

KONZERNJAHRESABSCHLUSS

der BEGAS Energie AG

Geschäftsjahr vom 1. Oktober 2009
bis 30. September 2010

KONZERNBILANZ zum 30. September 2010

Aktiva

	Stand 30.09.2010 EUR	Stand 30.09.2009 EUR
A. Anlagevermögen		
I. Immaterielle Vermögensgegenstände		
1. Konzessionen, Gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Vorteile sowie daraus abgeleitete Lizenzen	1.227.673,54	1.365.919,57
2. Firmenwert	3.176,81	0,00
	1.230.850,35	1.365.919,57
II. Sachanlagen		
1. Grundstücke und Bauten	20.962.140,67	17.105.435,86
2. Technische Anlagen und Maschinen	122.678.888,50	77.794.277,93
3. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	2.326.005,21	2.191.233,14
4. Geleistete Anzahlungen und Anlagen in Bau	1.336.162,73	2.263.194,73
	147.303.197,11	99.354.141,66
III. Finanzanlagen		
1. Anteile an assoziierten Unternehmen	1.719.650,00	1.737.150,00
2. Beteiligungen	2.793.227,91	2.775.727,91
3. Wertpapiere (Wertrechte) des Anlagevermögens	31.482.658,63	31.768.404,79
4. Sonstige Ausleihungen	7.365.599,47	7.417.651,63
	43.361.136,01	43.698.934,33
	191.895.183,47	144.418.995,56
B. Umlaufvermögen		
I. Vorräte		
1. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	1.176.837,11	13.284,63
2. Waren	8.740.359,71	5.810.129,15
3. Noch nicht abrechenbare Leistungen	323.688,75	294.051,46
4. Geleistete Anzahlungen	0,00	1.878.997,70
	10.240.885,57	7.996.462,94
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände		
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	28.264.386,66	26.535.129,65
2. Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen	139.530,70	4.461,68
3. Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	1.141.488,56	6.168.862,14
4. Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände	8.135.906,21	13.078.549,42
5. Forderungen gegenüber Fremdgesellshaftern	0,00	1.636,04
	37.681.312,13	45.788.638,93
III. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	10.600.429,30	369.287,95
	58.522.627,00	54.154.389,82
C. Rechnungsabgrenzungsposten	546.614,71	336.889,31
D. Latente Steuern	2.406.435,00	2.412.715,00
Summe Aktiva	253.370.860,18	201.322.989,69
Eventualforderungen	6.033.667,64	0,00

Passiva

	Stand 30.09.2010 EUR	Stand 30.09.2009 EUR
A. Eigenkapital		
I. Grundkapital	7.446.161,00	7.446.161,00
II. Kapitalrücklagen	9.410.621,14	9.427.497,14
III. Gewinnrücklagen	67.063.843,95	69.286.348,90
IV. Fremdanteile	4.500.000,00	0,00
	88.420.626,09	86.160.007,04
B. Unversteuerte Rücklagen		
1. Bewertungsreserve auf Grund von Sonderabschreibungen	1.988.109,59	1.264.482,58
C. Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen	9.708.454,64	2.866.321,07
D. Baukostenzuschüsse	28.943.671,87	30.396.654,69
E. Rückstellungen		
1. Rückstellungen für Abfertigungen	4.268.075,46	4.291.045,00
2. Rückstellungen für Pensionen	1.900.551,00	874.849,00
3. Steuerrückstellungen	891.690,64	3.391.962,56
4. Sonstige Rückstellungen	10.534.644,91	11.366.384,89
	17.594.962,01	19.924.241,45
F. Verbindlichkeiten		
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	45.143.402,01	9.673.322,54
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	34.337.391,23	35.552.737,81
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	7.479.673,93	2.882.229,27
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	2.384.565,68	1.162.705,09
5. Sonstige Verbindlichkeiten	17.370.003,13	11.440.288,15
<i>davon aus Steuern € 1.533.510,74; VJ T€ 72</i>		
<i>davon im Rahmen der sozialen Sicherheit € 282.275,71; VJ T€ 261</i>		
	106.715.035,98	60.711.282,86
Summe Passiva	253.370.860,18	201.322.989,69
Sonstige Haftungsverhältnisse	41.662.568,00	43.008.722,00

KONZERNANLAGENSPIEGEL zum 30. September 2010

	ENTWICKLUNG der ANSCHAFFUNGS- und HERSTELLUNGSKOSTEN						ENTWICKLUNG der ABSCHREIBUNGEN						BUCHWERTE	
	Stand 01.10.2009	Zugänge	Umbuchungen	Abgänge	Zugang aus der Veränderung des Konsolidie- rungskreises	Stand 30.09.2010	Stand 01.10.2009	Zugang	Abgang	Zugang aus der Veränderung des Konsolidie- rungskreises	Zuschreibung	Stand 30.9.2010	Stand 01.10.2009	Stand 30.9.2010
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
I. IMMATERIELLE VERMÖGENSGEGENSTÄNDE														
1. Konzessionen, Rechte	8.107.292,55	54.991,22	0,00	0,00	29.889,58	8.192.173,35	6.741.372,98	202.766,98	0,00	20.359,85	0,00	6.964.499,81	1.365.919,57	1.227.673,54
2. Firmenwert Kapitalkonsolidierung	86.102,60	0,00	0,00	0,00	3.971,01	90.073,61	86.102,60	794,20	0,00	0,00	0,00	86.896,80	0,00	3.176,81
Summe I	8.193.395,15	54.991,22	0,00	0,00	33.860,59	8.282.246,96	6.827.475,58	203.561,18	0,00	20.359,85	0,00	7.051.396,61	1.365.919,57	1.230.850,35
II. SACHANLAGEN														
1. Grundstücke und Bauten, einschließlich der Bauten auf fremdem Grund	27.704.320,67	1.848.736,79	82.170,87	395.741,50	5.002.840,62	34.242.327,45	10.598.884,81	1.921.363,25	173.808,63	933.747,35	0,00	13.280.186,78	17.105.435,86	20.962.140,67
2. Technische Anlagen und Maschinen	184.285.519,84	4.209.952,41	1.243.946,46	216.308,74	57.057.697,05	246.580.807,02	106.491.241,91	9.559.571,03	195.821,47	8.046.927,05	0,00	123.901.918,52	77.794.277,93	122.678.888,50
3. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	8.353.833,29	757.685,84	14.657,50	427.584,81	381.695,67	9.080.287,49	6.162.600,15	832.647,90	390.628,26	149.662,49	0,00	6.754.282,28	2.191.233,14	2.326.005,21
4. Geleistete Anzahlungen und Anlagen in Bau	8.198.390,02	935.574,69	-1.340.774,83	73.587,02	0,00	7.719.602,86	5.935.195,29	448.244,84	0,00	0,00	0,00	6.383.440,13	2.263.194,73	1.336.162,73
Summe II	228.542.063,82	7.751.949,73	0,00	1.113.222,07	62.442.233,34	297.623.024,82	129.187.922,16	12.761.827,02	760.258,36	9.130.336,89	0,00	150.319.827,71	99.354.141,66	147.303.197,11
III. FINANZANLAGEN														
1. Beteiligung an assoziierten Unternehmen	1.737.150,00	0,00	0,00	0,00	-17.500,00	1.719.650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.737.150,00	1.719.650,00
2. Sonstige Beteiligungen	2.846.946,29	17.500,00	0,00	0,00	0,00	2.864.446,29	71.218,38	0,00	0,00	0,00	0,00	71.218,38	2.775.727,91	2.793.227,91
3. Wertrechte des Anlagevermögens	36.285.201,27	0,00	0,00	0,00	0,00	36.285.201,27	4.516.796,48	285.746,16	0,00	0,00	0,00	4.802.542,64	31.768.404,79	31.482.658,63
4. Sonstige Ausleihungen	8.846.094,61	30.178,75	0,00	1.510.673,89	0,00	7.365.599,47	1.428.442,98	0,00	1.428.442,98	0,00	0,00	0,00	7.417.651,63	7.365.599,47
Summe III	49.715.392,17	47.678,75	0,00	1.510.673,89	-17.500,00	48.234.897,03	6.016.457,84	285.746,16	1.428.442,98	0,00	0,00	4.873.761,02	43.698.934,33	43.361.136,01
GESAMTANLAGEVERMÖGEN	286.450.851,14	7.854.619,70	0,00	2.623.895,96	62.458.593,93	354.140.168,81	142.031.855,58	13.251.134,36	2.188.701,34	9.150.696,74	0,00	162.244.985,34	144.418.995,56	191.895.183,47

