



# MVV Energie – Der Zukunftsversorger

Fact Book

Konzernabschluss Geschäftsjahr 2010/11 nach IFRS

15. Dezember 2011

[www.mvv-investor.de](http://www.mvv-investor.de)



# Finanzdaten für das Geschäftsjahr 2010/11

## Wir haben unsere Ziele im Geschäftsjahr 2010/11 erreicht

▶ **Umsatzziel (ohne Strom- und Erdgassteuer) für das Geschäftsjahr 2010/11 in etwa auf Vorjahresniveau (3,4 Mrd Euro im Geschäftsjahr 2009/10). Mit 3,6 Mrd Euro haben wir unser Umsatzziel übertroffen.**



▶ **Adjusted EBIT-Ziel in etwa auf Vorjahresniveau (243 Mio Euro im Geschäftsjahr 2009/10). Mit einem Adjusted EBIT von 242 Mio Euro haben wir das Ziel erreicht.**



▶ **Zahlung einer konstanten Dividende in Höhe von 0,90 Euro je Aktie für das Geschäftsjahr 2010/11**



# Bereinigte Kennzahlen der MVV Energie Gruppe im Geschäftsjahr 2010/11

Ergebnisentwicklung in Mio Euro

	2010/11 (1.10-30.9.)	2009/10 (1.10-30.9.)	% Vorjahr
<b>Außenumsatz ohne Strom- und Erdgassteuer</b>	<b>3.590</b>	<b>3.359</b>	<b>+7</b>
<b>Adjusted EBITDA <sup>1</sup></b>	<b>394</b>	<b>406</b>	<b>-3</b>
<b>Adjusted EBIT <sup>2</sup></b>	<b>242</b>	<b>243</b>	<b>0</b>
<b>Adjusted EBT <sup>2, 3</sup></b>	<b>179</b>	<b>165</b>	<b>+8</b>
<b>Bereinigter Jahresüberschuss <sup>2, 3</sup></b>	<b>125</b>	<b>105</b>	<b>+19</b>
<b>Bereinigter Jahresüberschuss nach Fremdanteilen <sup>2, 3</sup></b>	<b>108</b>	<b>95</b>	<b>+14</b>
<b>Bereinigtes Ergebnis je Aktie <sup>2, 3</sup> in Euro</b>	<b>1,63</b>	<b>1,44</b>	<b>+13</b>
<b>Free Cashflow <sup>4</sup></b>	<b>163</b>	<b>154</b>	<b>+6</b>

1 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39 und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing (Vorjahr angepasst)

2 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39, ohne Restrukturierungsaufwand und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing (Vorjahr angepasst)

3 Auswirkungen aus dem Verfall der Put-Option Kiel

4 Mittelzufluss aus der laufenden Geschäftstätigkeit abzgl. Investitionen in immaterielle Vermögenswerte, Sachanlagen und als Finanzinvestitionen gehaltene Immobilien

# Umsatz nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2010/11

Umsatz in Mio Euro

	2010/11 (1.10-30.9.)	2009/10 (1.10-30.9.) <sup>1</sup> Proforma
<b>Erzeugung und Infrastruktur</b>	<b>320</b>	<b>329</b>
<b>Handel und Portfoliomanagement</b>	<b>800</b>	<b>684</b>
<b>Vertrieb und Dienstleistungen</b>	<b>2.095</b>	<b>1.984</b>
<b>Strategische Beteiligungen</b>	<b>371</b>	<b>356</b>
<b>Sonstiges</b>	<b>4</b>	<b>6</b>
<b>Gesamt</b>	<b><u>3.590</u></b>	<b><u>3.359</u></b>

<sup>1</sup> Vorjahreszahlen sind errechnete Proforma-Werte

# Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2010/11

Adjusted EBIT in Mio Euro

	2010/11 (1.10-30.9.)	2009/10 (1.10-30.9.) <sup>1</sup> Proforma
<b>Erzeugung und Infrastruktur</b>	<b>123</b>	<b>122</b>
<b>Handel und Portfoliomanagement</b>	<b>26</b>	<b>40</b>
<b>Vertrieb und Dienstleistungen</b>	<b>51</b>	<b>39</b>
<b>Strategische Beteiligungen</b>	<b>37</b>	<b>37</b>
<b>Sonstiges</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<b>Gesamt</b>	<b><u>242</u></b>	<b><u>243</u></b>

<sup>1</sup> Vorjahreszahlen sind errechnete Proforma-Werte

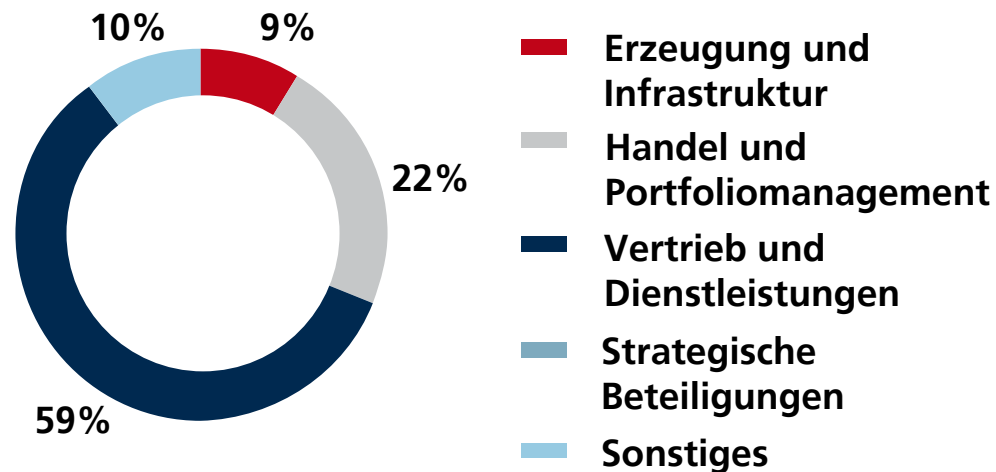
# Absatzmengen und angelieferte verwertbare Abfälle im Geschäftsjahr 2010/11

## Absatzmengen

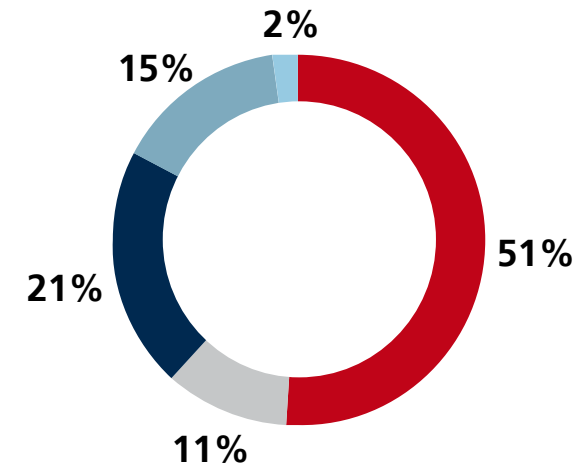
	2010/11 (1.10-30.9.)	2009/10 (1.10-30.9.)	% Vorjahr
<b>Strom in Mio kWh</b>	<b>26.093</b>	<b>23.891</b>	<b>+9</b>
davon Erzeugung und Infrastruktur	155	334	-54
davon Handel und Portfoliomanagement	12.855	10.771	+19
davon Vertrieb und Dienstleistungen	11.678	11.510	+1
davon Strategische Beteiligungen	1.405	1.276	+10
<b>Wärme in Mio kWh</b>	<b>7.288</b>	<b>7.586</b>	<b>-4</b>
<b>Gas in Mio kWh</b>	<b>10.888</b>	<b>11.775</b>	<b>-8</b>
davon Handel und Portfoliomanagement	1.700	2.313	-27
davon Vertrieb und Dienstleistungen	7.759	7.356	+5
davon Strategische Beteiligungen	1.429	2.106	-32
<b>Wasser in Mio m<sup>3</sup></b>	<b>53,7</b>	<b>54,2</b>	<b>-1</b>
<b>Angelieferte verwertbare Abfälle in 1000 t</b>	<b>1.835</b>	<b>1.762</b>	<b>+4</b>

