

An aerial photograph of a wind farm, with several white wind turbines visible through a dense layer of white clouds. The sky above is a clear, pale blue. The overall scene is serene and emphasizes renewable energy.

EVN

Ergebnis 1. Halbjahr 2011/12

31. Mai 2012

EVN

Highlights 1. Halbjahr 2011/12

Ausbau der Windkraftkapazitäten

- Netzanschluss Windpark Tattendorf im November 2011 (16 MW)
- Übernahme Windpark Pöttelsdorf im Jänner 2012 (9,2 MW)
- Spatenstich Windpark Glinzendorf im April 2012 (18 MW)

Inbetriebnahme Kleinwasserkraftwerk Schaldorf (1MW)

Ausbau der Biomassekapazität um weitere drei Anlagen

- 57 Biomasseanlagen in Niederösterreich in Betrieb; 5 weitere Anlagen in Bau

Inbetriebnahme Cogeneration-Anlage in Plovdiv, Bulgarien

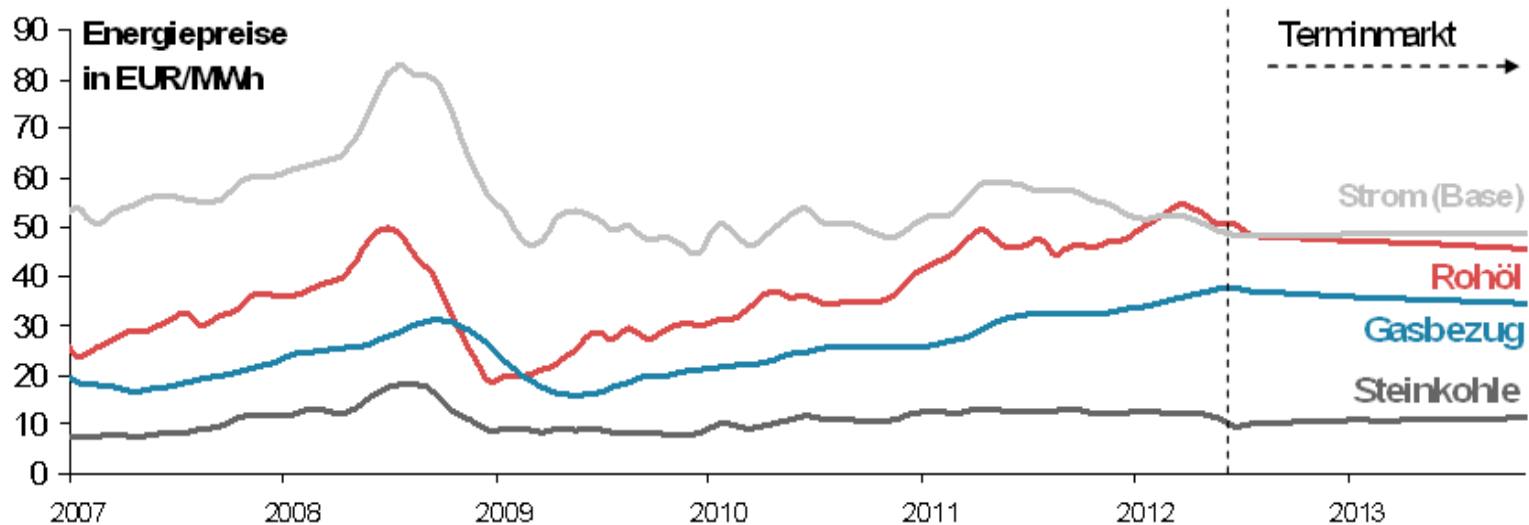
Umwelt: Aufträge in Prag (CZ) und Serbien gewonnen

Ausgabe einer neuen **Anleihe** (300,0 Mio. Euro) sowie zweier **Privatplatzierung** (125,0 Mio. Euro)

Moody's bestätigt Rating von "A3" (stabiler Ausblick)