KONZERN - GEWINN- und VERLUSTRECHNUNG

für das Geschäftsjahr vom 1. Oktober 2009 bis 30. September 2010

	2009/2010 EUR	2008/2009 EUR
1. Umsatzerlöse	83.998.326,80	71.884.793,65
2. Andere aktivierte Eigenleistungen	783.935,10	834.547,86
3. Sonstige betriebliche Erträge		
a) Erträge aus dem Abgang vom und der Zuschreibung zum Anlagevermögen mit Ausnahme der Finanzanlagen	75.404,93	142.903,07
b) Erträge aus der Auflösung von Rückstellungen	556.322,97	434.206,73
c) Übrige	4.333.691,51	1.765.808,01
	4.965.419,41	2.342.917,81
4. Aufwendungen für Material und sonstige bezogene Herstellungsleistungen		
a) Materialaufwand	-38.576.475,18	-34.545.197,84
b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	-1.688.992,65	-440.377,10
	-40.265.467,83	-34.985.574,94
5. Personalaufwand		
a) Löhne	-2.520.908,04	-2.704.904,83
b) Gehälter	-7.641.454,52	-7.307.371,84
c) Aufwendungen für Abfertigungen	71.470,33	-608.348,54
d) Aufwendungen für Altersversorgung	-1.353.103,96	-291.765,65
e) Aufwendungen für gesetzlich vorgeschriebene Sozialabgaben sowie vom Entgelt abhängige Abgaben und Pflichtbeiträge	-2.758.828,98	-2.508.519,87
f) Sonstige Sozialaufwendungen	-313.861,60	-491.793,12
	-14.516.686,77	-13.912.703,85
6. Abschreibungen		
a) auf Sachanlagen	-13.229.740,14	-15.069.172,71
b) auf Gegenstände des Umlaufvermögens, soweit diese die im Unternehmen üblichen Abschreibungen überschreiten	-1.662.657,75	0,00
	-14.892.397,89	-15.069.172,71
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen		
a) Steuern	-64.677,91	-43.445,55
b) Übrige	-10.074.429,84	-8.928.054,16
	-10.139.107,75	-8.971.499,71
8. Zwischensumme aus Z 1 bis 7 (Betriebserfolg)	9.934.021,07	2.123.308,11
9. Erträge aus Beteiligungen	1.010.416,98	919.245,95
10. Erträge aus anderen Wertpapieren	157.862,17	0,00
11. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	173.527,76	7.927.873,30
12. Erträge aus dem Abgang von und der Zuschreibung zu Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens	1.428.442,98	5.221.755,05
13. Aufwendungen aus Finanzanlagen	-285.746,16	-802.805,60
<i>davon Abschreibungen auf Finanzanlagen € 285.746,16; VJ T€ 358</i>		
14. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-5.249.700,36	-1.300.123,65
15. Zwischensumme aus Z 9 bis 14 (Finanzerfolg)	-2.765.196,63	11.965.945,05
16. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	7.168.824,44	14.089.253,16
17. Steuern vom Einkommen und Ertrag	-246.777,26	-2.324.350,41
18. Jahresüberschuss	6.922.047,18	11.764.902,75

KONZERNANHANG des Jahresabschlusses 10/2009 - 9/2010

I. Allgemeines

Der Konzernjahresabschluss wurde unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung sowie unter Beachtung der Generalnorm, ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens zu vermitteln, aufgestellt.

Bei der Erstellung des Konzernjahresabschlusses wurde der Grundsatz der Vollständigkeit eingehalten.

Bei der Bewertung der einzelnen Vermögensgegenstände und Schulden wurde der Grundsatz der Einzelbewertung beachtet und eine Fortführung des Unternehmens unterstellt.

Die Bilanzierung, die Bewertung und der Ausweis der einzelnen Positionen des Jahresabschlusses wurden nach den allgemeinen Bestimmungen der §§ 196 und 201 UGB unter Berücksichtigung der Sondervorschriften für Kapitalgesellschaften der §§ 221 bis 243 UGB vorgenommen.

Dem Vorsichtsprinzip wurde dadurch Rechnung getragen, dass nur die am Abschlussstichtag verwirklichten Gewinne ausgewiesen wurden. Alle erkennbaren Risiken und drohenden Verluste wurden berücksichtigt.

Die Angabe der Vorjahreszahlen erfolgte jeweils in Klammern mit der Bezeichnung VJ.

Die Namen der Gesellschaften entsprechen nicht immer den Bezeichnungen im Vorjahresbericht. Aufgrund konzerninterner Umgründungsmaßnahmen sind Gesellschaften aus der Gruppe ausgeschieden, da sie auf die BEGAS Energie AG verschmolzen wurden.

II. Konsolidierungskreis

Die Gesellschaft ist die Konzernobergesellschaft.

Der Konsolidierungskreis ist so abgegrenzt, dass der Konzernabschluss ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt.

Der Konsolidierungskreis zum 30.9.2010 umfasst neben der Muttergesellschaft folgende Gesellschaften:

Lt. § 265 (2) 1 UGB

Name und Sitz	Nennkapital €	Anteil in %	Konsolidierungsart*
BEGAS – Handel GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10	35.000,00	100	V
BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10	36.000,00	100	V
IGM Gesellschaft m. b. H. 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10	727.000,00	100	V
RVH Reststoffverwertungs GmbH 7561 Heiligenkreuz, Europastraße 1	35.000,00	100	V
BEGAS Netz GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstr. 10	35.000,00	100	V
BEGAS Asset Management GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstr. 10	35.000,00	100	V
Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG 7561 Heiligenkreuz, Industriegelände 7	35.000,00	100	V
Best Energy GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 9	35.000,00	50	E
Bioenergie Burgenland Service GmbH 7540 Güssing, Europastraße 1	186.275,00	49	E

*) V = Vollkonsolidierung; E = Equity Konsolidierung

Der angegebene prozentuelle Anteil am Kapital bezieht sich auf den Anteil der Konzernobergesellschaft an den in den Konzernabschluss einbezogenen Tochterunternehmen mit folgenden Ausnahmen:

- bei der BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG handelt es sich um den prozentuellen Anteil der BEGAS – Handel GmbH

Abschlussstichtag für alle in den Konzernabschluss einbezogenen Unternehmen ist der 30.9.2010.

Nicht einbezogen wurden folgende Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, da diese Unternehmen für das Gesamtbild des Konzerns von untergeordneter Bedeutung sind.

Name, Sitz der Gesellschaft	Anteil in %	Eigenkapital in EUR	Ergebnis des letzten GJ in EUR	Geschäftsjahr
Biomassekraftwerk Betriebs GmbH 7561 Heiligenkreuz, Industriegelände 7	50	27.548,92	-7.451,08	2009/10

III. Konsolidierungsgrundsätze

Kapitalkonsolidierung

Die Kapitalkonsolidierung erfolgte nach der Buchwertmethode unter Verrechnung der Anschaffungskosten für die Anteile an den einbezogenen Unternehmen mit dem jeweiligen anteiligen Kapital zum Erstkonsolidierungszeitpunkt (30.9.2002).

Der nicht zuordenbare aktive Unterschiedsbetrag aus der Erstkonsolidierung wurde als Firmenwert ausgewiesen und über fünf Jahre abgeschrieben. Im Geschäftsjahr 2009/10 wurde die Best Energy GmbH erstmals im Konzern at Equity bewertet. Der daraus resultierende Firmenwert in Höhe von € 3.791,01 wurde aktiviert und wird über fünf Jahre abgeschrieben (€ 794,20).

Fremdanteile

Auf Grund der Erstkonsolidierung der Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG in den Konzernabschluss ergab sich der Ausweis eines Genussrechtes in Höhe von € 4.500.000,00.

Unversteuerte Rücklagen

Vom Wahlrecht des § 253 Abs. 3 UGB, die unversteuerten Rücklagen der vollkonsolidierten Unternehmen als Gewinnrücklage auszuweisen, wurde nicht Gebrauch gemacht.

Schuldenkonsolidierung

Die Forderungen und Verbindlichkeiten der in den Konsolidierungskreis einbezogenen Gesellschaften wurden im Konzernabschluss aufgerechnet.

Konsolidierung der Aufwendungen und Erträge

Die Konsolidierung der Aufwendungen und Erträge betrifft Zinsenverrechnungen, Verrechnung von Energie- und Netzentgelten sowie Personal- und Verwaltungskosten.

Zwischengewinneliminierung

Die Voraussetzungen für eine Zwischengewinneliminierung waren nicht gegeben.

IV. Erläuterung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

A. Anlagevermögen

Immaterielles Anlagevermögen

Die erworbenen immateriellen Vermögensgegenstände wurden zu Anschaffungskosten bewertet, die um die planmäßigen Abschreibungen vermindert sind.

Die planmäßige Abschreibung wird linear vorgenommen. Als Nutzungsdauer wird bei EDV-Programmen ein Zeitraum von 4 Jahren, bei den restlichen immateriellen Vermögensgegenständen ein Zeitraum von 10 bis 20 Jahren zugrunde gelegt.

Sachanlagevermögen

Das Sachanlagevermögen ist zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten, vermindert um planmäßige Abschreibungen, angesetzt. In die Herstellungskosten selbsterstellter Anlagen werden neben direkt zurechenbaren Kosten auch anteilige Material- und Personalgemeinkosten einbezogen. Soziale Aufwendungen werden nicht berücksichtigt.

Im Geschäftsjahr 2009/2010 wurden keine Fremdkapitalzinsen (VJ € 144.340,88) zur Finanzierung der Herstellung von Vermögensgegenständen in die Herstellungskosten einbezogen.