# Umsatz und Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten

Anteil am Außenumsatz im GJ 2010/11



Anteil am Adjusted EBIT im GJ 2010/11



## ► Kennzahlen (GJ 2010/11 nach IFRS)

Umsatz <sup>1</sup> :	3.590 Mio Euro
Adjusted EBITDA:	394 Mio Euro
Adjusted EBIT:	242 Mio Euro
Bereinigter Jahresüberschuss:	125 Mio Euro
Bereinigte Eigenkapitalquote:	39,5%
Free Cashflow:	163 Mio Euro
Mitarbeiter:	5.923

**1 Ohne Strom- und Erdgassteuer**



# Überleitungsrechnung vom EBIT (GuV) zum Adjusted EBIT im Geschäftsjahr 2010/11

in Mio Euro

	2010/11 (1.10-30.9.)		2009/10 (1.10-30.9.)		+/- Vorjahr
<b>EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung</b>	<b>253</b>		<b>308</b>		<b>-55</b>
<b>+ Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39</b>	<b>-46</b>		<b>-69</b>		<b>+23</b>
<b>+ Restrukturierungsaufwand</b>	<b>31</b>		<b>-</b>		<b>+31</b>
<b>+ Zinserträge aus Finanzierungsleasing</b>	<b>4</b>		<b>4</b>		<b>0</b>
<b>= Adjusted EBIT</b>	<b><u>242</u></b>		<b><u>243</u></b>		<b>-1</b>

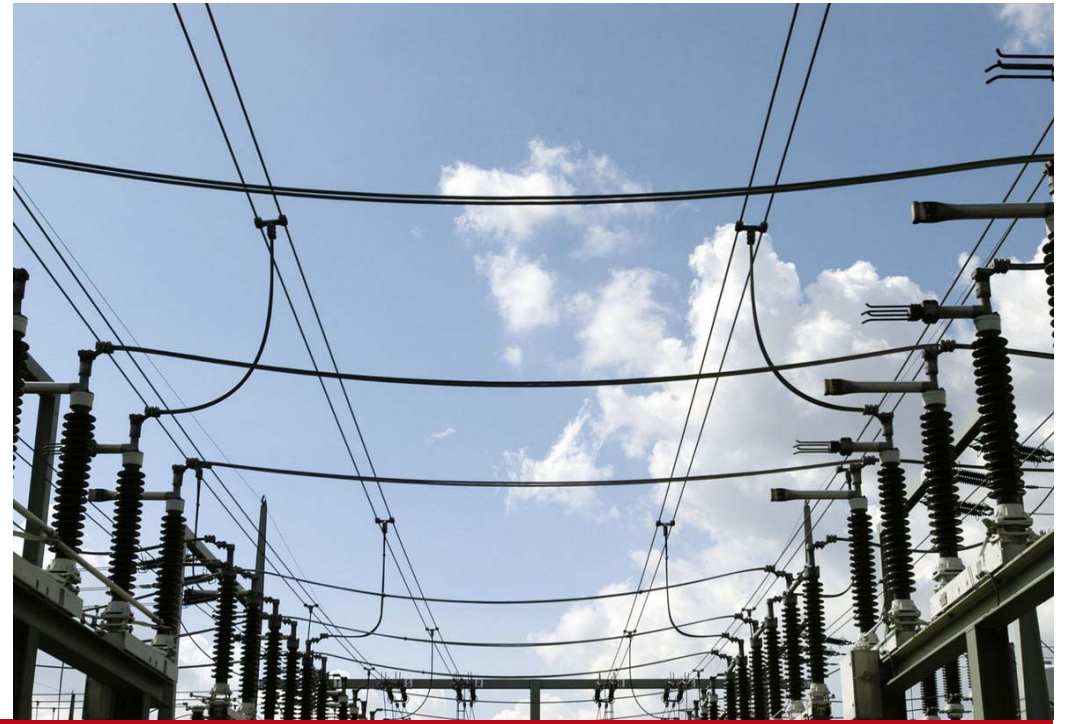
# Wesentliche Einflüsse auf die Adjusted EBIT-Entwicklung im Vergleich zum Vorjahr

## Ergebnisverbessernde Effekte

- ▶ Positive Effekte durch hohe Abschreibungen im Vorjahr bei EDL
- ▶ Verbesserung bei Erzeugung und Umwelt
- ▶ Gasoptimierung und bessere Trading-Ergebnisse
- ▶ Verbesserungen im Teilkonzern Tschechien

## Ergebnisverschlechternde Effekte

- ▶ Niedrigere Clean Dark Spreads und höhere Leistungspreise
- ▶ Witterungsbedingt geringerer Fernwärmeabsatz



# Energiewende in Deutschland

# Langfristige Zielsetzungen des Energiekonzepts der Bundesregierung vom Herbst 2010 trotz Atomausstieg unverändert

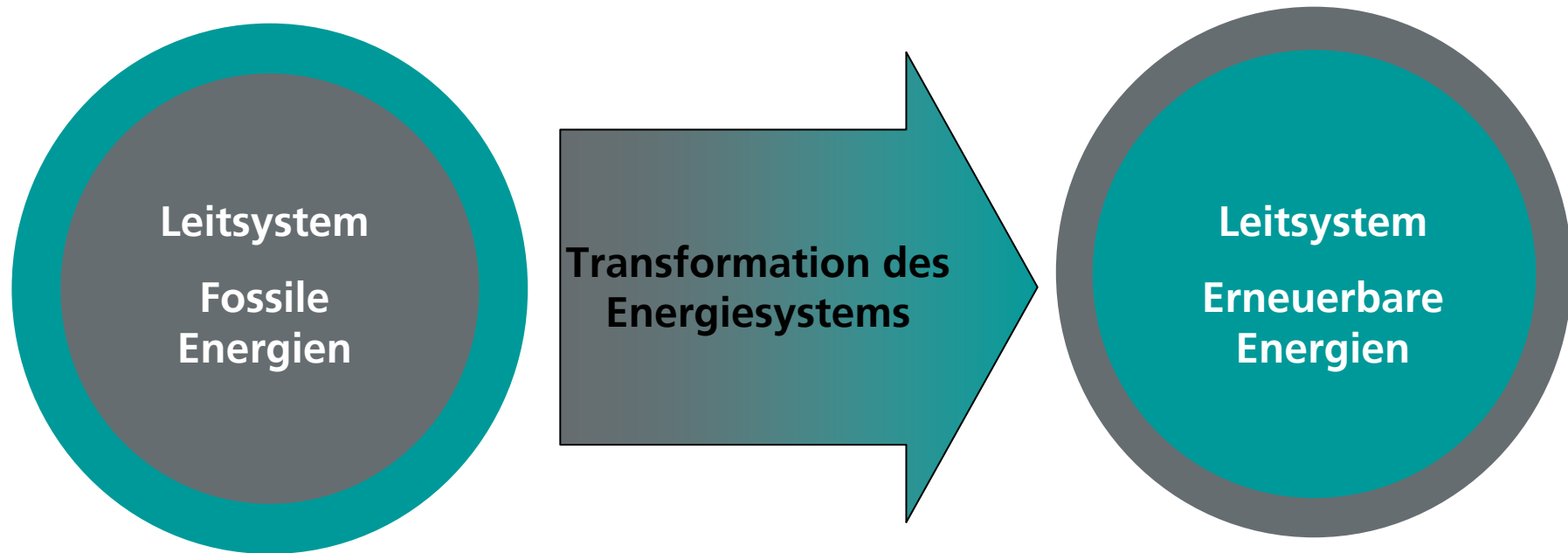
## Treibhausgasminderung: 40% (2020) / 80-95% (2050)