Start des Aktienrückkaufprogramms

Entwicklung der Strom- und Primärenergiepreise



Leicht sinkende Strom- und Kohlepreise

Anstieg der Gaspreise

Notierungen für Rohöl auf Eurobasis auf dem Niveau der Höchstwerte 2008

Geschäftsentwicklung

Mio. EUR	2011/12 1. HJ	Veränd. in %
Umsatzerlöse	1.690,9	3,8
EBITDA	325,9	0,5
EBIT	202,8	2,9
Finanzergebnis	73,6	48,6
Konzernergebnis	209,1	13,6
Cash Flow aus dem operativen Bereich	49,3	-77,7
Mio. EUR		
Ergebnis je Aktie	1,16	11,5

Witterungsbedingte Umsatzentwicklung

- Energiegeschäft: kalte Witterung und Erhöhung der Endkundenpreise in Südosteuropa
- Umweltgeschäft: stichtagsbezogenes niedrigeres Projektabschlussvolumen

Stabiles EBITDA

- Operativer Aufwand um 4,6 % gestiegen

Verbesserung des EBIT

- Wertberichtigung von 8,0 Mio. Euro vs. 17,7 Mio. Euro im Vergleichsperiode

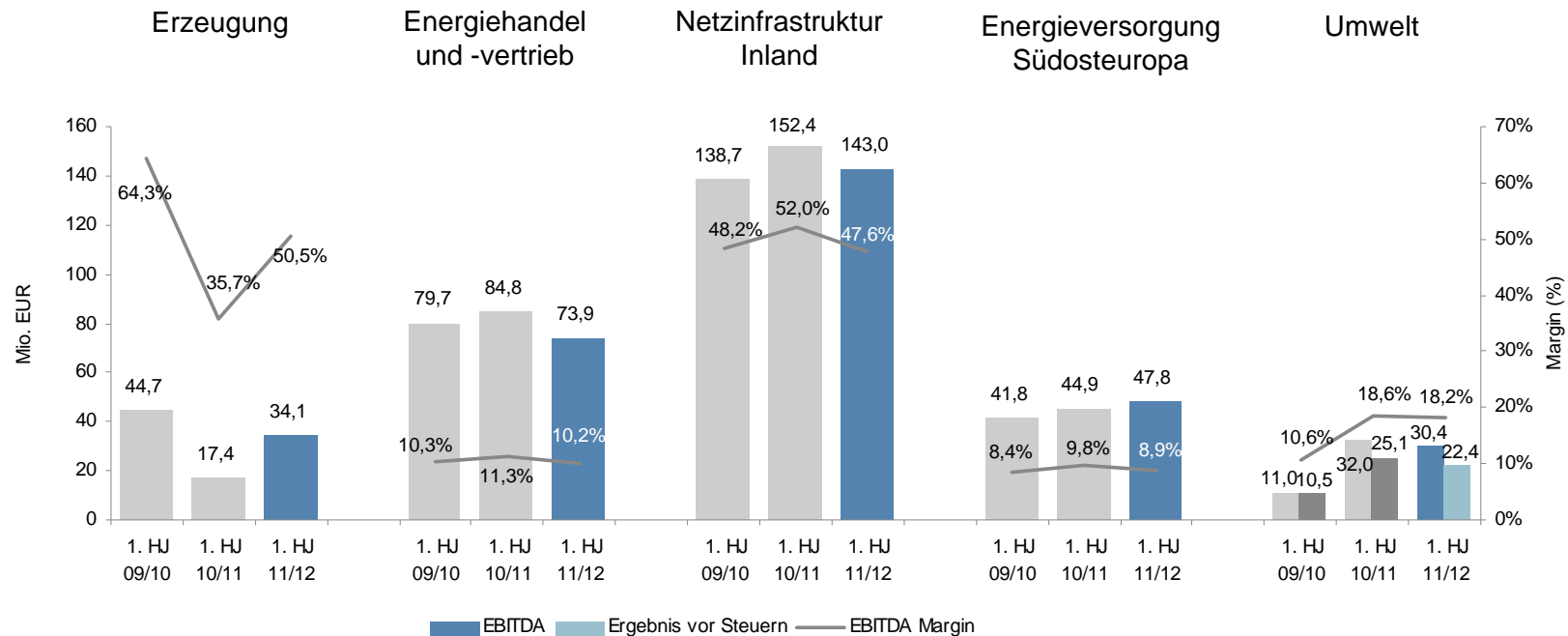
Höheres Finanzergebnis

- Gestiegener Ergebnisbeitrag der at Equity einbezogenen Unternehmen

Steigerung des Konzernergebnisses

- Erhöhung des Ergebnisses je Aktie

EBITDA Entwicklung je Segment

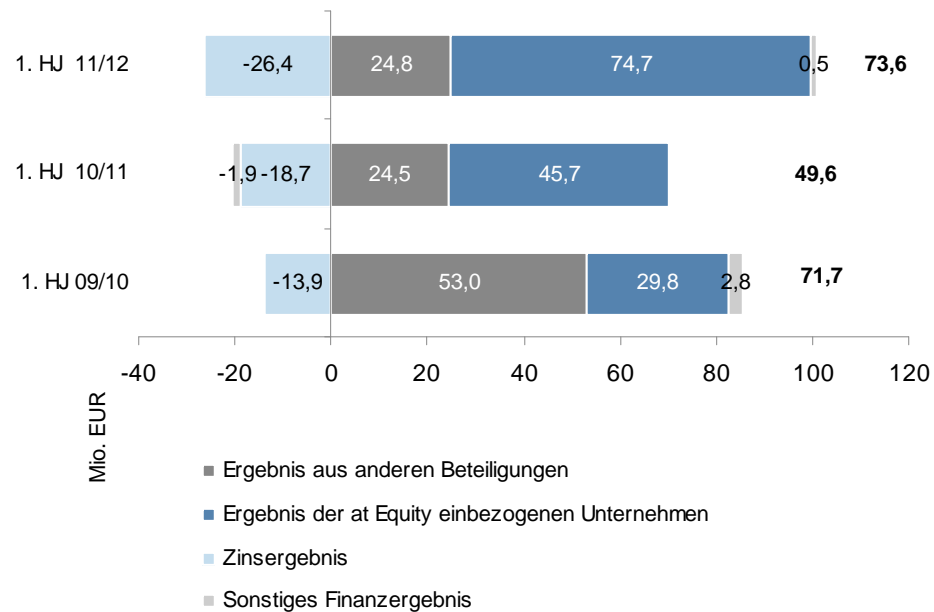


Erzeugung: Leistungsabruf der deutschen Bundesnetzagentur, Gaspreisrevison zwischen Gazprom und EconGas, deutlicher Anstieg der Stromerzeugung aus Windkraft

Energiehandel und -vertrieb: Witterungsbedinger Absatzanstieg und Preiserhöhung bei Endkunden