Die geringwertigen Wirtschaftsgüter bis zu einem Wert von € 400,- wurden im Zugangsjahr voll abgeschrieben.

Die planmäßige Abschreibung wird linear der voraussichtlichen Nutzungsdauer entsprechend vorgenommen.

Folgende Nutzungsdauer wird der planmäßigen Abschreibung zugrunde gelegt:

a) Gebäude, Heizanlagen in Fremdoobjekten	15 - 40 Jahre
b) Grundstückseinrichtungen	20 Jahre
c) Fern- und Sticheleitungen	20 Jahre
d) MD-Transportleitungen	25 Jahre
e) Ortsnetze, HD-Reduzierstationen	25 Jahre
f) Messeinrichtungen	10 Jahre
g) Korrosionsschutz	20 Jahre
h) MD-, Druckregel-, Schieberstationen	20 – 25 Jahre
i) Werkzeuge, Betriebsausstattung	5 - 10 Jahre
j) Kraftfahrzeuge	5 Jahre
k) Werbeanlagen	5 Jahre
l) Büromaschinen und Büroeinrichtung	3 - 10 Jahre
m) Werkstatt- und Lagereinrichtung	5 - 10 Jahre
n) Lichtwellenleiter-Leerverrohrung	20 Jahre
o) Biomassekraftwerk	20 Jahre
p) Technische Ausstattung Biomassekraftwerk	10 Jahre
q) Fernwärmenetz	25 Jahre

Finanzanlagen

Anteile an verbundenen Unternehmen sowie Beteiligungen werden zu Anschaffungskosten oder bei dauernder Wertminderung zum niedrigeren beizulegenden Wert am Bilanzstichtag bewertet. Dabei wird auf die Nutzungsmöglichkeit im Unternehmen Bedacht genommen.

Wertpapiere des Anlagevermögens werden zu Anschaffungskosten bzw. niedrigeren Börsenkursen zum Bilanzstichtag bewertet.

Im Geschäftsjahr wurden bei den Wertpapieren des Anlagevermögens keine Zuschreibungen (V) € 0,00) durchgeführt bzw. unterlassen (V) € 178.850,00).

Im Geschäftsjahr 2008/2009 wurden thesaurierende Investmentfondsanteile gekauft, die zu Anschaffungskosten bewertet werden. Der Substanzgewinn im GJ 2009/2010 betrug T€ 41 (T€ 137).

Finanzanlagen in fremder Währung werden zu Anschaffungskosten bzw. niedrigerem Kurs zum Bilanzstichtag bewertet.

B. Umlaufvermögen

Vorräte

Die Bewertung der Gegenstände des Vorratsvermögens erfolgt mittels gleitendem Durchschnittspreisverfahren oder zu niedrigeren Tageswerten.

Die Inventur wird im Wesentlichen permanent durchgeführt.

Forderungen

Die Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände sind mit dem Nennwert angesetzt.

Bei den Forderungen sind erkennbare Einzelrisiken durch Einzelwertberichtigungen berücksichtigt.

Dem allgemeinen Kreditrisiko ist durch die Bildung einer Pauschalwertberichtigung ausreichend Rechnung getragen.

C. Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen

Die Investitionen der IGM Gesellschaft m.b.H. werden über ein langfristiges Darlehen finanziert, für das das Land Burgenland den Annuitätendienst übernimmt.

Die Investitionszuschüsse werden entsprechend der Nutzungsdauer der Vermögensgegenstände, für die sie gewährt wurden, aufgelöst und neutralisieren daher die Abschreibungen.

D. Rückstellungen

Rückstellungen für Pensionen, Abfertigungen und Jubiläumsgelder

Die Personalrückstellungen (Abfertigungs-, Pensions- und Jubiläumsgeldrückstellungen) werden nach dem Standard IAS 19 berechnet. Aufgrund der Feststellung des Fachsenates für Handelsrecht und Revision, dass die Bilanzierung von Sozialkapital gemäß IAS 19 eine versicherungsmathematische Bewertung im Sinne des § 211 Abs 2 UGB darstellt, wurden im BEGAS Konzern nunmehr auch bei Abschlüssen nach UGB dieselben Berechnungsmethoden und Parameter angewendet wie nach IFRS.

Die Rückstellungsberechnung erfolgt nach der Projected-Unit-Credit-Methode (Anwartschaftsbarwertverfahren). Dabei wird der Barwert der auf Basis realistischer Annahmen ermittelten künftigen Zahlungen, nach einem versicherungsmathematischen Verfahren über den Zeitraum, in dem diese Ansprüche durch die jeweiligen Anspruchsberechtigten erworben werden, angesammelt. Die Berechnung des erforderlichen Rückstellungswertes für den jeweiligen Bilanzstichtag erfolgt durch einen Versicherungsmathematiker.

Versicherungsmathematische Gewinne und Verluste, die sich durch die Änderung der getroffenen Annahmen (siehe unten) ergeben, werden sofort erfolgswirksam erfasst. Die Korridormethode gelangt nicht zur Anwendung.

Folgende Annahmen wurden der Berechnung zu Grunde gelegt:
(Abfertigungs-, Pensions- und Jubiläumsgeldrückstellungen)

Zinssatz	5,00%
Bezugserhöhungen	2,80% (Pension 2,0 %)
Fluktuation	0

Als Pensionsalter ist das gemäß ASVG gültige Pensionsalter von 65 Jahren mit Übergangsregelungen angesetzt. Für die biometrischen Rechnungsgrundlagen wurden die Tabellenwerte des Aktuarvereins AVÖ für Angestellte mit Generationseffekt für die Sterblichkeit herangezogen. Diese wurden aus den AVÖ 2008-P „Angestellte-Generationen“ – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung – Pagler&Pagler abgeleitet.

Sonstige Rückstellungen

Die sonstigen Rückstellungen werden in Höhe der voraussichtlichen Inanspruchnahme gebildet. Sie berücksichtigen alle erkennbaren Risiken und der Höhe nach noch nicht genau feststellbare Verbindlichkeiten.

E. Verbindlichkeiten

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Rückzahlungsbetrag angesetzt.

Verbindlichkeiten in fremder Währung werden zu Anschaffungskosten bzw. zum höheren Kurs des Bilanzstichtages bewertet.

V. Erläuterungen zu den Posten der Bilanz

AKTIVA

A. Anlagevermögen

(I) Entwicklung

Die Entwicklung der einzelnen Posten des Anlagevermögens und die Aufgliederung der Jahresabschreibung nach einzelnen Posten ist im Anlagenspiegel dargestellt.

(II) Wert der Grundstücke

Der Wert der im Sachanlagevermögen in der Position II. 1 enthaltenen Grundstücke beträgt € 891.347,51 (VJ € 890.147,51).

(III) Fristigkeit Sonstige Ausleihungen der Finanzanlagen

Die Ausleihungen haben zur Gänze eine Restlaufzeit von mehr als einem Jahr.

B. Umlaufvermögen

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände:

Forderungsart	Gesamt lt. Bilanz €	Restlaufzeit größer 1 Jahr €
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	28.264.386,66 (VJ 26.535.129,65)	250.500,00 (VJ 488.490,00)
2. Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen	139.530,70 (VJ 4.461,68)	0,00 (VJ 0,00)
3. Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	1.141.488,56 (VJ 6.168.862,14)	0,00 (VJ 0,00)
4. Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände	8.135.906,21 (VJ 13.078.549,42)	1.714.623,10 (VJ 4.480.175,01)
5. Forderungen an Fremdgesellschafter	0,00 (VJ 1.636,04)	0,00 (VJ 1.636,04)
S u m m e	37.681.312,13 (VJ 45.788.638,93)	1.965.123,10 (VJ 4.970.301,05)

In den Einzelpositionen sind folgende Pauschalwertberichtigungen berücksichtigt:

- Forderungen aus Lieferungen und Leistungen:
 - Pauschalwertberichtigung € 340.400,00 (VJ € 324.900,00)

Die Pauschalwertberichtigung wurde mit 1,25% (VJ 1,25%) berücksichtigt.

In den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen mit einer Restlaufzeit größer als ein Jahr sind Baukostenzuschüsse mit einer mehrjährigen Zahlungsfrist enthalten.

In den Sonstigen Forderungen bilden € 1.690.054,78 (IGM GmbH) gegen das Land Burgenland den Großteil des langfristigen Bereiches.

Eventualforderungen

Unter der Bilanz werden Eventualforderungen in Höhe von € 6.033.667,64 ausgewiesen. Die Position „Eventualforderungen“ beinhaltet mögliche Vermögenswerte, die aus vergangenen Ereignissen resultieren, und dessen Existenz durch das Eintreten oder Nichteintreten eines oder mehrerer unsicherer künftiger Ereignisse erst noch bestätigt wird, die nicht vollständig unter der Kontrolle des Unternehmens stehen.