	2020	2050
Primärenergieverbrauch (gegenüber 2008)	-20%	- 50%
Wärme-/Primärenergieverbrauch Gebäude	-20%	- 80%
Stromverbrauch (gegenüber 2008)	-10%	-25%
EE-Anteil Endenergieverbrauch	18%	60%
EE-Anteil Stromverbrauch	35%	80%

## Stufenweiser Kernenergieausstieg bis 2022

► Umfangreiche gesetzliche Neuregelungen (u. a. Novellen AtomG, EEG, KWKG)

# Energiewende erfordert tiefgreifende Transformation der gesamten Energieversorgung



- ▶ Transformation erfordert ein neues Marktdesign, neue Preissysteme, neue Technologien
- ▶ Ein umfassendes „Management“ der Energiewende ist notwendig

# Zentrale Herausforderungen der ökologischen Transformation des Energiesystems

**Erhöhung der Flexibilität**

**Netzaus-/umbau**



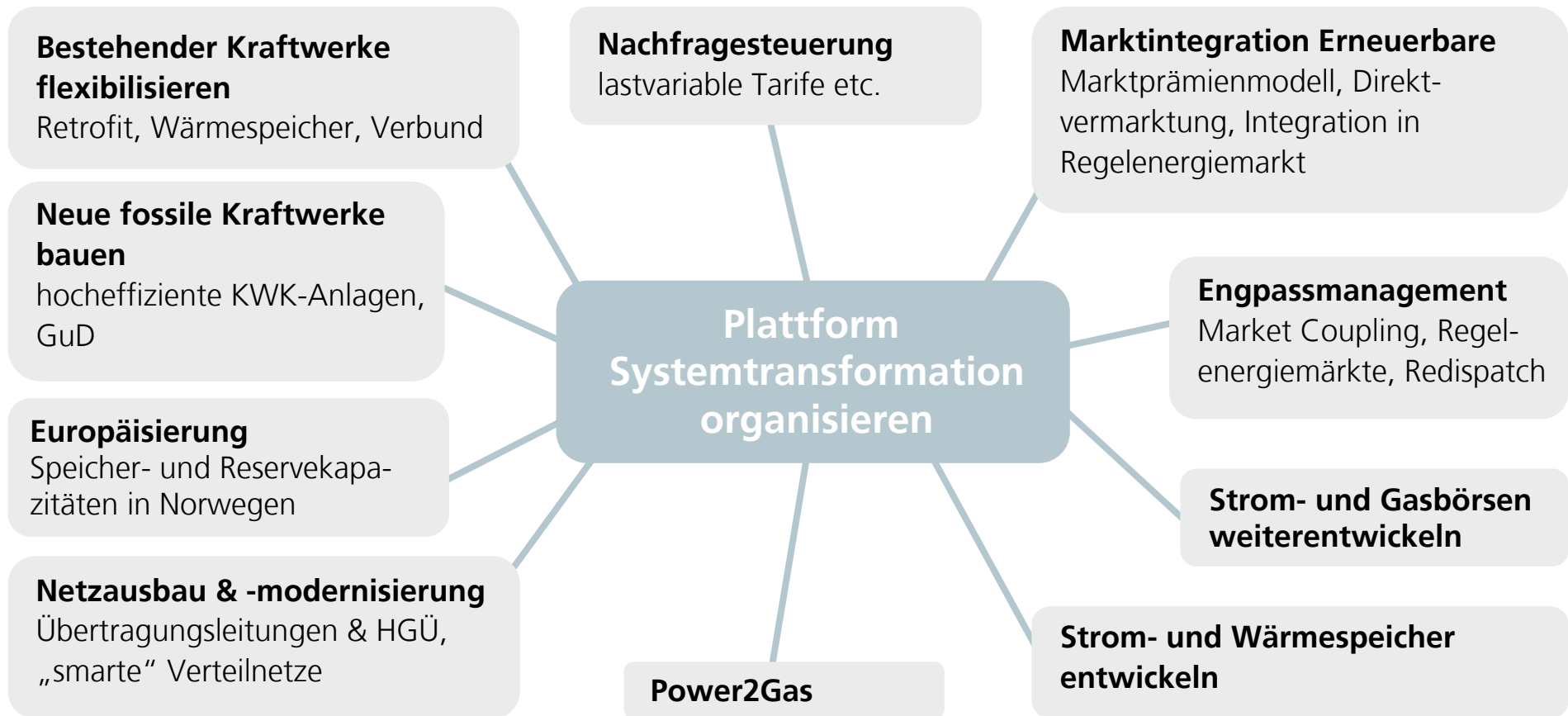
**Energiewirtschaft**

**Marktintegration  
erneuerbarer Energien**

**Energieeffizienz**

- ▶ Energiewende ist weit mehr als Abschalten der Kernkraftwerke
- ▶ Energiewende heißt Energieeffizienz vorantreiben und erneuerbare Energien ausbauen bei gleichzeitiger Sicherung der Systemstabilität

# Wie sehen die Rahmenbedingungen der Zukunft aus?



- ▶ **Umfassendes Marktdesign ist für das Gelingen der Transformation unabdingbar**
- ▶ **Breiter gesellschaftlicher Konsens für Paradigmenwechsel erforderlich**



# MVV Energie – Umsetzung unserer Strategie



# 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 – weiterer Schritt in den Wachstumsmarkt Windenergie



## Standort Kirchberg in Rheinland-Pfalz

- ▶ Inbetriebnahme: 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 GWh p.a.  
(entspricht Verbrauch von 35.000 Haushalten)
- ▶ CO<sub>2</sub>-Einsparung: 100.000t/a

Wir fokussieren uns auf Windenergieanlagen Onshore

# Einstieg ins Biomethan-Geschäft am Standort Klein Wanzleben

## Biomethan Standort Klein Wanzleben

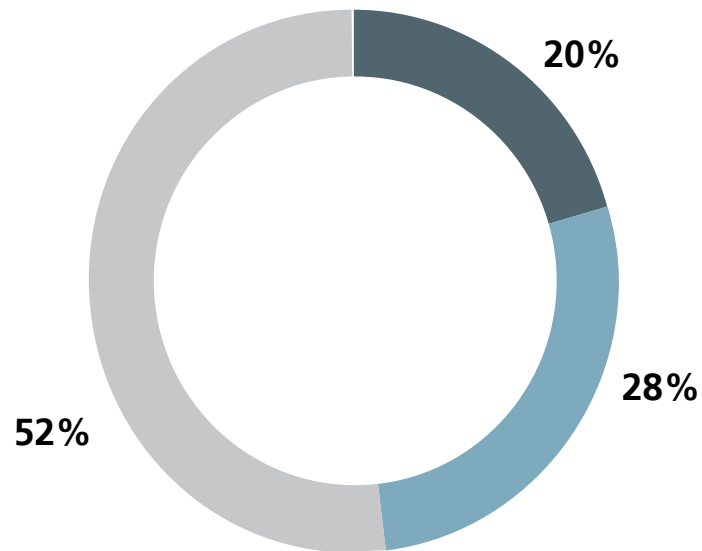
- ▶ Baubeginn: Ende Mai 2011
- ▶ Inbetriebnahme: Sommer 2012
- ▶ Investition: 12,6 Mio Euro (davon MVV Energie 9,4 Mio Euro)
- ▶ Biogasproduktion: 63 Mio kWh p.a.
- ▶ Bedarf NawaRo: circa 47.500 t/a Maissilage,  
2.500 t/a Zuckerrüben zuzüglich  
10.000 t/a Zuckerrübenschnitzel für die  
Prozesswärmeerzeugung (Eigenbedarf)
- ▶ Geplante Betriebsdauer: mindestens 20 Jahre