Finanzergebnis



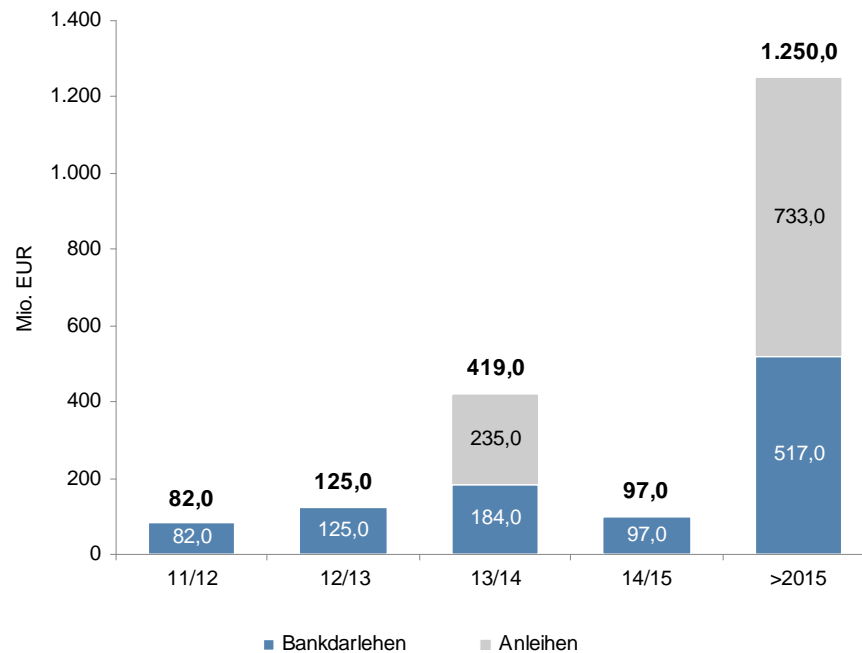
Verbessertes Finanzergebnis

Höhere Ergebnisbeiträge der at Equity einbezogenen Unternehmen

Niedrigeres Zinsergebnis

- Höhere Zinsaufwendungen
- Höhere Nettoverschuldung
- Leicht höhere Finanzierungskosten
- Geringere Zinserträge

Fälligkeitsprofil



Ausgabe einer EUR-Anleihe

- 300,0 Mio. Euro, Oktober 2011

Rückzahlung der EUR-Anleihe

- Nominale von 257,4 Mio. Euro
Dezember 2011

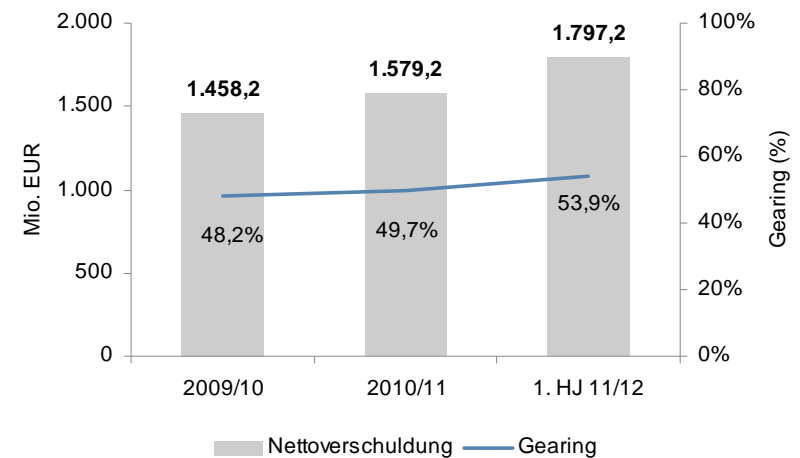
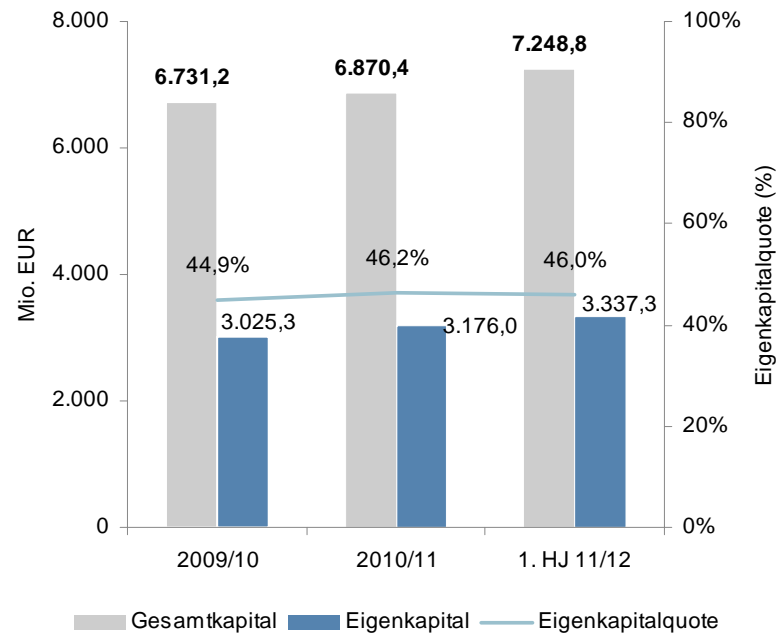
Zwei Privatplatzierungen

