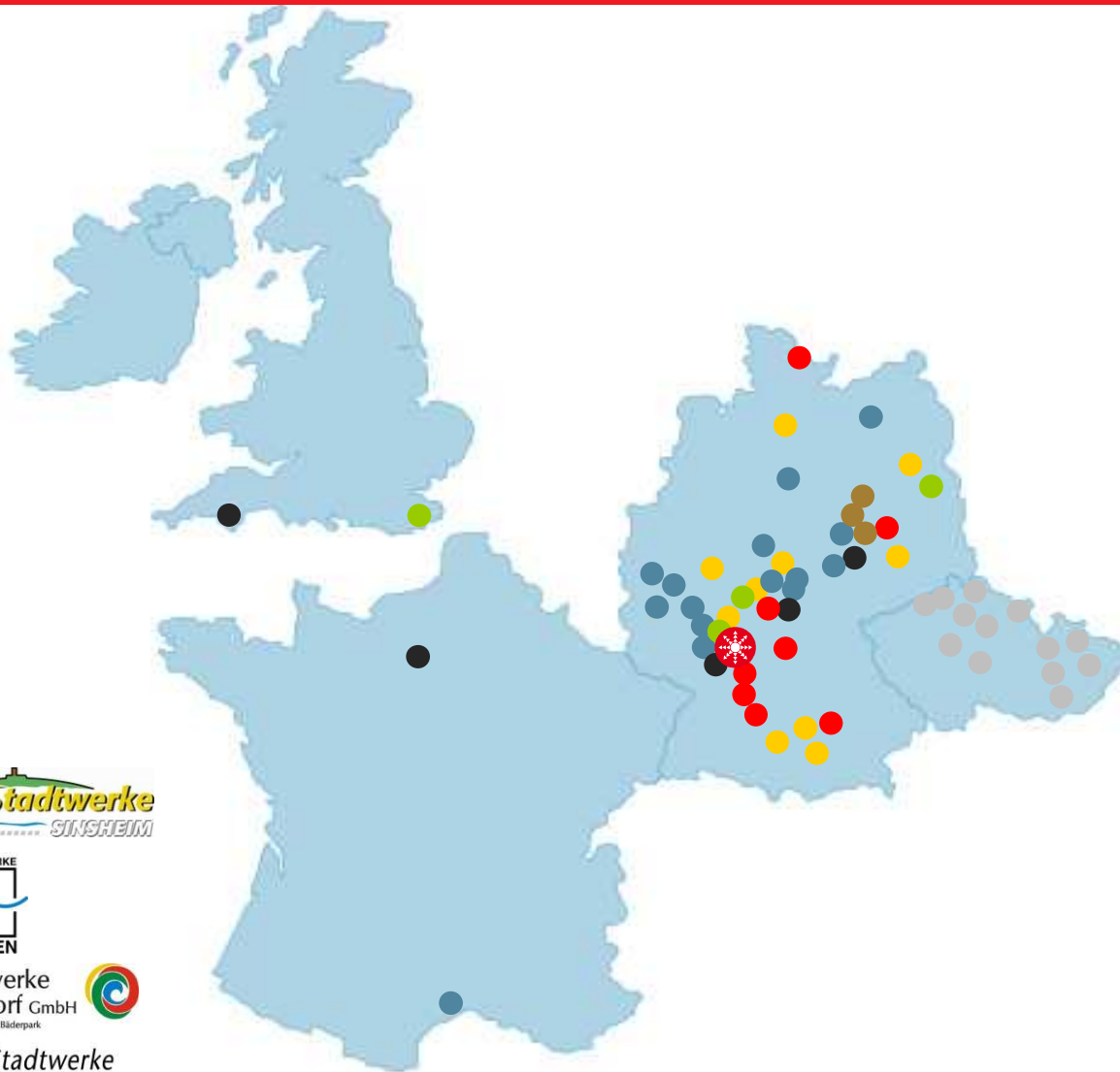
MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