PASSIVA

A. Eigenkapital

- (I) Das Grundkapital der Obergesellschaft beträgt € 7.446.161,- (V) € 7.446.161,- und ist in 7.446.161 nennbetragslose Stückaktien zerlegt.
- (II) Die gebundene Kapitalrücklage beinhaltet auch die gesetzliche Rücklage gemäß § 130 Abs. 3 AktG.

B. Unversteuerte Rücklagen

Die Entwicklung der Bewertungsreserve gemäß § 12 EStG 1988, § 8 EStG 1972 sowie § 7a EStG 1988 entsprechend den einzelnen Posten des Anlagevermögens stellt sich wie folgt dar:

1. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund der Übertragung stiller Reserven gemäß § 12 EStG 1988

Bewertungsreserve	Stand am 1.10.2009	Verbrauch	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2010
	€	€	€	€	€
Bebaute Grundstücke	1.399,28	103,70	0,00	0,00	1.295,58
Unbebaute Grundstücke	120.684,87	0,00	0,00	0,00	120.684,87
Summe	122.084,15	103,70	0,00	0,00	121.980,45

2. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund vorzeitiger Abschreibung gemäß § 8 EStG 1972

Bewertungsreserve	Stand am 1.10.2009	Verbrauch	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2010
	€	€	€	€	€
Ortsnetze	157.997,91	63.199,18	0,00	0,00	94.798,76
Druckregelanlagen	421,66	281,11	0,00	0,00	140,55
Summe	158.419,57	63.480,29	0,00	0,00	94.939,31

3. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund vorzeitiger Abschreibung gemäß § 7a EStG 1988

Unversteuerte Rücklagen	Stand am 1.10.2009	Übertragung	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2010
	€	€	€	€	€
Fernleitungen	80,84	325.330,88	0,00	23.096,46	348.508,18
Hochdruckleitungen	5.566,02	0,00	0,00	2.504,98	8.071,00
Ortsrohrnetze	350.353,86	0,00	0,00	425.671,01	776.024,87
ND-Messeinrichtungen	1.482,74	0,00	0,00	0,00	1.482,74
HD-Messeinrichtungen	18.507,40	0,00	0,00	5.158,36	23.665,76
Korrosionsschutz	2.541,93	0,00	0,00	0,00	2.541,93
HD-Schieberstationen	39.680,87	0,00	0,00	61.347,61	101.028,48
HD-Reduzierstationen	101.327,75	34.859,96	0,00	89.237,05	225.424,76
Betriebs- und Geschäftsausstattung	62.562,47	0,00	0,00	46.562,61	109.125,08
Kraftfahrzeuge	35.085,10	4.397,25	0,00	54.774,60	94.256,95
In Bau befindliche Anlagen	366.789,88	-364.588,09	0,00	78.858,29	81.060,08
Summe	983.978,86	0,00	0,00	787.210,97	1.771.189,83

C. Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen

Die Entwicklung der Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen stellt sich wie folgt dar:

1. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund von Investitionszuschüssen

	Stand am 1.10.2009	Umbuchung	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2010
	€	€	€	€	€
Contractinganlagen	0,00	0,00	2.689,86	37.658,00	34.968,14
KWK Oberpullendorf	0,00	0,00	20.728,06	373.105,00	352.376,94
Sachanlagen	0,00	0,00	2.831,20	28.312,00	25.480,80
Summe	0,00	0,00	26.249,12	439.075,00	412.825,88

2. Entwicklung der Bewertungsreserve aus Investitionszuschüssen BKB

	Stand am 1.10.2009	Erst- konsolidierung	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2010
	€	€	€	€	€
Kraftwerk Heiligenkreuz	0,00	3.837.031,90	312.234,11	0,00	3.524.797,79
Kraftwerk Oberwart	0,00	3.116.077,90	0,00	0,00	3.116.077,90
Summe	0,00	6.953.109,80	312.234,11	0,00	6.640.875,69

Investitionszuschüsse	Stand am 1.10.2009	Verbrauch	Stand am 30.9.2010
	€	€	€

Immaterielle Vermögensgegenstände

Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte	406.916,35	0,00	406.916,35
---	------------	------	------------

Sachanlagen

Technische Anlagen und Maschinen	2.459.404,72	211.568,00	2.247.836,72
	2.866.321,07	211.568,00	2.654.753,07

D. Baukostenzuschüsse

An Baukostenzuschüssen sind im Geschäftsjahr 2009/2010 € 1.044.726,31 (VJ € 1.725.611,53) zugeflossen. Nach der auf die Nutzungsdauer verteilten Auflösung von € 2.497.709,13 (VJ € 2.460.129,84) werden die Baukostenzuschüsse mit einem Buchwert von € 28.943.671,87 (VJ € 30.396.654,69) ausgewiesen.

E. Rückstellungen

Die sonstigen Rückstellungen setzen sich wie folgt zusammen:

Sonstige Rückstellungen	30.09.2010	Vorjahr
	€	€
a) Rückstellungen f. Personalkosten	2.362.138,99	2.916.114,41
b) Rückstellungen f. Produkthaftung	0,00	280.722,00
c) Rückstellungen f. unterlassene Reparaturen	3.327.752,98	3.842.609,54
d) Rückst. Marktwert Devisentermingeschäft	947.858,69	0,00
e) Rückst. Marktwert SWAP	1.850.764,80	0,00
f) Übrige Rückstellungen	592.051,30	340.789,37
g) Equity Bewertung	1.454.078,15	3.986.149,57
Summe	10.534.644,91	11.366.384,89

Die Rückstellung für Personalkosten beinhaltet die aliquot ermittelten Ansprüche auf Urlaubszuschüsse und Weihnachtsremuneration, die Entgelte für nicht konsumierte Urlaube und Gleitzeitguthaben, die Rückstellung für die Leistungsprämie sowie die Rückstellung für Jubiläumsgelder.

F. Verbindlichkeiten

Art der Verbindlichkeit (VBK)	Gesamt lt. Bilanz in €	Restlaufzeit bis zu 1 Jahr	Restlaufzeit 1 bis 5 Jahre	Restlaufzeit über 5 Jahre
1. VBK gegenüber Kreditinstituten	45.143.402,01 (V) 9.673.322,54)	4.970.288,95 (V) 2.717.791,21)	20.634.492,29 (V) 4.283.642,83)	19.538.620,77 (V) 2.671.888,50)
2. Erhaltene Anzahlungen	34.337.391,23 (V) 35.552.737,81)	34.337.391,23 (V) 35.552.737,81)		
3. VBK aus Lieferungen und Leistungen	7.479.673,93 (V) 2.882.229,27)	5.706.663,08 (V) 2.828.623,87)	1.773.010,85 (V) 53.605,40)	
4. VBK gegenüber verbundenen Unternehmen	0,00 (V) 0,00)	0,00 (V) 0,00)		
5. VBK gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	2.384.565,68 (V) 1.162.705,09)	2.384.565,68 (V) 1.162.705,09)		
6. Sonstige VBK				
- VBK aus Steuern	1.533.510,74 (V) 71.561,85)	1.533.510,74 (V) 71.561,85)		
- VBK im Rahmen der sozialen Sicherheit	282.275,71 (V) 261.132,68)	282.275,71 (V) 261.132,68)		
- Div. sonstige VBK	10.081.893,72 (V) 4.124.596,77)	777.018,36 (V) 520.820,52)	0,00 (V) 3.306.032,00)	9.304.875,36 (V) 297.744,25)
- Cross-Border Leasing	5.472.322,96 (V) 6.982.996,85)			5.472.322,96 (V) 6.982.996,85)
S u m m e	106.715.035,98 (V) 60.711.282,86)	49.991.713,75 (V) 43.115.373,03)	22.407.503,14 (V) 7.643.280,23)	34.315.819,09 (V) 9.952.629,60)

Haftungsverhältnisse und sonstige Verpflichtungen

Haftungsverhältnisse betreffen in Höhe von € 41.662.568,00 (V) € 43.008.722,00 übernommene Kreditausfallhaftungen und Haftungen im Zusammenhang mit Lieferantenkrediten sowie Patronate für Handelsgeschäfte.

Der Mietaufwand inklusive Leasingaufwand wird im Geschäftsjahr 2010/11 voraussichtlich € 126.180,00 betragen, in den kommenden 5 Jahren € 632.900,00.

VI. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Die Gewinn- und Verlustrechnung wird gemäß § 231 Abs. 2 UGB nach dem Gesamtkostenverfahren erstellt.

Umsatzerlöse

Die Umsatzerlöse betreffen zur Gänze Inlandsumsätze und setzen sich wie folgt zusammen:

Erlöse aus Systemnutzungsentgelten	€ 21.304.913,74	(V) € 18.833.142,96)
Erlöse aus Erdgasverkauf	€ 33.313.845,53	(V) € 38.344.052,75)
Erlöse aus Wärmelieferungen	€ 6.542.738,12	(V) € 6.173.614,78)
Erlöse aus Kundendienst	€ 2.750.840,99	(V) € 2.434.186,39)
BKZ-Auflösung	€ 2.495.242,13	(V) € 2.460.129,84)
Handelswarenerlöse	€ 1.263.224,24	(V) € 1.316.794,65)
Stromerlöse Kraftwerk Oberpullendorf	€ 1.534.734,69	(V) € 1.903.850,94)
Wärmeerlöse Kraftwerk Oberpullendorf	€ 166.556,99	(V) € 196.297,91)
Strom- und Wärmeerlöse Kraftwerk Heiligenkreuz und Oberwart	€ 13.207.918,04	(V) € 0,00)
Sonstige Erlöse	€ 1.418.312,33	(V) € 222.723,43)

In den Umsatzerlösen ist die an die Kunden verrechnete gesetzlich normierte Erdgasabgabe nicht enthalten.