- insgesamt 125,0 Mio. Euro, Februar 2012

Finanzielle Flexibilität (31. März 2012):

- Fonds der liquiden Mittel: 75,6 Mio. Euro
- Kreditlinien: insgesamt 775,0 Mio. Euro

Solide Kapitalstruktur und gutes Rating



Rating

S&P: A- / negativ

Moody's: A3 / stabil



Erweiterung der Windkraftkapazität

Erweiterung um zwei Anlagen im ersten Halbjahr 2011/12

- Netzanschluss Tattendorf (8 Windkraftanlagen; 16 MW; Investitionssumme: 27,0 Mio. Euro)
- Übernahme Pöttelsdorf (4 Windkraftanlagen; 9,2 MW)

Anlagen in Bau

- Spatenstich Glinzendorf (9 Windkraftanlagen; 18 MW; Investitionssumme: 27,0 Mio. Euro)



EVN's Windkraftkapazität:

- 10 Windparks mit 84 Windkraftanlagen
- Erzeugungskapazität: 163 MW
- Stromversorgung für 100.000 Haushalte

Erweiterung der Wasserkraftwerkskapazität

Kleinwasserkraftwerk Schaldorf

- Kapazität: 1 MW
- Produktion: 5,4 GWh p.a.
für rund 1.500 Haushalte
- Inbetriebnahme im April 2012
- Investitionskosten: 6,0 Mio. Euro



EVN's Wasserkraftkapazität:

- 70 Kraftwerke
- Erzeugungskapazität: 257 MW¹⁾
- Stromversorgung für rund 165.000 Haushalte

1) ohne Strombezugsrechte

Biomasseanlagen in Niederösterreich

Erweiterung um drei Anlagen im ersten Halbjahr 2011/12

- Eröffnung in Hagenbrunn (Investitionsvolumen: 3,6 Mio. Euro)
- Eröffnung in Langenlois (Investitionsvolumen: 2,3 Mio. Euro)
- Übernahme in Hollabrunn

Fünf Anlagen im Bau

- Baubeginn in Steyr (Investitionsvolumen: 36,0 Mio. Euro)
- Spatenstich in Markt Piesting (Investitionsvolumen: 0,6 Mio. Euro)



EVN's Biomassekapazität:

- 57 Kraftwerke
- Wärme- und Stromversorgung für rund 20.000 Haushalte
- 1,5 Mio. Schüttraummeter

Inbetriebnahme Cogeneration-Anlage in Bulgarien

Plovdiv

- Strom- und Wärmeerzeugung
- Kapazität:
Strom: 50 MW
Wärme: 54 MW
- Investitionen: 50 Mio. Euro
- Versorgung von ~33.600 Haushalten
- Modernste Cogeneration-Anlage auf dem Balkan
- Verbesserung der Versorgungssicherheit



Gasversorgung in Niederösterreich und Kroatien

Gastransportleitung „Westchiene“

- Erster Bauabschnitt der 143 km langen Leitung zwischen Auerstahl und Tulln fertiggestellt



Erdgasverteilung und -versorgung in Zadar, Split und Sibenik

- Erster Kunden werden in Zadar mit Anfang Juni 2012 angeschlossen



PV-Bürgerbeteiligungsmodell "Sonnenkraftwerk Zwentendorf"

- Ausgabe von 1.300 Panele
- Vergabe nach wenigen Tagen abgeschlossen
- Zweites Sonnenenergieprojekt in Schönkirchen bereits in Umsetzung



Ausblick 2011/12

Annahmen

- Stabiles Endkundengeschäft
- Geringe oder negative Spreads zwischen Primärenergie- und Strompreisen
- Stabiler Auftragsbestand im Umweltbereich und keine negativen Einflüsse trotz Abschwächung des Wirtschaftswachstums

EVN's Erwartungen

- Operatives Ergebnis kann im Wesentlichen auf Vorjahresniveau gehalten werden
- Finanzergebnis über dem Vorjahr
- Stabiles Konzernergebnis

Wie frisch
von der Quelle.
Die EVN ist immer für mich da.