---

# INVESTITIONEN

---

# Wichtige Standorte des MVV Energie Konzerns



**MVV Energie**  
**Stadtwerke**

**STADTWERKE KIEL**

**EVO**

**STADTWERKE INGOLSTADT**

**Köthen Energie**

**Stadtwerke SINSHEIM**

**STADTWERKE BUCHEN**

**Stadtwerke Walldorf GmbH**  
 Energie · Wasser · Bäderpark

**Stadtwerke Schwetzingen**

**MVV Energie**  
**Erneuerbare Energien**

**Windparks und**  
**WINDWÄRTS**

**Biomethananlagen**

**MVV Enamic**  
**Anlagen und Industrieparks**

**MVV Energie CZ**  
**Fernwärme**

**MVV Umwelt**  
**Abfallverwertung**  
**Biomassekraftwerke**



# Wir kommen mit der Umsetzung unserer Wachstumsziele gut voran – Umsetzungsbeispiele seit MVV 2020



**Gelungener Markteintritt  
Großbritannien**



**Aufbau  
Windenergieportfolio**



**Einstieg ins Biomethan-  
Geschäft**



**Ausbau Fernwärme  
Block 9 GKM**



**Ausbau Fernwärme  
Tschechien**



**Fernwärmeverbund  
Ingolstadt**



**Ausbau Energieeffizienz  
und Contracting**

# Windpark Kirchberg – erfolgreicher Ausbau der Windenergie



## Standort Kirchberg in Rheinland-Pfalz

- ▶ **Inbetriebnahme:** sukzessive ab Dezember 2011
- ▶ **Investitionen:** 84 Mio Euro
- ▶ Joint venture mit der juwi
- ▶ 23 Windenergieanlagen des Typs E-82 E2 (Enercon)
- ▶ **Nabenhöhe:** 138 Meter
- ▶ **Leistung:** 53 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Stromproduktion:** 125 Mio kWh p.a. (entspricht Verbrauch von 35.000 Haushalten)
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Einsparung:** 100.000 t/a



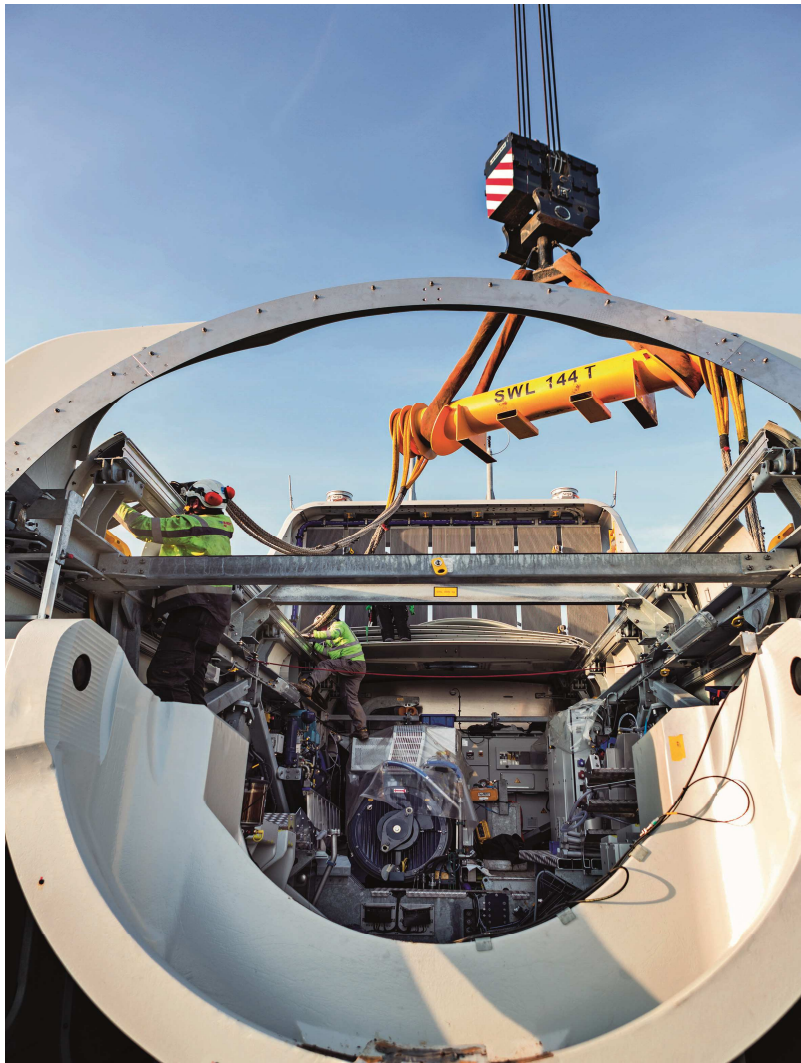
# Erwerb des deutschen Onshore-Windparkportfolios von Iberdrola