Eigenleistungen

Die Eigenleistungen betreffen mit € 731.191,39 (V) € 726.679,00) die aktivierten Personalkosten und mit € 52.753,71 (V) € 107.868,86) die aktivierten Materialgemeinkosten.

Sonstige betriebliche Erträge

Die Erträge aus der Auflösung von Rückstellungen betreffen im Wesentlichen die Auflösung der Produkthaftungsrückstellung für das GJ 2005/06 und die Auflösung der Rückstellung für HD-Bestandsplanrekonstruktion und die Rückstellung für Isolierschäden HD-SS5-Rust-Mörbisch.

Die übrigen sonstigen betrieblichen Erträge enthalten unter anderem Erträge aus Schadenersatzleistungen, Mieteinnahmen, Provisionen, Vergütungen für Personal- und Verwaltungskosten, Forschungsprämie und diverse sonstige Erträge.

Die Aufwendungen für die Kanzlei des Abschlussprüfers betragen insgesamt € 54.533,00. Darin sind € 46.420,00 für die Abschlussprüfung und € 8.113,00 für Steuerberatungsleistungen enthalten.

Finanzergebnis

Der Marktwert von Absicherungsinstrumenten (Zins-Swap, Devisentermingeschäft) wurde im GJ 2009/10 erstmalig rückgestellt und wirkt sich im Finanzergebnis mit € 2.798.623,49 (VJ € 0,00) negativ aus.

Unversteuerte Rücklagen

Die Auflösung von und die Zuweisung zu unversteuerten Rücklagen führte zu einer steuerrelevanten Ergebnisänderung im Ausmaß von € 723.627,01 (VJ € 920.247,63), wodurch die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag im Ausmaß von € 180.906,75 (VJ € 230.061,90) vermindert wurden.

Latente Steuern gem. § 198 Abs. 10 UGB

Die voraussichtliche Steuerentlastung nachfolgender Geschäftsjahre wird auf Grund unterschiedlicher handels- und steuerrechtlicher Vorschriften € 2.406.435,00 (VJ € 2.412.715,00) betragen.

VII. Weitere Angaben im Anhang

§ 237 Z 12: Die Gesellschaft wird gemäß § 263 UGB in den Konzernabschluss der BEGAS - Gemeindeanteilsverwaltung Aktiengesellschaft mit Sitz in 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10, einbezogen.
Die Offenlegung des Konzernabschlusses erfolgt in Eisenstadt.

§ 237 a. (1) Z1: Zur Kursabsicherung des Via Source Policy Fund wurde ein Devisentermingeschäft über USD 22 Mio. mit Fälligkeit 03.06.2013 abgeschlossen.

Bei der BAWAG P.S.K. wurde am 12.4.2005 ein Swap-Geschäft abgeschlossen, bei dem quartalsweise über eine Laufzeit von 10 Jahren ein fixer Zinssatz von 3,44 % gegen den 3-Monats-EURIBOR-Satz abgetauscht wird. Damit wurde ein aushaftender Kredit (Höhe per 30.9.2010 € 24.230.768,00) eines Beteiligungsunternehmens gegen steigende Zinsen abgesichert. Zum Stichtag 30.9.2010 beträgt der Marktwert EUR 1.565.266,80 zu Gunsten BAWAG P.S.K.

Bei der Raiffeisenlandesbank Burgenland wurde am 25.10.2005 ein Swap-Geschäft abgeschlossen, bei dem quartalsweise über eine Laufzeit von 7 Jahren ein fixer Zinssatz von 3,4675 % gegen den 3-Monats-EURIBOR-Satz abgetauscht wird. Damit wurde ein aushaftender Kredit für den Bau des Biomassekraftwerkes in Oberpullendorf (Höhe per 30.9.2010 € 4.900.000,00) gegen steigende Zinsen abgesichert. Zum Stichtag 30.9.2010 beträgt der Marktwert EUR 285.498,00 zu Gunsten der Raiffeisen Landesbank Burgenland.

§ 239 (1) Z 1: Im Geschäftsjahr 2009/2010 waren durchschnittlich 145 (VJ 126) Angestellte und 74 (VJ 75) Arbeiter im Unternehmen beschäftigt.

§ 239 (1) Z 2: Den in den Aufsichtsrat entsandten Arbeitnehmervertretern wurden im Geschäftsjahr 2009/2010 keine neuen Gehaltsvorschüsse (VJ € 0,00) gewährt.

§ 239 (1) Z 3: Vorstand und leitende Angestellte:
Die Aufwendungen für Abfertigungen und Pensionen belaufen sich auf € 968.184,86 (VJ € 165.530,93).

Andere Arbeitnehmer:
Die Aufwendungen für Abfertigungen und Pensionen belaufen sich auf € 313.448,77 (VJ € 734.583,26).

§ 239 (1) Z 4: An Aufsichtsratsvergütungen wurden € 27.510,00 (VJ € 30.325,00) aufgewendet.

Rahmenbedingungen

Die marktwirtschaftliche Situation für den BEGAS Konzern wird im Haushaltsbereich durch größere Energieeffizienz von Neubauten und die zunehmend stärkere Konkurrenz durch den Einsatz von Biomasse verschärft.

Die branchenspezifischen Rahmenbedingungen ergeben sich nach wie vor durch die Herausforderungen und legislativen Vorgaben des liberalisierten Erdgasmarktes.

Die BEGAS Energie AG ist dem in der Novelle 2002 zum Gaswirtschaftsgesetz festgelegten, legislativen Unbundling durch die gesellschaftsrechtliche Trennung des Netzbetriebes von den übrigen Tätigkeiten nachgekommen.

An die BEGAS Netz GmbH, einer 100 % Tochter der BEGAS Energie AG, wurde der Teilbetrieb „Bau und Betrieb eines Gasverteilungssystems samt den technischen Hilfseinrichtungen“ übertragen.

Die Abwicklung des Energievertriebes erfolgt durch die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG, an der die BEGAS Energie AG indirekt 100 % der Gesellschaftsanteile hält. In der BEGAS Energie AG sind neben dem Kraftwerksbereich die Energiedienstleistungen, Contracting und Gerätekundendienst verblieben.

Neben der BEGAS Energie AG werden folgende Unternehmen im Konzernbericht mit konsolidierten Zahlen dargestellt:

- BEGAS - Handel GmbH
- IGM - Industrie- und Gewerbepark Mittelburgenland Erwerbs-, Erschließungs- und Errichtungs-Gesellschaft m.b.H.
- BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG
- Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG
- RVH Reststoffverwertungs GmbH
- BEGAS Netz GmbH
- BEGAS Asset Management GmbH

Forschungs- und Entwicklungstätigkeiten werden im BEGAS Konzern nur im Rahmen von alternativen Kraftwerksprojekten ausgeübt.

Neben der Zentrale in Eisenstadt verfügt die BEGAS Energie AG über drei Zweigniederlassungen in Frauenkirchen, Oberwart und Oberpullendorf.

Der Netzbetrieb

Das Erdgasleitungsnetz wurde weiter ausgebaut und die laufenden Betriebs-, Wartungs- und Instandhaltungsarbeiten zur Aufrechterhaltung eines sicheren und zuverlässigen Gasnetzbetriebes ausgeführt.

Durch den weiteren Ausbau der bestehenden Erdgasortsrohrnetze wurden im Geschäftsjahr 16,4 km (VJ 16,7 km) Ortsnetzleitungen und 605 Stück (VJ 563 Stück) Hausanschlussleitungen errichtet. Der Netzausbau in den Ortsnetzen erfolgte zur Versorgung neuer Kunden und zur Verstärkung der Rohrnetze zur Gewährleistung der Funktionsfähigkeit und Versorgungssicherheit.

Zur Aufrechterhaltung von zuverlässig funktionierenden Erdgasleitungsanlagen wurden an den Gasdruckregelanlagen (GDRA) Erneuerungsarbeiten ausgeführt. Die Schieberstationen SS 7 N und SS 1 S sowie die Gasdruckregelanlagen Bad Tatzmannsdorf 1 und Mattersburg 1 wurden durch neue Anlagen ersetzt. Weiters wurden der maschinentechnische Teil der GDRA Grafenschachen und die Druckregelgeräte der GDRA Rust und Sauerbrunn erneuert.