50 Jahre
EVN
wasser

www.evn.at

The advertisement features a man and a young child in a kitchen. The man is pouring water from a glass into the child's hands. The background is a scenic landscape with a waterfall cascading over rocks. The kitchen counter has a sink, a stove with a pot, and a potted plant. A circular logo in the bottom left corner reads '50 Jahre EVN wasser'. The website 'www.evn.at' is printed in the bottom right corner of the image area.

Appendix

EVN Halbjahresergebnis 2011/12

Erzeugung

Stromerzeugung (GWh)	2011/12 1. HJ	Veränd. in %
Gesamt	1.610	-14,1
davon Wärmekraftwerke	983	-27,8
davon erneuerbare Energie	627	22,0
Mio. EUR		
Umsatzerlöse	67,5	38,3
EBITDA	34,1	95,4
EBIT	13,1	-

Geringere Produktion aus eigenen Wärmekraftwerken

- Negative spark spreads

Höhere Umsatzerlöse

- Leistungsabruf der deutschen Bundesnetzagentur
- Gaspreisrevision zwischen Gazprom und EconGas

Niedrigeres EBIT

- Wertminderung bei der Biomasse-Versuchsanlage in Dürnrohr von 8.0 Mio. Euro

Energiehandel und -vertrieb

Anpassung der Tarife¹⁾

Gas (1.4.2011)	+8,9%
(1.10.2011)	+3,6%
Strom (1.1.2012)	-1,7%

Energieverkauf an Endkunden (GWh)	2011/12 1. HJ	Veränd. in %
Strom	3.915	1,3
Gas	5.171	-6,9
Wärme	1.214	3,2

Mio. EUR

Umsatzerlöse	727,3	-2,8
EBITDA	73,9	-12,9
EBIT	66,7	-14,5

1) Preise für Endkunden, Deutschland

Gegenläufe Absatzentwicklung

- Gas: Reduzierter Einsatz der eigenen Wärmekraftwerke und Verkauf an Endkunden
- Strom: höhere Absatzmengen der EnergieAllianz Austria
- Wärme: vermehrte Dampf- und Wärmelieferung an Großkunden

Umsatzrückgang

- Anpassung der Gaspreise
- Strompreissenkung

Geringeres EBITDA und EBIT

- Höhere Strombezugspreise
- Dotierung einer Drohverlustrückstellung zum Kraftwerksprojekt Duisburg-Walsum

Netzinfrastruktur Inland

Anpassung der Tarife¹⁾

Strom (1/1/2012)	–
Gas (1/1/2012)	–1,9%

Netzabsatz (GWh)	2011/12 1. HJ	Veränd. in %
Strom	4.139	0,2
Gas ²⁾	10.903	–8,3

Mio. EUR

Umsatzerlöse	300,3	2,5
EBITDA	143,0	–6,2
EBIT	93,7	–9,8

Gegenläufige Absatzentwicklung

- Strom: auf Vorjahresniveau
- Gas: reduzierter Einsatz der eigenen Wärmekraftwerke

Netztarifanpassungen

Niedrigeres EBITDA und EBIT

- Höhere Beschaffungs- und Instandhaltungskosten

1) Preise für Endkunden, Durchschnitt

2) Inkludiert Netzabsatz an Kraftwerke der EVN

Energieversorgung Südosteuropa

Anpassung der Tarife¹⁾

Bulgarien (7/1/2010) Strom	+2,0%
(7/1/2011) Strom	+1,9%
(1/4/2011) Wärme	+6,8%
Mazedonien (3/1/2011)	+4,9% ²⁾
(1/1/2012)	+4,8% ²⁾

Netzabsatz (GWh)	2011/12 1. HJ	Veränd. in %
Strom ³⁾	7.896	5,3
Wärme	212	8,8

Mio. EUR

Umsatzerlöse	534,7	16,9
EBITDA	47,8	6,5
EBIT	15,2	–

1) Durchschnitt durch den Regulator SEWRC in Bulgarien und ERC in Mazedonien

2) EVN Macedonia

3) In Mazedonien und Bulgarien entspricht der Energieverkauf an Endkunden im Wesentlichen dem derzeitigen Netzabsatz.