## Windparkportfolio Iberdrola

- ▶ **Inbetriebnahme:** 2003 bis 2008
- ▶ **Investitionen:** 53 Mio Euro
- ▶ **7 Standorte in 5 Bundesländern**
- ▶ **Insgesamt 40 Windenergieanlagen der Hersteller GE und Gamesa:** davon
  - 22 MW der Leistungsklasse 2,0 MW
  - 37,5 MW der Leistungsklasse 1,5 MW
  - 3,4 MW der Leistungsklasse 0,85 MW
- ▶ **Leistung:** 63 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Stromproduktion:** 108 Mio kWh p.a.  
(entspricht Verbrauch von 30.000 Haushalten)
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Einsparung:** 78.000 t/a

# Windpark Hungerberg – weiterer Ausbau der Windenergie



## Standort Hungerberg in Rheinland-Pfalz

- ▶ **Inbetriebnahme:** Februar 2014
- ▶ **Investitionen:** 65 Mio Euro
- ▶ Joint venture mit der juwi
- ▶ 10 Windenergieanlagen des Typs V112 (Vestas)
- ▶ **Nabenhöhe:** 140 Meter
- ▶ **Leistung:** 30 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Stromproduktion:** 84 Mio kWh p.a. (entspricht Verbrauch von 25.000 Haushalten)
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Einsparung:** 61.000t/a

# Fernwärmespeicher im Grosskraftwerk Mannheim (GKM)



## Fernwärmespeicher GKM

- ▶ **Inbetriebnahme:** Herbst 2013
- ▶ **Investitionen:** 27 Mio Euro
- ▶ **Höhe:** 36 Meter
- ▶ **Durchmesser:** 40 Meter
- ▶ **Fassungsvermögen:** 43.000 Kubikmeter
- ▶ **Nutzbarer Wärmeinhalt:** 1,5 Mio kWh
- ▶ **Wirtschaftlicher Eigentümer und Einsatzsteuerung:** MVV Energie
- ▶ **Bau und Betrieb:** GKM



# Einstieg ins Biomethan-Geschäft am Standort Klein Wanzleben

## Biomethan Standort Klein Wanzleben

- ▶ **Baubeginn:** Ende Mai 2011
- ▶ **Inbetriebnahme:** Juli 2012
- ▶ **Investition:** 12,6 Mio Euro  
(davon MVV Energie 9,4 Mio Euro)
- ▶ **Leistung:** zirka 3 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Biogasproduktion:** 63 Mio kWh p.a.  
(entspricht Stromverbrauch von 6.000 Familien und Wärmebedarf von 1.200 Haushalten)
- ▶ **Bedarf NawaRo:** zirka 47.500 t/a Maissilage,  
4.000 t/a Zuckerrüben zuzüglich 10.000 t/a Zuckerübenschnitzel für die Prozesswärmeerzeugung (Eigenbedarf)
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Reduktion:** 20.000 t/a
- ▶ **Geplante Betriebsdauer:** mindestens 20 Jahre