Aufgrund der Leitungsbautätigkeiten beträgt der Umfang der Erdgasleitungsanlagen der BEGAS Netz GmbH mit Stand 30.09.2010 592,9 km (VJ 578,9 km) Erdgashoch- und Mitteldruckleitungen, 1.914,8 km (VJ 1.900,1 km) Ortsnetzleitungen und 51.739 Stück (VJ 51.164 Stück) Hausanschlussleitungen. Die Anzahl der Kundengaszähler beträgt 48.495 Stück (VJ 48.039 Stück).

Die regelmäßig und wiederkehrend durchzuführenden Inspektions-, Wartungs- und Instandhaltungsarbeiten sind ein wesentlicher Teil des Gasnetzbetriebes. Dabei wurden im Geschäftsjahr 2009/10 502,8 km Kunststoffverteilungen und 7.157 Stück Hausanschlussleitungen durch Gasspüren auf Dichtheit und durch Sichtkontrolle auf Zustand überprüft. 98,8 km Stahl-Erdgashochdruckleitungen wurden durch Gasspüren auf Dichtheit und 605,4 km Erdgashochdruckleitungstrasse auf ordnungsgemäßen Zustand kontrolliert. 3.034 Absperrarmaturen im Gasnetz wurden auf Funktionsfähigkeit geprüft und bei Bedarf Instand gesetzt. Weiters wurden 2.948 Inspektionen und Funktionsprüfungen an Gasdruckregelanlagen und Schieberstationen vorgenommen. Zur Aufrechterhaltung des Korrosionsschutzes des Stahlhochdruckleitungsnetzes wurden 68 km des Leitungssystems einer Fehlerortungsmessung unterzogen und es wurden die Quartals- und Jahresfunktionsprüfungen des Systems durchgeführt. Dabei festgestellte Fehler wurden repariert. Im Bereich der Elektroanlagen des Erdgasversorgungssystems wurde die Funktionsprüfung der 146 Blitzschutzanlagen der Gasdruckregelanlagen und Schieberstationen durchge-

führt sowie die Jahreswartung der Fernwirkaußenstation, der Richtfunkstützpunkte, der Fernwirkfunk- und Mobilfunkgeräte und der Funkstrecken des Fernwirksystems und des Zählerfernauslesesystems durchgeführt.

Betrieb, Erweiterungen, erforderliche Störungsbehebungen und Wartungen der Telekommunikationseinrichtungen für den Netzbetrieb wurden durchgeführt.

Die laufenden Austausch- und Erneuerungsprogramme wurden weitergeführt. Dabei wurden 191 Hausanschlussabgänge von Verteilleitungen und 28 Verteilnetzarmaturen erneuert. Im Mitteldruck-Stahlrohrnetz Eisenstadt wurden 988 m Stahlrohrleitungen durch PE-Leitungen und 18 davon abzweigende Hausanschlussleitungen durch neue Leitungen ersetzt. Die Rekonstruktion der Planunterlagen wurde weitergeführt und für 11,3 km (VJ 8,2 km) Ortsnetzleitungen neue Bestandspläne auf Basis der Rohrnetzortung erstellt.

Die Einhaltung der Qualitätsanforderungen für Gasnetzbetreiber nach ÖVGW-Prüfrichtlinie PV 200 und der Qualität der Netzdienstleistungen gemäß den Verteilernetzbedingungen wurde durch das Überwachungsaudit 2010 bestätigt.

Energievertrieb

Die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG war im Geschäftsjahr 2009/2010 für die Beschaffung und den Absatz von Erdgas für die Kundensegmente mit einem Jahresbezug kleiner 500.000 m³ im Verteilnetzgebiet der BEGAS Energie AG tätig. Die Gesellschaft führt keine Forschungs- und Entwicklungstätigkeiten durch. Die BEGAS Energie AG hält an der Kommanditgesellschaft indirekt 100 % der Gesellschaftsanteile. Als Arbeitsgesellschafter fungierte die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH.

Im Geschäftsjahr 2009/2010 wurde mit dem Verkauf an Endkunden ein Absatzvolumen von 1.117,2 GWh (VJ 1.066,5 GWh) erzielt. Mit der Berücksichtigung des Erdgasverkaufs zur Optimierung der Erdgasbeschaffung ergibt sich ein Gesamtabsatzvolumen von 1.212,0 GWh (VJ 1.447,5 GWh). Die Betriebsleistung reduzierte sich bedingt durch die Verkaufspreissenkung mit April 2009 auf € 37,3 Mio. (VJ € 43,9 Mio.).

Die Erdgasbeschaffung erfolgte über die ECONGAS GmbH, wobei sich der Aufwand für Erdgaseinsatz inkl. Aufwand für Flexibilität im Berichtszeitraum auf rund € 33,5 Mio. (VJ € 37,5 Mio.) belief. In diesem Wert ist auch der Aufwand für das Clearing und Settlement, der Aufwand für die Bilanzgruppe, sowie die Ausgleichsenergie enthalten. Die Verkaufspreisfindung erfolgt durch einen Aufschlag auf den Einkaufspreis wobei beim Kleinkundensegment eine stufenweise Anpassung abhängig vom Einkaufspreis und beim Großkundensegment eine Floaterregelung (fixer prozentueller Aufschlag) stattfindet, wodurch sich das wirtschaftliche Risiko minimiert.

Der durchschnittliche Gesamtaufwand für den Erdgaseinsatz betrug 2,76 Cent/kWh (VJ 2,59 Cent/kWh).

Die Gesellschaft beschäftigt keine Mitarbeiter und hat auch keine Zweigniederlassungen. Die Kernaktivitäten der Gesellschaft werden von Mitarbeitern durchgeführt, die von der BEGAS Energie AG zur Verfügung gestellt werden.

Die gesamten sonstigen betrieblichen Aufwendungen inkl. der Konzerndienstleistungen und dem Aufwand für die Kundenakquise beliefen sich im Geschäftsjahr 2009/10 auf rund € 1,58 Mio. (VJ € 1,73 Mio.).

Zusammen mit dem Finanzergebnis in Höhe von rund T€ 229,5 (VJ T€ 178,8) konnte im Geschäftsjahr 2009/2010 ein Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit von rund T€ 2.446,7 (VJ T€ 4.838,7) erzielt werden.

Dies entspricht einer Umsatzrendite von 6,6 % (VJ 11,1 %). Für die Zukunft ist bei der BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG von einem Rohertrag zwischen € 1,5 Mio. und € 2,0 Mio. auszugehen.

Aufgrund des Dienstleistungsvertrages mit der BEGAS Energie AG verfügt die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG über kein Anlagevermögen. Das Umlaufvermögen ist geprägt durch die offenen Kundenforderungen sowie die noch nicht verrechneten Erlöse aus Erdgaslieferungen an jene Kunden, deren Erdgasverbrauch jährlich abgerechnet wird. Im Dienstleistungsvertrag ist auch die Abwicklung vom Zahlungsverkehr festgelegt.

Im Geschäftsjahr 2009/2010 hat sich die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG weiterhin als starke Marke im home market durchgesetzt. Dies zeigt sich vor allem in der geringen Wechselbereitschaft zu Drittanbietern. Basis dafür sind attraktive Preise und die hohe Servicequalität in der Kundenbetreuung. Durch das konsequente Weiterverfolgen dieser Strategie ist auch im kommenden Geschäftsjahr mit keiner namhaften Kundenabwanderung zu rechnen.

Die Ergebnisentwicklung der BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG ist dominiert vom Erdgaseinsatz, der vertraglich eng mit den internationalen Energiepreisen verknüpft ist. Die aktuellen Forecasts zeigen einen leichten Anstieg des Erdgaseinkaufspreises. Unter Berücksichtigung der erfolgreichen Speicherbewirtschaftung ist im Geschäftsjahr 2010/2011 mit einem positiven Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit zu rechnen.

Energiedienstleistungen

Der Kundendienst hat im Geschäftsjahr 2009/10 15.816 (VJ 15.919) Wartungen durchgeführt. Die Durchführungen liegen somit leicht unter jenen des Vorjahres. Die Umsatzerlöse aus dem Bereich Kundendienst beliefen sich auf T€ 2.751 (VJ T€ 2.434). Rund 50% der burgenländischen Erdgaskunden werden bereits im Rahmen eines Garantiewartungsvertrages durch den Kundendienst betreut.

Die Vielzahl an Gerätetypen bei den zu wartenden Kundenanlagen stellen immer wieder neue Herausforderungen an unsere Mitarbeiter dar. Laufende Schulungen der Monteure und eine Optimierung der Zeitabläufe sind dabei für die hohe Servicequalität unabdingbar.

Im Bereich der Wärmelieferung konnten große Erfolge erzielt werden. Neben der unverändert hohen Nachfrage nach Wärmelieferung im Rahmen von Contractingverträgen seitens der Wohnbaugenossenschaften, Gemeinden und Gewerbebetriebe werden seit 2003 auch Wärmelieferungen an individuelle Kleinverbraucher angeboten.

Im Rahmen dieses Heizungsmodells errichtet die BEGAS Energie AG die Heizungsanlagen in den Räumlichkeiten des Kunden und führt auch die Wartung der Geräte durch. Im Geschäftsjahr 2009/10 haben 313 (VJ 256) Kunden dieses Heizungsmodell in Anspruch genommen.