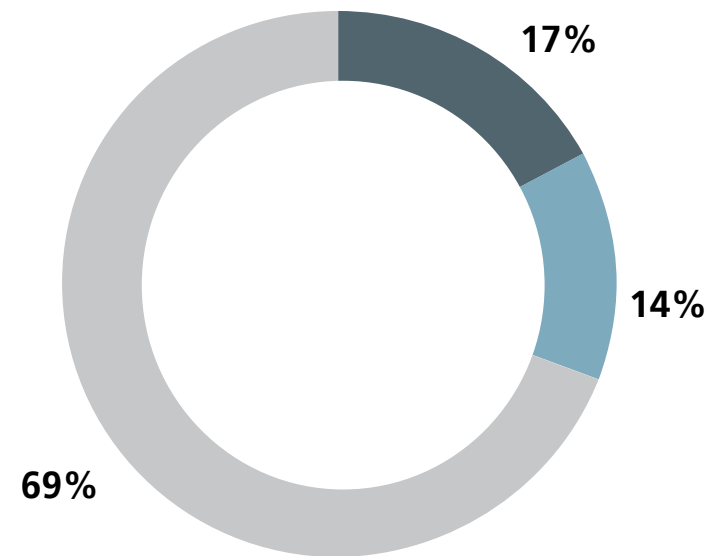
**Wichtiger Baustein zum Ausbau der erneuerbaren Energien**

# Hoher Stellenwert der erneuerbaren Energien innerhalb der MVV Energie Gruppe

Stromerzeugung der MVV Energie Gruppe  
in Deutschland im GJ 2010/11: 3,8 TWh



Nettostromerzeugung  
in Deutschland in 2010: 584 TWh



- **Strom aus erneuerbaren Energien, einschließlich Biomasse-KWK und biogener Anteil Abfall**
- **Strom aus Kraft-Wärme-Kopplung**
- **Sonstige Stromerzeugung**

Quellen: Arbeitsgruppe Erneuerbare Energien-Statistik (AGEE-Stat), BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V., Berliner Energieagentur GmbH, Prognos AG und eigene Berechnungen (vorläufig)

# Erfolgreicher Ausbau der Fernwärme am Beispiel Ingolstadt



## Fernwärmeverbund Ingolstadt

- ▶ 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
- ▶ Steigerung der Wärmeabgabe ab Frühjahr 2011 von 190 GWh p.a. auf circa 300 GWh p.a. bis 2013

Ressourcenschonende Nutzung industrieller Abwärme zur Wärmeversorgung

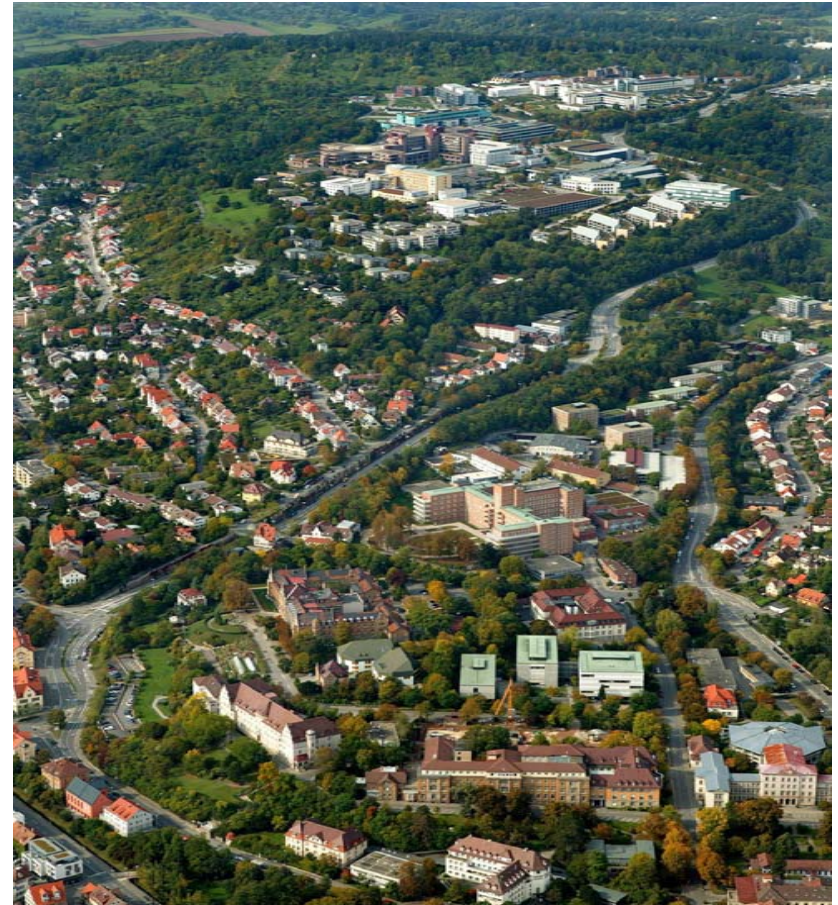
# Ausbau der Energieeffizienz und Contracting am Beispiel Universitätsklinikum Tübingen

## Universitätsklinikum Tübingen

- ▶ Betriebsübernahme: Juli 2010
- ▶ Umrüstung des 40 Jahre alten Heizkraftwerks von Öl und Gas auf Betrieb mit Holzhackschnitzeln
- ▶ Inbetriebnahme: Ende 2012
- ▶ Investitionen: 12 Mio Euro
- ▶ Vertragslaufzeit: 20 Jahre
- ▶ Einsparung Energiekosten: 20% p.a.

### Technische Daten

- ▶ 2 Holzkessel: jeweils 10 MW<sub>th</sub>
- ▶ CO<sub>2</sub>-Reduktion: 20.000 t/a oder bis zu 98%



Umweltschonende Wärmerzeugung durch ökologische Nahwärmeversorgung

# 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

- ▶ Wärme ab Ende 2010: 38,3 MW<sub>th</sub>
- ▶ Stromerzeugung ab Ende 2010: 4,0 MW<sub>el</sub>
- ▶ Abfallverbrennungskapazität ab Ende 2010: 106.000 t/a



## Moderne Anlage mit hoher Verfügbarkeit

# Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

## Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

- ▶ Brutto-Stromerzeugungskapazität GKM: 1.675 MW<sub>el</sub>
- ▶ Brutto-Stromerzeugungskapazität des neuen Block 9: 911 MW<sub>el</sub>
- ▶ Wirkungsgrad des neuen Block 9: 70%
- ▶ Anteilsstruktur GKM: 28% MVV Energie, 40% RWE, 32% EnBW
- ▶ Inbetriebnahme von Block 9: 2015
- ▶ 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



**Block 9 deckt mit seiner Leistung rund 25% des Strombedarfs der Metropolregion Rhein-Neckar**



# Projekt thermische Abfallverwertungsanlage in Plymouth: MVV Energie erhält Auftrag zum Bau und Betrieb

## South West Devon Waste Partnership



### Investition und Finanzierung

- ▶ Investition: rund 250 Mio Euro
- ▶ Financial Close: 25. März 2011
- ▶ Baubeginn: 2012
- ▶ Betriebsbeginn: 2014