# Biomethananlage Kroppenstedt – zweiter Schritt zum Aufbau eines Biomethan-Clusters in Sachsen-Anhalt

## Biomethan Standort Kroppenstedt

- ▶ **Baubeginn:** Dezember 2012
- ▶ **Inbetriebnahme:** Januar 2014
- ▶ **Investition:** rund 14 Mio Euro
- ▶ **Leistung:** zirka 3 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Biogasproduktion:** 63,5 Mio kWh p.a.  
(entspricht Stromverbrauch von 6.000 Familien und Wärmebedarf von 1.200 Haushalten)
- ▶ **Gasleistung:** 695 Nm<sup>3</sup>/h Biomethan (Erdgasqualität)
- ▶ **Bedarf NawaRo:** zirka 68.500 t/a, hauptsächlich Rindergülle/Rindermist, Maissilage und Zuckerrüben
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Reduktion:** 20.000 t/a
- ▶ **Geplante Betriebsdauer:** 26 Jahre



# Dezentrale Energieversorgung – Holzpelletwerk der EVO in Offenbach



## Holzpelletwerk in Offenbach

- ▶ **Inbetriebnahme:** Mai 2011
- ▶ **Investition für Holzpelletwerk einschließlich zugehörigem Biomasse-Heizkraftwerk und zwei Trocknern:** zirka 23 Mio Euro
- ▶ Holzpelletproduktion aus Sägespänen und Resthölzern im GJ 2013/14: 56.000 t
- ▶ Holzpelletproduktion soll auf 90.00 t/a ausgebaut werden
- ▶ Ersatzbrennstoff für bis zu 50.000 t Steinkohle im Heizkraftwerk der EVO
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Reduktion:** bis zu 80.000 t/a



# Erfolgreicher Ausbau der Fernwärme am Beispiel Ingolstadt



## Fernwärmeverbund Ingolstadt

- ▶ **Inbetriebnahme:** Sommer 2011
- ▶ Größtes Abwärme- und Fernwärmeprojekt in Bayern
- ▶ **Investitionen:** rund 23 Mio Euro
- ▶ Kooperationsprojekt mit Petroplus Raffinerie, Stadt Ingolstadt und AUDI AG
- ▶ Bau einer 5,3 km langen Fernwärmeleitung
- ▶ **Wärmeabgabe:** 300 Mio kWh p.a.