Witterungsbedingter Absatzanstieg

- BG: Heizgradsumme +23,4 %p
- MK: Heizgradsumme +21,2 %p

Umsatzsteigerung

- Witterungsbedingter Absatzanstieg
- Strompreisanpassungen

EBITDA-Steigerung

EBIT von –2,6 Mio. Euro auf 15,2 Mio. Euro trotz

- Höherer Beschaffungskosten
- Höherer Forderungsabschreibungen



Umwelt

Mio. EUR	2011/12 1. HJ	Veränd. in %
Umsatzerlöse	167,4	-2,6
EBITDA	30,4	-5,0
EBIT	17,2	-11,9
Finanzergebnis	5,1	-7,4
Ergebnis vor Ertragssteuern	22,4	-10,9

Niedrigerer Umsatz

- Geringeres Projektverrechnungsvolumen
- Geringerer Beitrag der Abfallverwertungsanlage

Geringeres EBITDA und EBIT

Gesunkenes Finanzergebnis

- Rückgang im Zinsertrag von Projekten in der Betriebsphase
- Höherer Zinsaufwand bei den Projekten in der Errichtungsphase

Markteintritt

- Konzessionsvertrag für Abwasserbehandlungsanlage in Prag (CZ)
- BOOT-Projekt für eine Trinkwasseraufbereitungsanlage in Serbien

Photovoltaikanlagen in Bulgarien

Blatets

- Inbetriebnahme: Mai 2010
- Gesamtkapazität: 836,7 kWp
- Investitionen: 3 Mio. Euro
- CO₂ Einsparungen: 280 t p.a.

Trastikovo

- Inbetriebnahme: Juli 2011
- EVN's größter Photovoltaikpark
- ~25.000 Module
- Gesamtkapazität: 1.995 kWp
- Erzeugung: ~2.4 GWh p.a.
- Investitionen: 5 Mio. Euro
- CO₂ Einsparungen: 2.000 t p.a.



Wasserkraftwerksprojekte in Albanien und Bulgarien

Albanien

- Projekt Ashta am Fluss Drin
(Kurz vor Inbetriebnahme)
- Projekt Devoll
(Baubeginn Frühjahr 2013)

Bulgarien

- Gorna Arda
(Spatenstich für 2013 erwartet)



Projekt Ashta am Fluss Drin

Thermische Abfallverwertungsanlagen

Dürnrrohr, Niederösterreich

- Linie 3
- Inbetriebnahme: Anfang 2010
- Gesamtkapazität: 500.000 t p.a.
Hausrest- und Sperrmüll sowie Industrie-
und Gewerbeabfälle
- Modernste und größte
Abfallverwertungsanlage Europas
- Ökologisch bestmögliche
Abfallbehandlung und Transport der
Abfälle und Reststoffe per Bahn

Moskau

- Gesamtkapazität: 360.000 t p.a.
- Investitionen: 175 Mio. Euro
- Inbetriebnahme: 2008
- Betriebsführung für 13 Jahre



Projekt für Abfallverwertungsanlage

Moskau

- Dezember 2009: Zuschlag für die Errichtung einer weiteren Abfallverwertungsanlage in Moskau
- Investitionen: 575 Mio. Euro
- Gesamtkapazität: 700.000 t p.a.
- Inbetriebnahme: 2014



Disclaimer

Certain statements made in this presentation may constitute „Forward-Looking Statements” within the meaning of the U.S. federal securities law. Forward-looking information is subject to various known and unknown risks and uncertainties. These include statements concerning our expectations and other statements that are not historical facts.

The Company believes any such statements are based on reasonable assumptions and reflect the judgement of EVN’s management based on factors currently known by it.

No assurance can be given that these forward-looking statements will prove accurate and correct, or that anticipated, projected future results will be achieved.

For additional information regarding risks. Investors are referred to EVN’s latest Annual report.