### Technische Daten

- ▶ Nennkapazität: 245.000 t/a
- ▶ Nettostromproduktion: 22,5 MW<sub>el</sub>
- ▶ Max. Wärmelieferung: 23,3 MW<sub>th</sub>

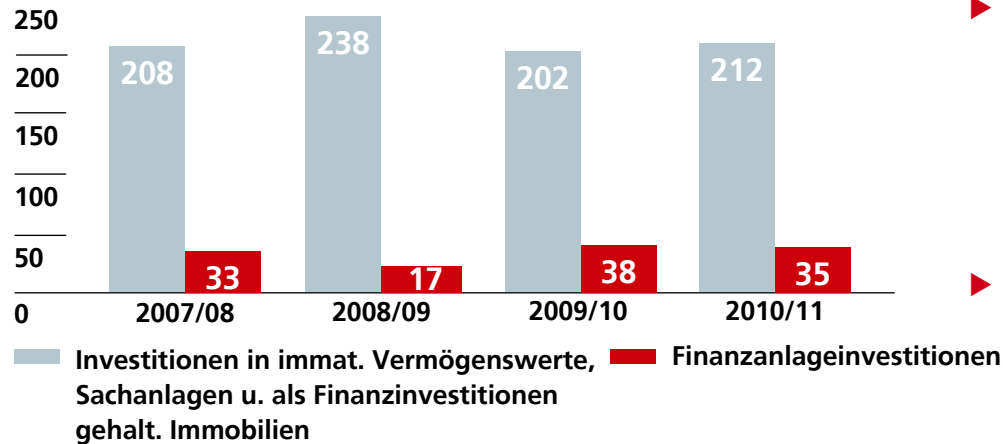
### Breite Erlösbasis

- ▶ 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

**Nutzung unseres großen Know-hows in der thermischen Abfallverwertung in Großbritannien**

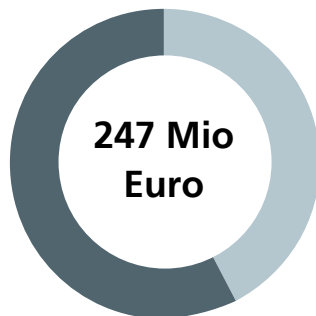
# Investitionen und Wachstum

## Investitionen in Mio Euro



## Investitionen<sup>1</sup> im Geschäftsjahr 2010/11

Wachstums-  
investitionen  
**143 Mio Euro**



Ersatz-  
investitionen  
**104 Mio Euro**

**1 Investitionen in immaterielle Vermögenswerte, Sachanlagen und als Finanzinvestitionen gehaltene Immobilien sowie Auszahlungen für den Erwerb von voll- und quotenkonsolidierte Unternehmen und übrige Finanzanlagen**

### ► Bestandsgeschäft

- Optimierung und Substanzerhaltung von Versorgungsanlagen und Verteilernetzen
- Standortkonzentration und Neubau Gasturbinen in Kiel

### ► Wachstum

- Ausbau Fernwärmeversorgung in Mannheim und Neubau Fernwärmeleitung nach Speyer
- Fernwärmeverbund in Ingolstadt
- Bau einer Biomethanganlage in Klein Wanzleben
- Neubau Windpark Kirchberg
- Neubau Abfallverwertungsanlage Plymouth
- Contractingprojekt Uniklinikum Tübingen
- Bau von KWK-Anlagen in Tschechien (COGEN II)
- Erwerb Heizkraftwerk TERMIZO in Tschechien



## Ausblick

# Ausblick für das Geschäftsjahr 2011/12

▶ **Umsatzziel (ohne Strom- und Erdgassteuer) für das Geschäftsjahr 2011/12 leicht über Vorjahresniveau (3,6 Mrd Euro im Geschäftsjahr 2010/11)**



▶ **Adjusted EBIT-Ziel leicht unter Vorjahresniveau (242 Mio Euro im Geschäftsjahr 2010/11)**



▶ **Rahmenbedingungen des Ausblicks**

- Entwicklung der für unser Geschäft relevanten Energiepreise (Strom, Kohle, Gas, Öl, CO<sub>2</sub>-Zertifikate)
- Witterungsverlauf
- Stillstand im Gemeinschaftskraftwerk Kiel (GKK)
- Entwicklung der Abfallpreise in Deutschland
- Regulatorische und wettbewerbliche Effekte

# Hohe Dividendenausschüttungen in den letzten acht Jahren

## Dividende

	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11
<b>Dividende/Aktie in Euro</b>	<b>0,75</b>	<b>0,75</b>	<b>0,80</b>	<b>0,80</b>	<b>0,90</b>	<b>0,90</b>	<b>0,90</b>	<b>0,90<sup>3</sup></b>
<b>Dividendensumme<sup>1</sup> in Mio Euro</b>	<b>38,0</b>	<b>41,8</b>	<b>44,6</b>	<b>52,7</b>	<b>59,3</b>	<b>59,3</b>	<b>59,3</b>	<b>59,3</b>
<b>Schlusskurs am 30.9. in Euro</b>	<b>14,40</b>	<b>19,29</b>	<b>23,23</b>	<b>29,49</b>	<b>33,20</b>	<b>30,83</b>	<b>29,00</b>	<b>23,86</b>
<b>Dividendenrendite<sup>2</sup> in %</b>	<b>5,2</b>	<b>3,9</b>	<b>3,4</b>	<b>2,7</b>	<b>2,7</b>	<b>2,9</b>	<b>3,1</b>	<b>3,8</b>

1 Dividendenberechtigt bis GJ 2003/04: 50,7 Millionen Aktien; GJ 2004/05: 55,7 Millionen Aktien;  
GJ 2005/06: 55,8 Millionen Aktien; ab GJ 2006/07: 65,9 Millionen Aktien

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

3 Vorbehaltlich der Zustimmung durch die Hauptversammlung am 16. März 2012

# 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 und Elektromobilität

## Solide Bilanz

- ▶ Fristenkongruente Finanzierung von langfristigen Investitionen
- ▶ Hohe Eigenkapitalquote 39,5%

## Ambitioniertes Investitionsprogramm bis 2020

- ▶ Insgesamt 3 Mrd Euro davon
  - 1,5 Mrd Euro in Wachstum
  - 1,5 Mrd Euro in Ersatzinvestitionen

**Wir bekennen uns zur wertorientierten Unternehmensführung**



## Finanzkalender 2010/11

# Finanzkalender 2011/12

- ▶ 15.12.2011 Jahresfinanzbericht 2010/11 (Geschäftsbericht)
- ▶ 15.12.2011 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main
- ▶ 15.2.2012 Finanzbericht 1. Quartal 2011/12
- ▶ 16.3.2012 Hauptversammlung in Mannheim
- ▶ 19.3.2012 Dividendenzahlung
- ▶ 15.5.2012 Halbjahresfinanzbericht 2011/12 und Telefon-Analystenkonferenz
- ▶ 15.8.2012 Finanzbericht 3. Quartal 2011/12 und Telefon-Analystenkonferenz