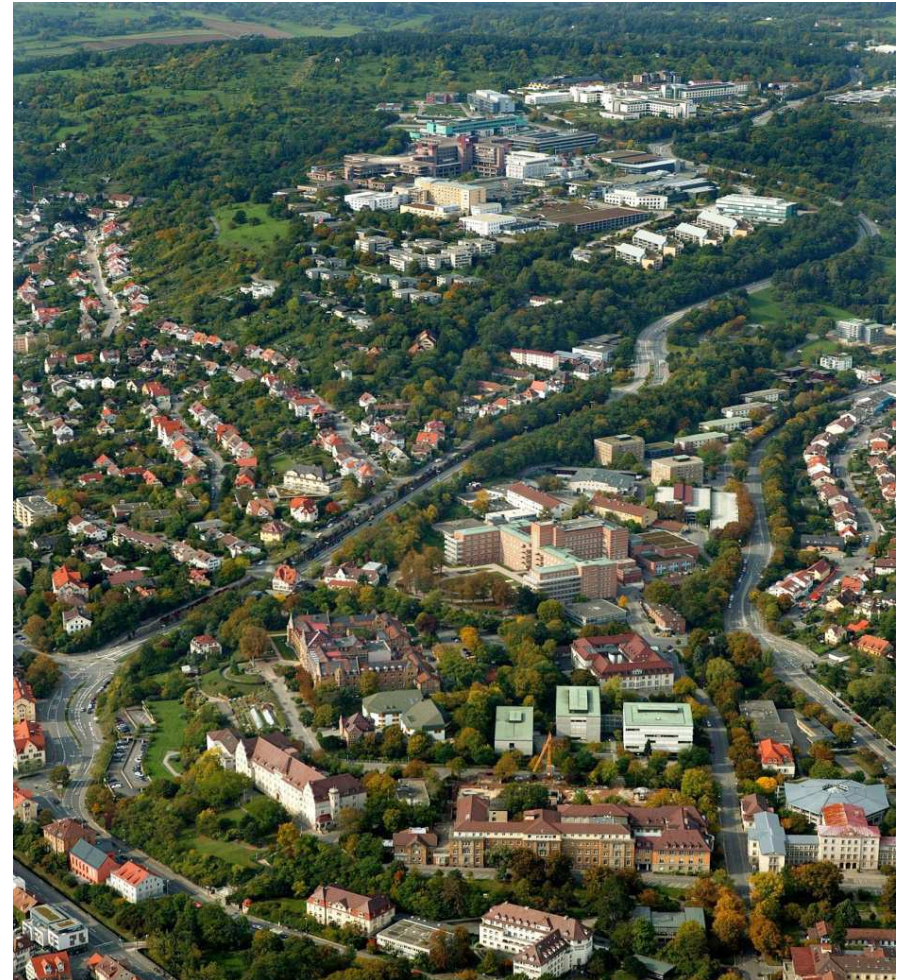
# Ausbau der Energieeffizienz und Contracting am Beispiel Universitätsklinikum Tübingen

## Universitätsklinikum Tübingen

- ▶ **Betriebsübernahme:** Juli 2010
- ▶ Umrüstung des 40 Jahre alten Heizkraftwerks von Öl und Gas auf Betrieb mit Holzhackschnitzeln
- ▶ **Inbetriebnahme:** März 2013
- ▶ **Investitionen:** 12 Mio Euro
- ▶ **Vertragslaufzeit:** 20 Jahre

### Technische Daten

- ▶ **2 Holzkessel:** jeweils 10 MW<sub>th</sub>
- ▶ **Spitzenkessel:** 17 MW<sub>th</sub> + Reservekessel 32 MW<sub>th</sub>
- ▶ **CO<sub>2</sub>-Reduktion:** 20.000 t/a oder bis zu 98%





# TERMIZO – Wärme aus Abfall

## TERMIZO in der Tschechischen Republik

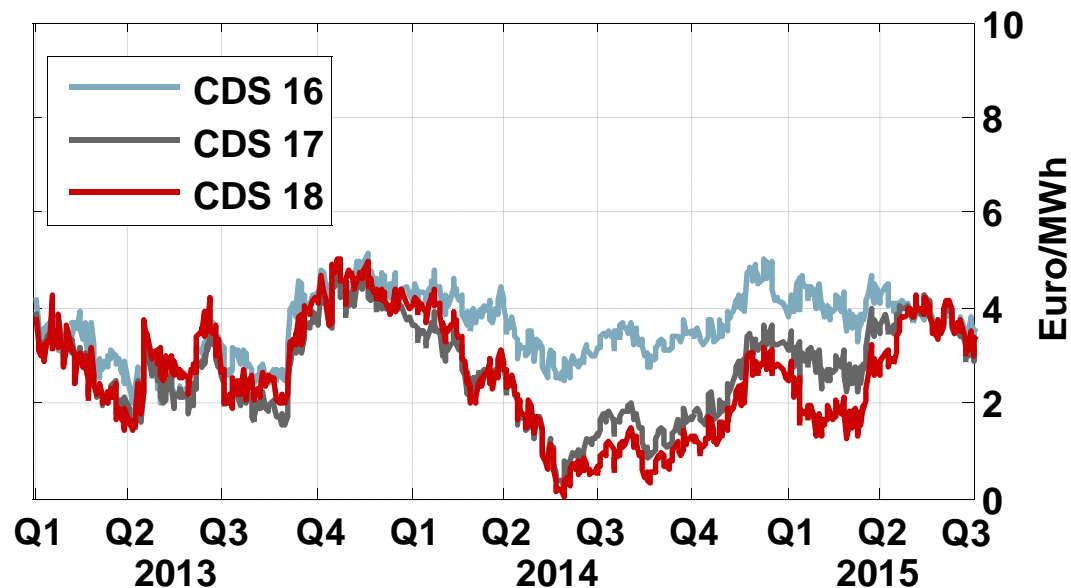
- ▶ TERMIZO ist eine abfallgefeuerte Anlage mit Kraft-Wärme-Kopplung, die höchsten europäischen Standards entspricht
- ▶ **Kaufpreis:** rund 21 Mio Euro
- ▶ Die gesamte produzierte Wärme wird an Teplarna Liberec geliefert
- ▶ Einliniges Anlagenkonzept mit moderner Rauchgasreinigung