Im 1. Quartal des laufenden Geschäftsjahres 2010/2011 entschieden sich insgesamt 108 Kunden für dieses Produkt.

Angesichts des zunehmenden Wettbewerbs am burgenländischen Energiemarkt wird dem Angebot an Dienstleistungen sowie der Qualität dieser Dienstleistungen immer stärkere Bedeutung zukommen.

Die Produktpalette der BEGAS Energie AG enthält auch die neuen Energiedienstleistungen. Somit kann dem Kunden auch eine Thermografiemessung (Sichtbarmachung von Wärmeverlusten), ein Energiemonitoring (Erhöhung der Energieeffizienz der Wärmeerzeugungsanlage) und die Ausstellung eines Energieausweises angeboten werden.

Die BEGAS Energie AG verwaltet einen Erdgasbezugsvertrag mit der EVN AG. Da nicht die gesamte Erdgasmenge sowie die Speicherleistung in den Anlagen zur Wärmelieferung verbraucht werden, wird die restliche Menge bzw. Leistung an die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG zu marktconformen Preisen weitergegeben. Aus diesem Bereich hat die Gesellschaft im abgelaufenen Wirtschaftsjahr Erlöse in Höhe von T€ 18.417 erzielt. Im Vorjahr waren diese Erlöse in der BEGAS Wärme & Service GmbH (VJ T€ 15.043) enthalten, die im laufenden Geschäftsjahr in die BEGAS Energie AG verschmolzen wurde.

Finanz- und Ertragslage

Geldflussrechnung	2009/10 T€	2008/09 T€
Ergebnis vor Steuern	7.169	14.089
Unbare Ergebniskomponenten	9.554	7.013
Cash Flow aus dem ordentlichen Ergebnis	16.723	21.102
Veränderung kurz- und langfristiger Bilanzpositionen	15.870	-15.263
Nicht zahlungswirksame Kursverluste	0	242
Ertragsteuern	-2.747	-1.353
Cash Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit	29.846	4.728
Einzahlungen aus Anlagenabgängen (ohne Finanzanlagen)	380	925
Einzahlungen aus Abgang von Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens	1.511	16.131
Auszahlungen für Anlagenzugang (ohne Finanzanlagen)	-7.807	-8.807
Änderung Konsolidierungskreis	-53.308	0
Auszahlungen für Finanzanlagenzugang	-48	-6.543
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-59.272	1.706
Genussrecht, Änderung Konsolidierungskreis	46.152	0
Einzahlung BKZ, Änderung Bankdarlehen, Auszahlung Dividende	-6.496	-8.869
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	39.656	-8.869
Cash Flow gesamt	10.230	-2.435
Liquide Mittel am Anfang der Periode	370	2.805
Liquide Mittel am Ende der Periode	10.600	370

Im Geschäftsjahr 2009/10 konnte der BEGAS Konzern Umsatzerlöse in Höhe von rund € 84,0 Mio. (VJ € 71,9 Mio.) erzielen. Im Vergleich zum Vorjahr sind die Umsatzerlöse um rund € 12,1 Mio. bzw. 16,8 % gestiegen. Die gegenüber dem GJ 2008/09 erfolgte Umsatzsteigerung ist hauptsächlich auf die erste Vollkonsolidierung der Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG zurückzuführen, die einen Umsatzerlös von € 13,2 Mio. aufweist.

Die Umsatzerlöse aus den verordneten Systemnutzungsentgelten inkl. Messleistungen, Netzzutrittsentgelten und sonstigen Erlösen aus dem Netzbetrieb erreichten im Geschäftsjahr 2009/10 rund € 23,9 Mio. (VJ € 21,6 Mio.).

Die Abschreibung der Sachanlagen und immateriellen Wirtschaftsgüter inklusive der geringwertigen Wirtschaftsgüter liegt mit € 14,9 Mio. (VJ € 15,1 Mio.) auf dem Vorjahresniveau.

Das Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit beträgt € 7,1 Mio. (VJ € 14,1 Mio.). Im Berichtsjahr ist erstmalig die Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG enthalten (Anlaufverluste von € 5,6 Mio.).

Das Finanzergebnis beläuft sich auf € -2,7 Mio. (VJ € 12,0 Mio.). Die große Abweichung im Vergleich zum Vorjahr ist vorwiegend auf Sonderthemen des Vorjahres zurückzuführen.

Die konsolidierte Bilanz des BEGAS Konzerns wird durch das Anlagevermögen dominiert. Im Geschäftsjahr 2009/10 wurden insgesamt rund € 7,9 Mio. (VJ € 15,3 Mio.) investiert.

Die Investitionen gliedern sich wie folgt:

Investitionen GJ 2009/10	in T€
Erdgasleitungsanlagen	2.529
Contracting	1.803
Kraftwerksprojekte	2.195
Sonstige Sachanlagen	1.280
Finanzanlagen	48
Investitionen gesamt	7.855

Die Finanzierung dieses Investitionsvolumens erfolgte durch den Cash Flow aus dem ordentlichen Ergebnis.

Das Sachanlagevermögen und die immateriellen Vermögensgegenstände in Höhe von insgesamt € 148,5 Mio. (VJ € 100,7 Mio.) werden zu 87 % durch die Eigenmittel im weiteren Sinne und zu 13 % durch langfristiges Fremdkapital abgedeckt.

Personal und Organisation

Der BEGAS Konzern beschäftigt zum Bilanzstichtag 213 MitarbeiterInnen, davon 23 Personen in Teilzeitbeschäftigung. Von der Möglichkeit einer Altersteilzeitregelung haben 4 Mitarbeiter Gebrauch gemacht, davon befinden sich zum Bilanzstichtag 3 Mitarbeiter in der Freizeitphase. Weitere 3 Mitarbeiterinnen befinden sich zum 30.9.2010 in Karenz.

Der Personalstand hat sich gegenüber dem Vorjahr bedingt durch die erstmalige Vollkonsolidierung der Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG um 12 Mitarbeiter erhöht. Bei Pensionierungen wird nur teilweise nachbesetzt und Neuaufnahmen finden vornehmlich im Bereich der Energiedienstleistungen statt.

Neben fachspezifischen Schulungen wurden im GJ 2009/10 zur Weiterentwicklung von Organisationseinheiten Schulungsmaßnahmen im persönlichkeitsbildenden Bereich durchgeführt. Projektmanagement und eine verbesserte Kundenbetreuung standen dabei im Vordergrund.

Durch Prozessoptimierung, Automatisierung und Zentralisierung von bestimmten Tätigkeiten wurden Effizienzsteigerungen erzielt. Die Weiterführung dieses Reorganisationsprozesses durch Kostenoptimierung und Effizienzsteigerung wird auch im kommenden Geschäftsjahr in den Zielvereinbarungen festgeschrieben.

Die Basis für die Entlohnung der MitarbeiterInnen bildet das stellenbezogene Entgeltmodell samt variabler Bezugskomponente, welche sich am Unternehmens- und persönlichen Arbeitsergebnis ausrichtet. Neu eintretende MitarbeiterInnen werden nach dem gemeinsamen kollektivvertraglichen Entgeltschema für Arbeiter und Angestellte entlohnt.

Risikomanagement

Als regional tätiger Energie- und Serviceanbieter ist der BEGAS Konzern verschiedenen Risiken ausgesetzt. Das operative Risikomanagement obliegt jenen Fachabteilungen, denen das jeweilige Risiko zugerechnet werden kann, wobei das Controlling den Vorstand im Hinblick auf die strategische Ausrichtung der Risikopolitik unterstützt. Soweit wirtschaftlich sinnvoll und technisch möglich, wird bestehenden Risiken mit geeigneten Sicherungsinstrumenten begegnet. Insgesamt sieht die BEGAS derzeit keine Risiken, deren Auswirkungen den Bestand des Unternehmens gefährden könnten.

Beteiligungen

In der strategischen Ausrichtung ist der BEGAS Konzern bemüht, durch Kooperationen, insbesondere im Burgenland, die Kosten zu senken und gleichzeitig das Energie- und Dienstleistungsangebot für ihre Kunden ständig auszubauen. Dies führt auch zu einem massiv verstärkten Engagement am Nahwärme- und Bioenergiemarkt. Die BEGAS hat unter Einbeziehung von Marktpartnern, insbesondere der burgenländischen Forstwirtschaft, sowohl im Bereich der Nah- und Fernwärme, als auch im Bau und Betrieb von Biomassekraftwerken einen neuen Entwicklungsschwerpunkt gesetzt. Die folgenden Angaben beziehen sich auf diese Engagements.