# Anhang

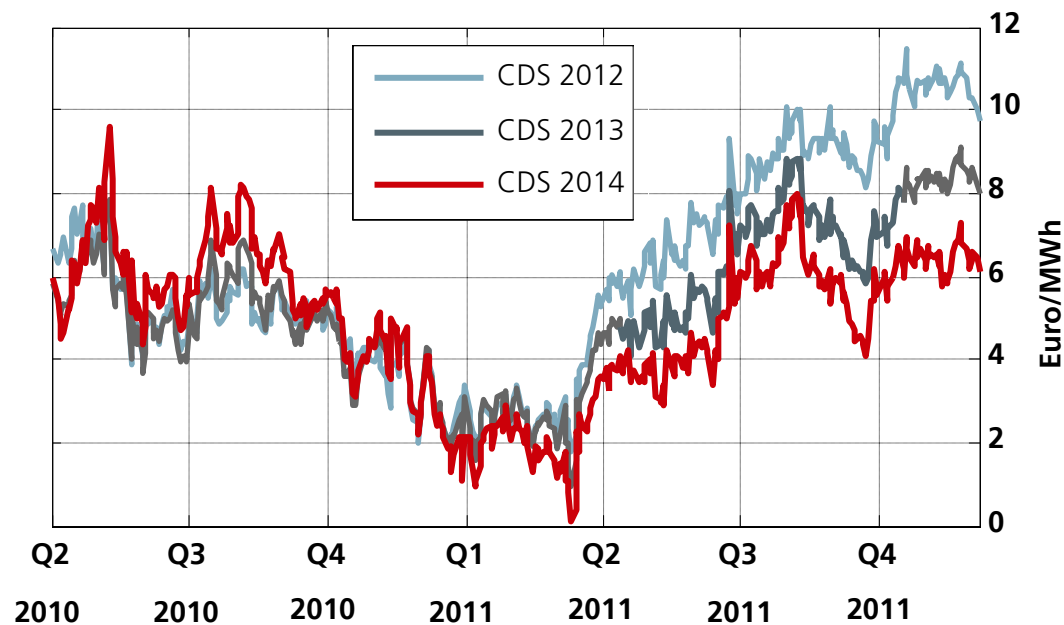
# Umsatz und Adjusted EBIT Entwicklung nach Quartalen

in Mio Euro

	2010/11 (1.10-30.9.)		2009/10 (1.10-30.9.)		% Vorjahr
1. Quartal	947		839		+13
2. Quartal	949		1.004		-5
3. Quartal	783		711		+10
4. Quartal	911		805		+13
<b>Umsatz im Geschäftsjahr</b>	<b><u>3.590</u></b>		<b><u>3.359</u></b>		<b>+7</b>

1. Quartal	91		85		+7
2. Quartal	113		125		-10
3. Quartal	44		43		+2
4. Quartal	-6		-10		+40
<b>Adjusted EBIT im Geschäftsjahr</b>	<b><u>242</u></b>		<b><u>243</u></b>		<b>0</b>

# Clean-Dark-Spread-Entwicklung hat einen wesentlichen Einfluss auf die MVV Energie Gruppe



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

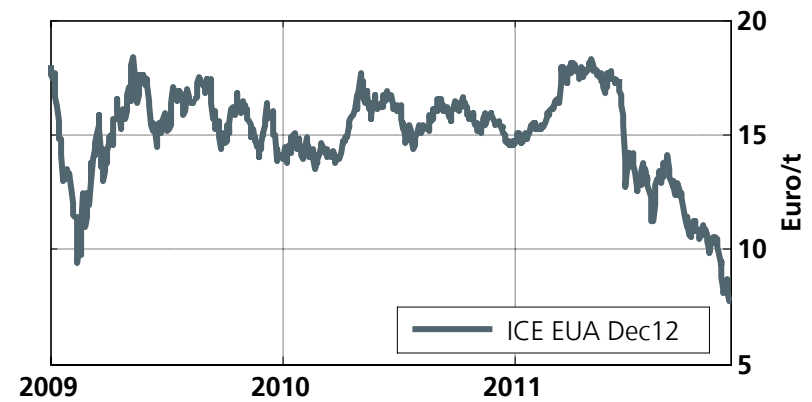
- ▶ Deutsche Energieerzeugung
  - Kernenergieausstieg
  - EE-Erzeugung (Wind, Solar)
  - Neue konventionelle Erzeugung
- ▶ Globale Kohlemärkte, Wechselkurs Euro/US-Dollar
- ▶ CO<sub>2</sub>-Preisniveau

# Energiepreiskurven

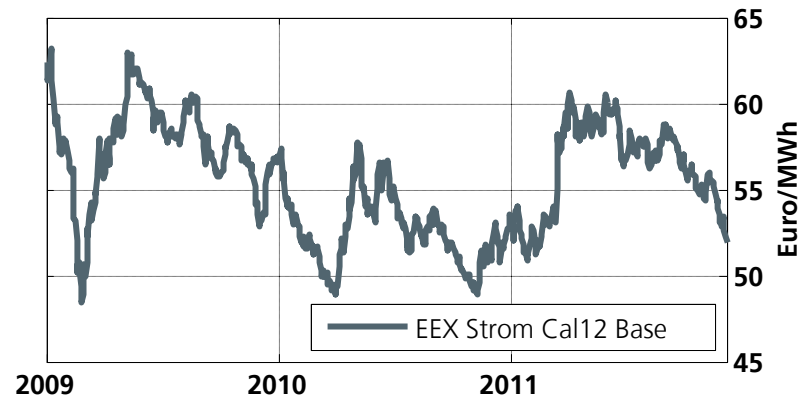
## Kohle



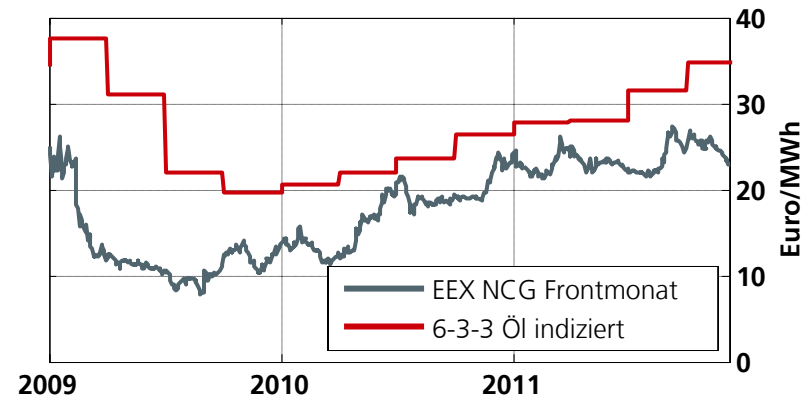
## CO<sub>2</sub>



## Strom



## Gas

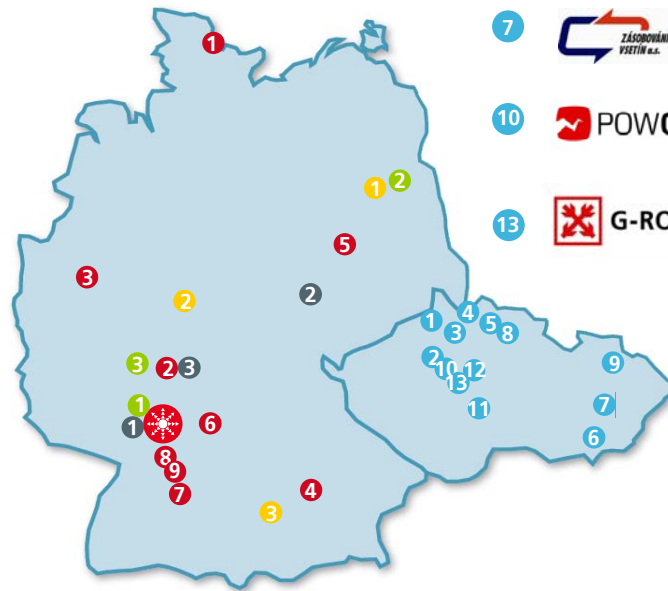


# Stadtwerke und wichtige Standorte der MVV Energie Gruppe



## MVV Energie CZ

- |    |                                  |    |                       |    |                 |
|----|----------------------------------|----|-----------------------|----|-----------------|
| 1  | TERMO DĚČÍN                      | 2  | EH<br>ENERGIE Holding | 3  | CLT             |
| 4  | TEPLARNA<br>LIBEREC              | 5  | JTR                   | 6  | CTZ s.r.o.      |
| 7  | ZÁSOBOVÁNÍ TEPLEM<br>VŠETÍN a.s. | 8  | EPRD                  | 9  | OPATHERM<br>G.1 |
| 10 | POWGEN                           | 11 | IROMEZ                | 12 | G-LINDE         |
| 13 | G-RONN                           |    |                       |    |                 |