## Technische Daten

- ▶ **Wärmeabgabe:** 38,3 MW<sub>th</sub>
- ▶ **Stromerzeugung:** 4,0 MW<sub>el</sub>
- ▶ **Abfallverbrennungskapazität:** 106.000 t/a

# Clean-Dark-Spread-Entwicklung hat einen wesentlichen Einfluss auf den MVV Energie Konzern



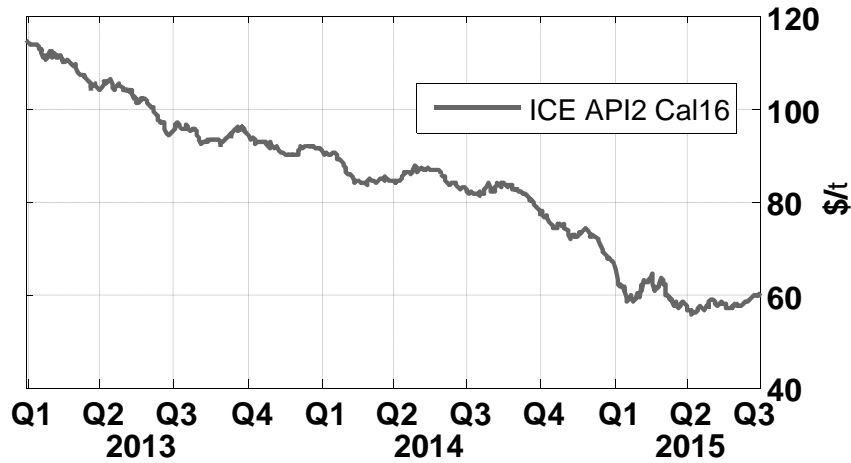
Zukünftige CDS-Entwicklung wird durch verschiedene Markt- und Politikentscheidungen beeinflusst:

## Deutsche Energieerzeugung

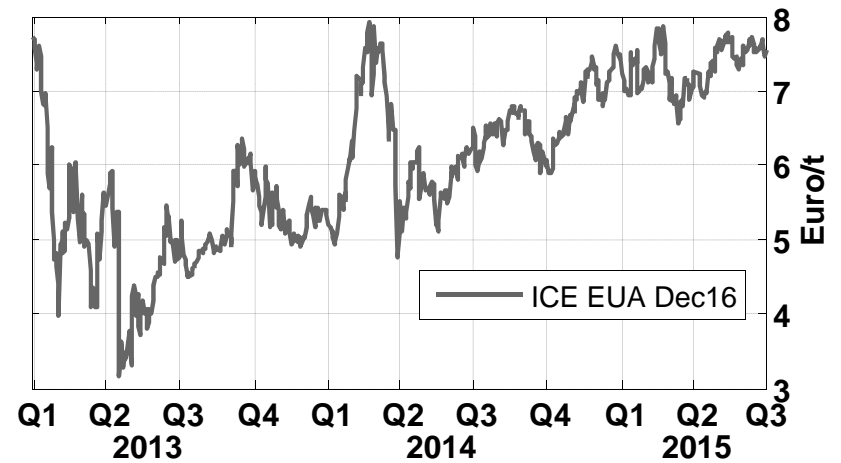
- Kernenergieausstieg
  - EE-Erzeugung (Wind, Solar)
  - Neue konventionelle Erzeugung
- ▶ Globale Kohlemärkte, Wechselkurs Euro/US-Dollar
- ▶ CO<sub>2</sub>-Preisniveau