Seit Juni 2006 wird im grenzüberschreitenden Businesspark Heiligenkreuz – Szentgotthard ein Biomassekraftwerk betrieben. Bei einer Brennstoffwärmeleistung von 47,8 MW können 10 MW an elektrischer Leistung in das öffentliche Netz eingespeist und 12 MW an thermischer Leistung über eine Dampfleitung an die Lenzing Fibers GmbH angekoppelt werden. Im Geschäftsjahr 2009/10 wurden 8.294 (VJ 7.468) Betriebsstunden erreicht. Dabei wurden 81,9 GWh (VJ 74 GWh) an elektrischer Energie in das Netz der BEWAG eingespeist und 47,5 GWh an thermischer Energie an die Lenzing Fibers GmbH abgesetzt. Die Anlage ist seit Mitte Oktober 2009 beinahe durchgehend betrieben worden.

Die Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen an den Standorten Eisenstadt, Siegendorf, Rechnitz und Oberpullendorf erbringen die geplante thermische und elektrische Solleistung. Die durchschnittlich eingespeiste Strommenge je Anlage betrug im GJ 2009/2010 rd. 11,6 GWh bei durchschnittlichen 6.000 Betriebsstunden je Anlage. Die ÖKO-Stromeinspeisung erfolgt nach den verordneten ÖKO-Stromeinspeisetarifen. Mit der Wärmeeinspeisung in Fernwärmenetze erfolgt die Versorgung von Betrieben und Privathaushalten.

In der Kraft-Wärme-Kopplungsanlage in Oberwart konnten im Geschäftsjahr 2009/10 aufgrund massiver Mängel und umfangreicher Sanierungsmaßnahmen nur in den Monaten Mai bis Juli rd. 2.684 Betriebsstunden erreicht werden. Die durchgeführten Maßnahmen zeigen, dass die Anlage erstmals über einen Zeitraum von mehreren Wochen stabil bei Nennlast betrieben werden kann. Insgesamt wurden 3.682 MWh an elektrischer Energie in das Netz der BEWAG eingespeist sowie 8.822 MWh an thermischer Energie in das lokale Fernwärmenetz geliefert.

Für das Projekt RVH (Reststoffverwertungsanlage Heiligenkreuz) wurde per 11. Juni 2010 vom Umweltsenat ein positiver Bescheid erlassen.

Ausblick

Ein prognostiziertes Wirtschaftswachstum von über 2 % und sinkende Arbeitslosenzahlen im Jahr 2011 lassen eine durchaus optimistische Einschätzung des wirtschaftlichen Umfeldes zu. Insgesamt geht man in der BEGAS im GJ 2010/11 von einem zum Vorjahr gleichbleibenden Niveau der Transportmenge aus.

Für die Zukunft der BEGAS als Netzbetreiber ist zu erwarten, dass die Möglichkeiten zum Ausbau neuer Ortsnetze im Burgenland weitgehend ausgeschöpft sind. Das Interesse am Energieträger Erdgas und die verstärkten Bemühungen zur Verdichtung bestehender Ortsnetze lassen aber den Schluss zu, dass auch mittelfristig ein jährlicher Zuwachs an Hausanschlüssen zu erzielen sein wird.

Die Systemnutzungstarife der BEGAS Netz GmbH wurden entsprechend der GSNT-VO 2008/Novelle 2011 ab 1.1.2011 in der Netzebene 2 und 3 um 7,35 % erhöht. Die Grundpreise bleiben unverändert.

Durch die Errichtung und Inbetriebnahme der Energiezentrale für die St. Martin's Therme & Lodge in Frauenkirchen konnte ein zukunftsorientiertes Energiekonzept erstmals durch die BEGAS im Burgenland umgesetzt werden. Herzstück dieser Anlage ist ein erdgasbetriebenes Blockheizkraftwerk, welches Strom und Wärme auf sehr effiziente Weise erzeugt. Der Bedarf an Niedertemperaturwärme wird durch Wärmepumpen abgedeckt und als Ausfallreserve sowie zur Spitzenlastabdeckung wird ein zusätzlicher Erdgaskessel eingesetzt. Dieses Vorzeigeprojekt in Sachen Energieeffizienz soll hinkünftig verstärkt Anwendung in Hotelbetrieben, Krankenhäusern und Thermen finden.


Das Engagement der BEGAS Energie AG zur Entwicklung eines Marktes für Erdgasautos trägt dem Gedanken Rechnung, Umweltbewusstsein und Wirtschaftlichkeit zu verbinden. Im Burgenland wurden bereits 5 Erdgastankstellenprojekte unter Mitwirkung der BEGAS realisiert. Insgesamt stehen im Burgenland derzeit 7 öffentliche Erd-

gastankstellen zur Verfügung. Die sukzessive Umstellung des BEGAS Fuhrparks auf Erdgasautos wurde fortgesetzt. Per 30.9.2010 waren in der BEGAS schon 48 (V) 31) Erdgasautos im Einsatz.

Mit der dargestellten strategischen Ausrichtung kann die BEGAS Energie AG ihren Status als das kompetente und serviceorientierte Energieversorgungsunternehmen des Burgenlandes weiter ausbauen und festigen.

Eisenstadt, am 29. Dezember 2010

DER VORSTAND



Mag. Rudolf Simandl



Dipl.-Ing. Reinhard Schweifer

BESTÄTIGUNGSVERMERK DES WIRTSCHAFTSPRÜFERS

Wir haben den nach den in Österreich geltenden unternehmensrechtlichen Vorschriften erstellten Konzernjahresabschluss zum 30. September 2010 der BEGAS Energie AG, Eisenstadt, geprüft. Aufstellung und Inhalt des Konzernjahresabschlusses liegen in der Verantwortung des Vorstandes der BEGAS Energie AG, Eisenstadt. Unsere Verantwortung besteht in der Abgabe eines Prüfungsurteils zu diesem Jahresabschluss auf der Grundlage unserer Abschlussprüfung.

Wir haben unsere Prüfung unter Beachtung der in Österreich geltenden gesetzlichen Vorschriften und berufsblichen Grundsätze durchgeführt. Diese Grundsätze erfordern, die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass ein hinreichend sicheres Urteil darüber abgegeben werden kann, ob der Konzernjahresabschluss frei von wesentlichen Fehlansagen ist. Die Prüfung schließt eine stichprobengestützte Prüfung der Nachweise für Beträge und sonstige Angaben im Konzernjahresabschluss ein. Sie umfasst ferner die Beurteilung der wesentlichen durch die Unternehmensleitung vorgenommenen Schätzungen sowie eine Würdigung der Gesamtaussage des Konzernjahresabschlusses.

Wir sind der Auffassung, dass unsere Prüfung eine hinreichend sichere Grundlage für unser Prüfungsurteil abgibt. Aufgrund der von uns durchgeführten Prüfung erteilen wir folgenden **uneingeschränkten Bestätigungsvermerk** gemäß § 274 Abs 1 UGB:

Die Buchführung und der Konzernjahresabschluss entsprechen den gesetzlichen Vorschriften. Der Konzernjahresabschluss vermittelt unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft. Der Konzernlagebericht steht im Einklang mit dem Konzernjahresabschluss.

Eisenstadt, am 29. Dezember 2010

KELEMEN & PARTNER
Steuerberatungs- und Wirtschaftsprüfungs GmbH

Mag. Philipp Kelemen e.h.
Wirtschaftsprüfer

ORGANE UND LEITENDE MITARBEITER

der BEGAS Energie AG

AUFSICHTSRAT

Bürgermeister
WHR Mag. Klaus MEZGOLITS
Vorsitzender

Bürgermeister
Günter TOTH
Stellvertreter

Bürgermeister, LAbg.
Rudolf GEISSLER

Bürgermeister
Matthias GELBMANN

Generaldirektor
Dr. Burkhard HOFER

Vorstandsdirektor
Dr. Günther OFNER

Bürgermeister, LAbg.
Gerhard PONGRACZ

Vorstandsdirektor
Dipl.-Ing. Herbert PÖTTSCHACHER

Bürgermeister
Andreas STEINER

Dr. Günter WIDDER

ARBEITNEHMERVERTRETER

Michael HORVATH bis 14.09.2010

Christian SCHÖLL bis 14.09.2010

Josef KNOPF bis 14.09.2010

Erich STEIGER bis 14.09.2010

Ing. Ambros SCHMIDT

Rene BRAUNRATH ab 14.09.2010

Dorrit BUCHINGER ab 14.09.2010

Christoph FELLINGER ab 14.09.2010

Josef JINDRA ab 14.09.2010

VORSTAND

Direktor
Mag. Rudolf SIMANDL

Direktor
Dipl.-Ing. Reinhard SCHWEIFER

PROKURISTEN

Dipl.-Ing. (FH) Roland KOCKERT

Mag. Alois GRATH

Franz SCHWENNINGER ab 22.06.2010

Gertrude KAMPER bis 22.06.2010

Dipl.-Ing. (FH)
Josef PAVICSICS bis 22.06.2010

Stand per 31.01.2011

Konzept und Redaktion:

BEGAS Energie AG, Kasernenstraße 10,
7000 Eisenstadt, Telefon 02682/709-0, www.begas.at

Grafische Gestaltung:

Anton Schlögl, 7061 Trausdorf, Telefon 0664/5216900,
E-Mail: a.schloegl@aon.at

Gedruckt auf chlorfrei gebleichtem Papier!