## MVV Energiedienstleistungen

- 1 Berlin    2 Korbach    3 Gersthofen

## MVV Umwelt

- 1 Königs-Wusterhausen    2 Wicker  
 1 Mannheim    2 TREA Leuna    3 Offenbach    4 Plymouth (ab 2012 in Bau)

- |                             |   |
|-----------------------------|---|
| 1  STADTWERKE KIEL          | 6  STADTWERKE<br>BUCHEN   |
| 2  EVO                      | 7  Stadtwerke<br>SINSHEIM   |
| 3  EWS                      | 8  Stadtwerke<br>Schwetzingen   |
| 4  STADTWERKE<br>INGOLSTADT | 9  Stadtwerke<br>Walldorf GmbH<br><small>Energie · Wasser · Bäderpark</small> |
| 5  Köthen Energie           |   |

1 Ab 1.1.2012

- Biomassekraftwerke
- Abfallverwertung

- 1 Mannheim
- 1 Mannheim

- 2 Königs-Wusterhausen
- 2 TREA Leuna

- 3 Wicker
- 3 Offenbach

- 4 Plymouth (ab 2012 in Bau)

# Dezentrale Energieversorgung – Holzpelletwerk der EVO in Offenbach



## Holzpelletwerk in Offenbach

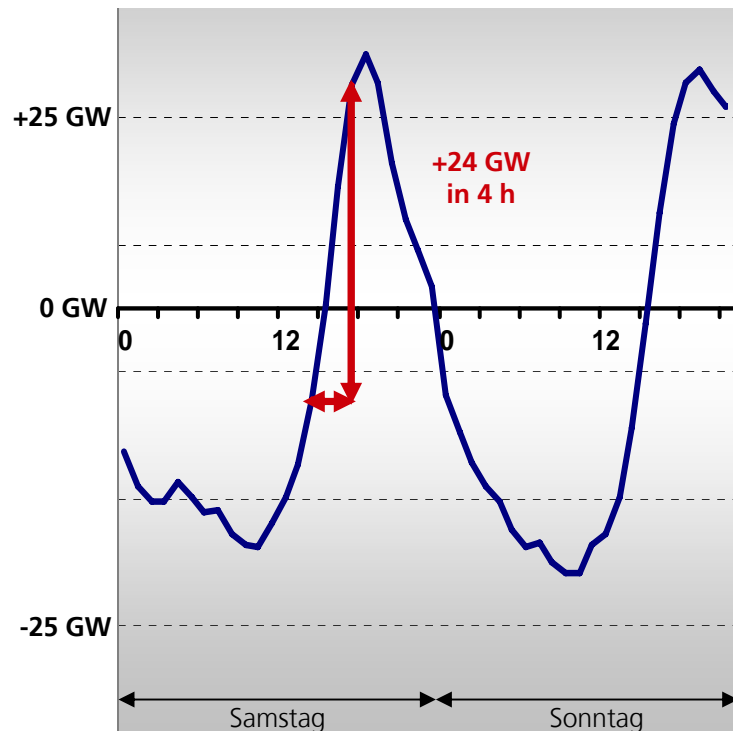
- ▶ Inbetriebnahme: Mai 2011
- ▶ Investition für Holzpelletwerk einschließlich zugehörigem Biomasse-Heizkraftwerk: circa 17 Mio Euro
- ▶ Holzpelletproduktion aus Sägespänen und Resthölzern: zunächst 65.000 t/a
- ▶ Verdoppelung der Holzpelletproduktion in weiterer Ausbaustufe möglich
- ▶ Ersatzbrennstoff für bis zu 50.000 t Steinkohle im Heizkraftwerk der EVO
- ▶ CO<sub>2</sub>-Reduktion: bis zu 80.000 t/a

Eine der modernsten Anlagen in Deutschland leistet wesentlichen Beitrag zum Klimaschutz

# Marktintegration erneuerbarer Energien erfordert hochflexible Gas- und KWK-Kraftwerke

## Residuallast 2030

(Stromnachfrage – Einspeisung EE)



Zu wenig Strom

Zu viel Strom

### Konventionelle Kraftwerke

### Import von Strom

#### Speicher / Flexibilitäten

- ▶ Pumpspeicher
- ▶ Wärmespeicher
- ▶ Gas to Power (Methanisierung)
- ▶ Norwegen als Batterie
- ▶ Demand Side Management

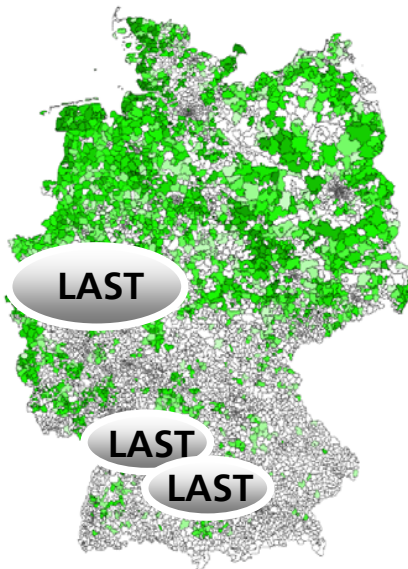
### EE-Anlagen abschalten

### Stromexport

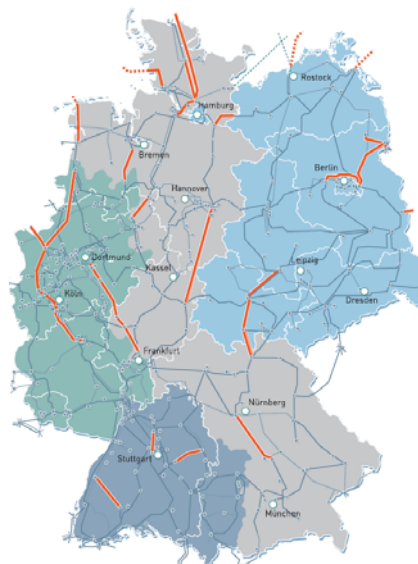
- ▶ Der Bedarf an angebots- und nachfrageseitiger Flexibilität mit hohen Lastgradienten zum Ausgleich der fluktuierenden Einspeisung Erneuerbarer wird zunehmend wichtiger

# Notwendiger Netzaus- und Umbaubedarf auf Übertragungs- und Verteilnetzebene

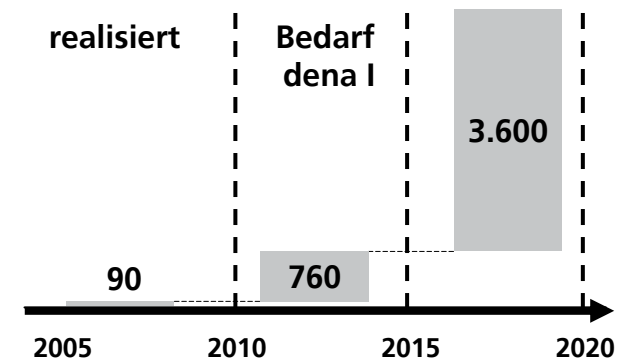
Verteilung Windleistung



Netzausbauprojekte dena I



Netzausbaubedarf nach dena I und II [km]



- ▶ Netzausbaukosten inkl. Offshore-Anschluss: ~1 Mrd Euro p.a.