# Energiepreiskurven

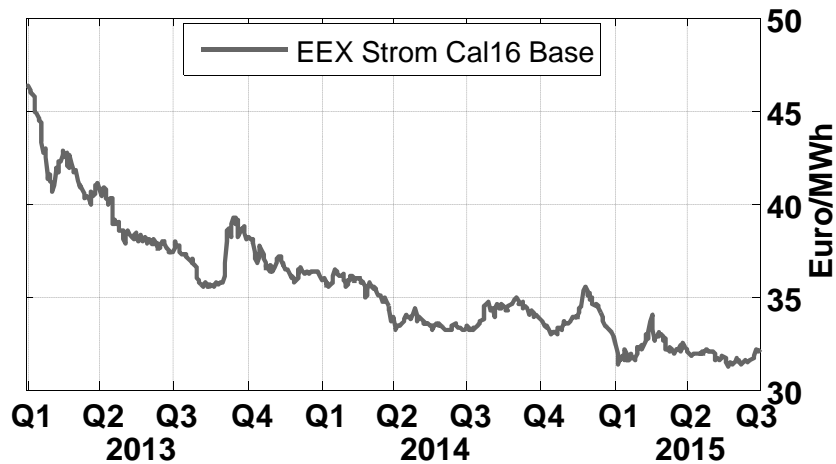
## Kohle



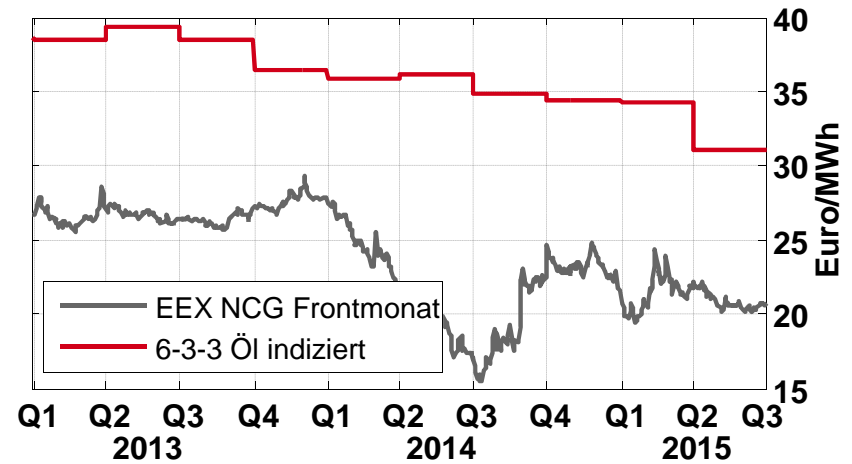
## CO<sub>2</sub>



## Strom



## Gas



MVV ENERGIE  
MEIN ▶ ZUKUNFTSVERSORGER

---

# KONTAKT

---

Philipp Riemen  
Bereichsleiter Finanzen und Investor Relations  
Tel: +49 (0)621 290-1655  
[philipp.riemen@mvv.de](mailto:philipp.riemen@mvv.de)  
[www.mvv-investor.de](http://www.mvv-investor.de)