Quellen: dena-Netzstudie I und II; Agentur für Erneuerbare Energien

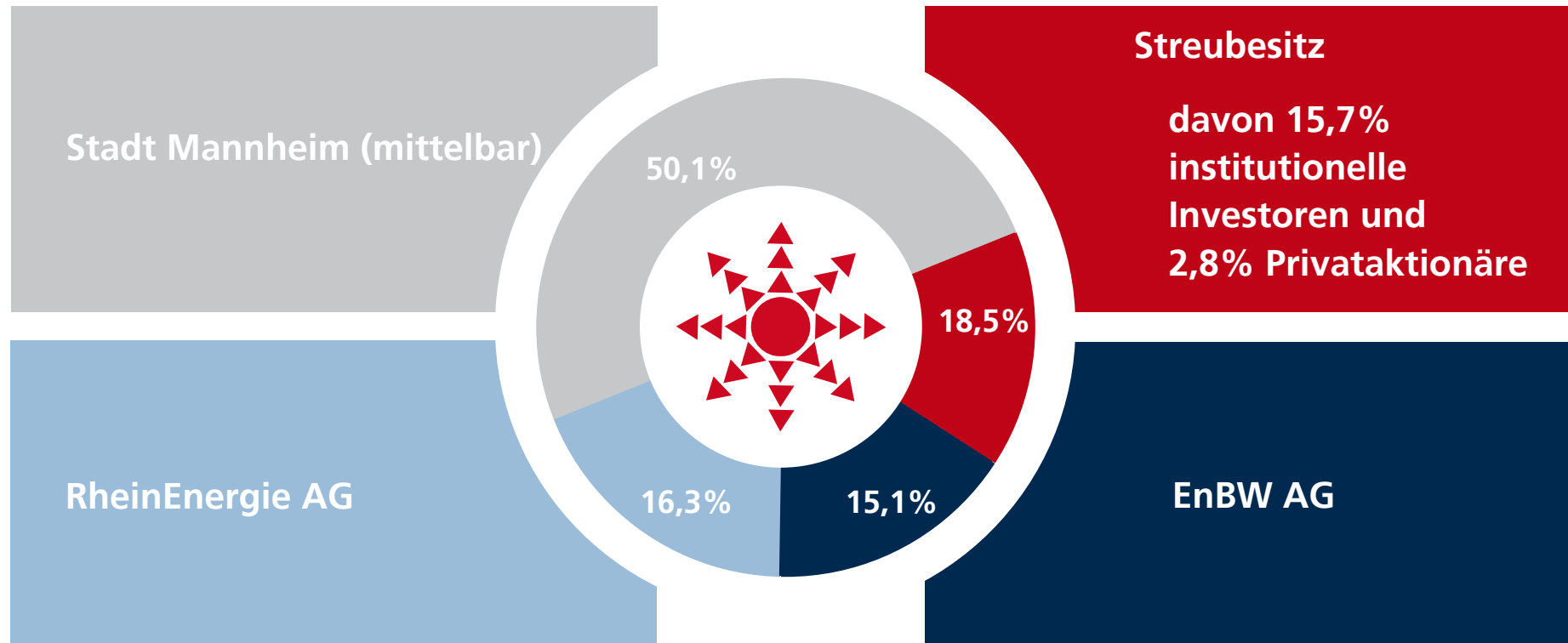
- ▶ Ausbau intelligenter Übertragungs-/Verteilnetze wichtiger Baustein der Energiewende
- ▶ Erhebliche Verzögerungen beim Übertragungsnetzausbau (8 von 24 vorrangigen Projekten)





# Die Aktie der MVV Energie

# Aktuelle Aktionärsstruktur und Kennzahlen der MVV Energie AG



▶ **Anzahl der Aktien:**

65,907 Millionen

▶ **Ø Tagesumsatz:**

8.431 Aktien im GJ 2010/11

▶ **Marktkapitalisierung:**

1.561 Mio Euro

(Schlusskurs am 13.12.2011:  
23,68 Euro)

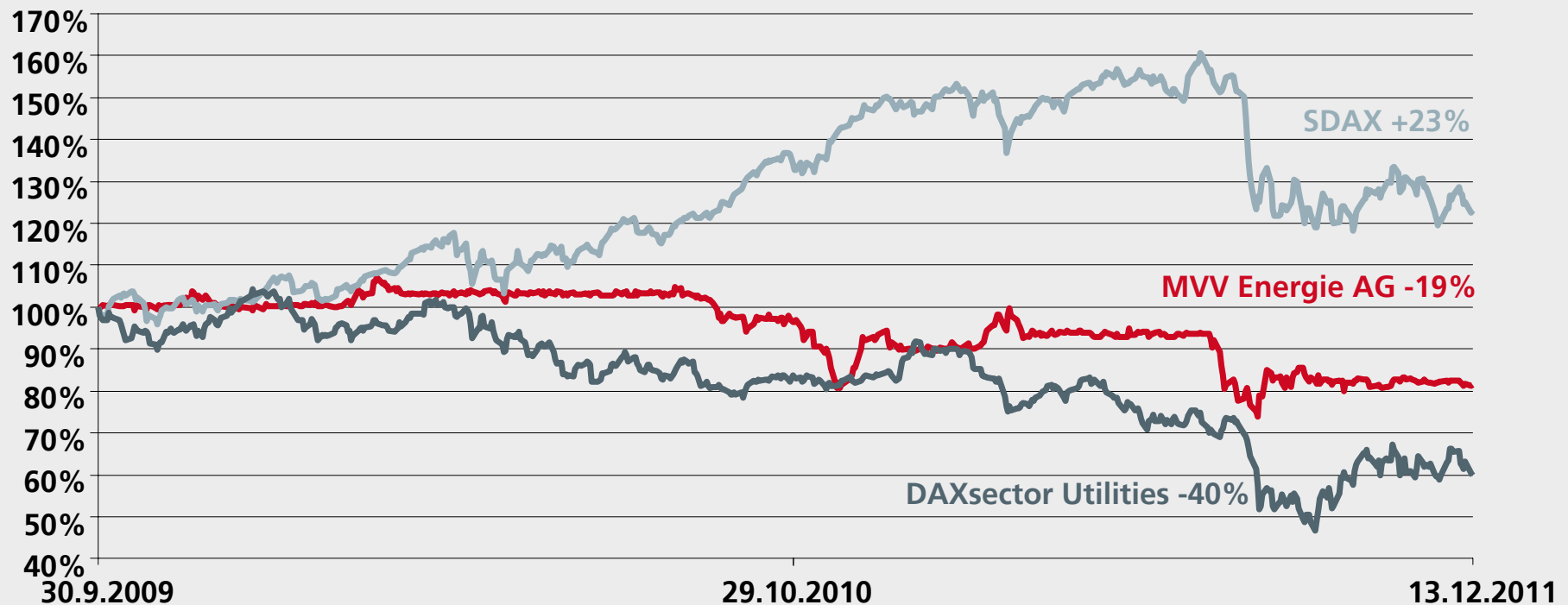
▶ **Streubesitz:**

289 Mio Euro

# Nach stabiler Performance konnte sich die Aktie der MVV Energie dem jüngsten Kursverfall des Marktes nicht entziehen

Die Aktie der MVV Energie AG (ISIN DE000A0H52F5)

XETRA-Handel



Aktienchart im Performancevergleich (einschließlich Dividendenzahlungen im März 2010 und 2011) mit SDAX und DAXsector Utilities

# 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.