

gasu
 Keine Erfeldigung
 Rücksprache

21. Dez. 2009

<input checked="" type="checkbox"/> Geschäftsführung	<input type="checkbox"/> KC - Bier
<input type="checkbox"/> Kfm. Verwaltung	<input type="checkbox"/> KC - SW
<input type="checkbox"/> Handel und Vertrieb	<input type="checkbox"/> KA - BA
<input type="checkbox"/> DV	<input type="checkbox"/> VBA
<input type="checkbox"/> Debitoren	<input type="checkbox"/> Kreditoren / AU

Wg

WIBERA Wirtschaftsberatung AG Wirtschaftsprüfungsgesellschaft
40227 Düsseldorf, Moskauer Straße 19

**WIBERA Wirtschaftsberatung AG
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft**

Moskauer Straße 19
40227 Düsseldorf
Postfach 10 54 44
40045 Düsseldorf
Tel.: +49 2 11 9 81-3
Fax: +49 2 11 9 81-40 00
www.pwc.de

Gasversorgung Unterfranken GmbH
Herrn Geschäftsführer Friedhelm Wallbaum
Nürnberger Straße 125
97076 Würzburg

Tel. direkt: -4454
Fax direkt: -4006
e-mail: klaus.gerdes
@de.pwc.com

15. Dezember 2009

Bescheinigung über die Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten sowie der Entwicklung der "weiteren allgemeinen Kosten"

I. Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten

Wir wurden von der Gasversorgung Unterfranken GmbH, Würzburg (nachfolgend Gesellschaft) beauftragt, die Veränderung der spezifischen Gasbezugskosten in Ct/kWh für den Zeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 (Betrachtungszeitraum) im Verhältnis zum Zeitraum vom 1. Juli 2003 bis 30. September 2004 (Basisperiode) zu ermitteln und mit den im Betrachtungszeitraum erfolgten Veränderungen der veröffentlichten Gasabgabepreise zu vergleichen.

Zur Klarstellung weisen wir darauf hin, dass neben den Gasbezugskosten noch andere Kostenbestandteile die Gasabgabepreise beeinflussen und dass den von der Gesellschaft gewählten Zeiträumen folgende Überlegungen zugrunde liegen: Der Betrachtungszeitraum beginnt mit der erfolgten Gasabgabepreisanpassung zum 1. Oktober 2004 und umfasst den Zeitraum bis 31. März 2010. Innerhalb des Betrachtungszeitraumes wurden die erfolgten Gasabgabepreisanpassungen vom 1. Oktober 2004, 1. August 2005, 1. Januar 2006, 1. Oktober 2006, 1. Januar 2007, 1. April 2007, 1. Januar 2008, 1. August 2008, 1. Dezember 2008, 1. Februar 2009, 1. Mai 2009 sowie vom 1. November 2009 berücksichtigt. Als Basisperiode wurde der Zeitraum von der Gasabgabepreisanpassung vom 1. Juli 2003 bis zur Gasabgabepreisanpassung vom 1. Oktober 2004 festgelegt.

...

Bei der Ermittlung der Werte wurden die entsprechenden Gasbezugsmengen (ohne Industriekundenmengen) aus den Liefervereinbarungen entsprechend der Aufteilung der monatlichen Erdgasbezugsrechnungen der Gesellschaft zugrunde gelegt. Für die Monate Oktober 2009 bis einschließlich September 2010 wurden die Planungsmengen der Gesellschaft übernommen. Die verwendeten Prognosewerte für die klauselrelevanten Heizölwerte und den Lohnindex sind dem WIBERA Öl- und Gaspreistelegamm Stand 18. November 2009 entnommen.

Aufgrund der Komplexität auf der Gasabgabeseite durch unterschiedliche absolute Preisanpassungen der Arbeitspreise sowie der Einführung neuer Preissysteme im Betrachtungszeitraum haben wir die Preissysteme in Gruppen mit identischen absoluten Abgabepreisanpassungen und identischen Laufzeiten eingeteilt:

- Preissystem-Gruppe 1: Sonderpreis 1, Sonderpreis 2, Sonderpreis 3 und Kleinverbrauchstarif, Grundpreistarif, Heizgastarif
- Preissystem-Gruppe 2: gasuf 1, gasuf 2, gasuf 3 (Einführung zum 01.01.2008)
- Preissystem-Gruppe 3: gasuf-deluxe 1, gasuf-deluxe 2, gasuf-deluxe 3 (Einführung zum 01.11.2009)

Um ein für die Bescheinigung notwendiges Abbild der möglichen Wechsel der Kunden innerhalb der Preissysteme zu erhalten, haben wir diese Wechsel als mögliche Pfade durch die Gesamtheit der Preissysteme der Gesellschaft dargestellt. In unserer Betrachtung wird ein Wechsel zwischen Preissystemen stets mit dem Stichtag der Einführung des jeweiligen neuen Preissystems ausgelöst:

- | | | |
|---------|---|--|
| Pfad 1: | 01.07.2003 bis 31.03.2010 | Preissystem-Gruppe 1 (siehe I.a) |
| Pfad 2: | 01.07.2003 bis 31.12.2007
01.01.2008 bis 31.03.2010 | Preissystem-Gruppe 1 (siehe I.b)
Preissystem-Gruppe 2 |
| Pfad 3: | 01.07.2003 bis 31.10.2009
01.11.2009 bis 31.03.2010 | Preissystem-Gruppe 1 (siehe I.c)
Preissystem-Gruppe 3 |
| Pfad 4: | 01.07.2003 bis 31.12.2007
01.01.2008 bis 31.10.2009
01.11.2009 bis 31.03.2010 | Preissystem-Gruppe 1 (siehe I.d)
Preissystem-Gruppe 2
Preissystem-Gruppe 3 |

I.a Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten – Pfad 1

Bei den Ermittlungen zu Pfad 1 wurde ausschließlich die Preissystem-Gruppe 1 betrachtet.

Die Ergebnisse unserer Berechnungen fassen wir wie folgt zusammen:

- Nach unseren Berechnungen werden sich die spezifischen Gasbezugskosten im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 gegenüber der davor liegenden Basisperiode vom 1. Juli 2003 bis 30. September 2004 mengengewichtet um voraussichtlich 1,2536 Ct/kWh erhöhen.
- Die Gesellschaft hat ihre veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum bisher mengengewichtet um voraussichtlich 1,1952 Ct/kWh erhöht.
- Nach unseren Ermittlungen werden die veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 um voraussichtlich 0,0584 Ct/kWh geringer ansteigen als die spezifischen Gasbezugskosten.

I.b Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten – Pfad 2

Bei den Ermittlungen zu Pfad 2 wurde angenommen, dass sich die Kunden bis zum 31.12.2007 in der Preissystem-Gruppe 1 befanden und mit der Einführung der Preissystem-Gruppe 2 zum 01.01.2008 in diese wechselten.

Die Ergebnisse unserer Berechnungen fassen wir wie folgt zusammen:

- Nach unseren Berechnungen werden sich die spezifischen Gasbezugskosten im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 gegenüber der davor liegenden Basisperiode vom 1. Juli 2003 bis 30. September 2004 mengengewichtet um voraussichtlich 1,2536 Ct/kWh erhöhen.
- Die Gesellschaft hat ihre veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum bisher mengengewichtet um voraussichtlich 1,1348 Ct/kWh erhöht.
- Nach unseren Ermittlungen werden die veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 um voraussichtlich 0,1188 Ct/kWh geringer ansteigen als die spezifischen Gasbezugskosten.

I.c Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten – Pfad 3

Bei den Ermittlungen zu Pfad 3 wurde angenommen, dass sich die Kunden bis zum 31.10.2009 in der Preissystem-Gruppe 1 befanden und mit der Einführung der Preissystem-Gruppe 3 zum 01.11.2009 in diese wechselten.

Die Ergebnisse unserer Berechnungen fassen wir wie folgt zusammen:

- Nach unseren Berechnungen werden sich die spezifischen Gasbezugskosten im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 gegenüber der davor liegenden Basisperiode vom 1. Juli 2003 bis 30. September 2004 mengengewichtet um voraussichtlich 1,2536 Ct/kWh erhöhen.
- Die Gesellschaft hat ihre veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum bisher mengengewichtet um voraussichtlich 1,1600 Ct/kWh erhöht.
- Nach unseren Ermittlungen werden die veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 um voraussichtlich 0,0936 Ct/kWh geringer ansteigen als die spezifischen Gasbezugskosten.

I.d Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten – Pfad 4

Bei den Ermittlungen zu Pfad 4 wurde angenommen, dass sich die Kunden bis zum 31.12.2007 in der Preissystem-Gruppe 1 befanden, mit der Einführung der Preissystem-Gruppe 2 zum 01.01.2008 in diese wechselten und mit der Einführung der Preissystem-Gruppe 3 zum 01.11.2009 ebenfalls in diese wechselten.

Die Ergebnisse unserer Berechnungen fassen wir wie folgt zusammen:

- Nach unseren Berechnungen werden sich die spezifischen Gasbezugskosten im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 gegenüber der davor liegenden Basisperiode vom 1. Juli 2003 bis 30. September 2004 mengengewichtet um voraussichtlich 1,2536 Ct/kWh erhöhen.
- Die Gesellschaft hat ihre veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum bisher mengengewichtet um voraussichtlich 1,1110 Ct/kWh erhöht.
- Nach unseren Ermittlungen werden die veröffentlichten Gasabgabepreise im Betrachtungszeitraum vom 1. Oktober 2004 bis 31. März 2010 um voraussichtlich 0,1426 Ct/kWh geringer ansteigen als die spezifischen Gasbezugskosten.

II. Entwicklung der "weiteren allgemeinen Kosten"

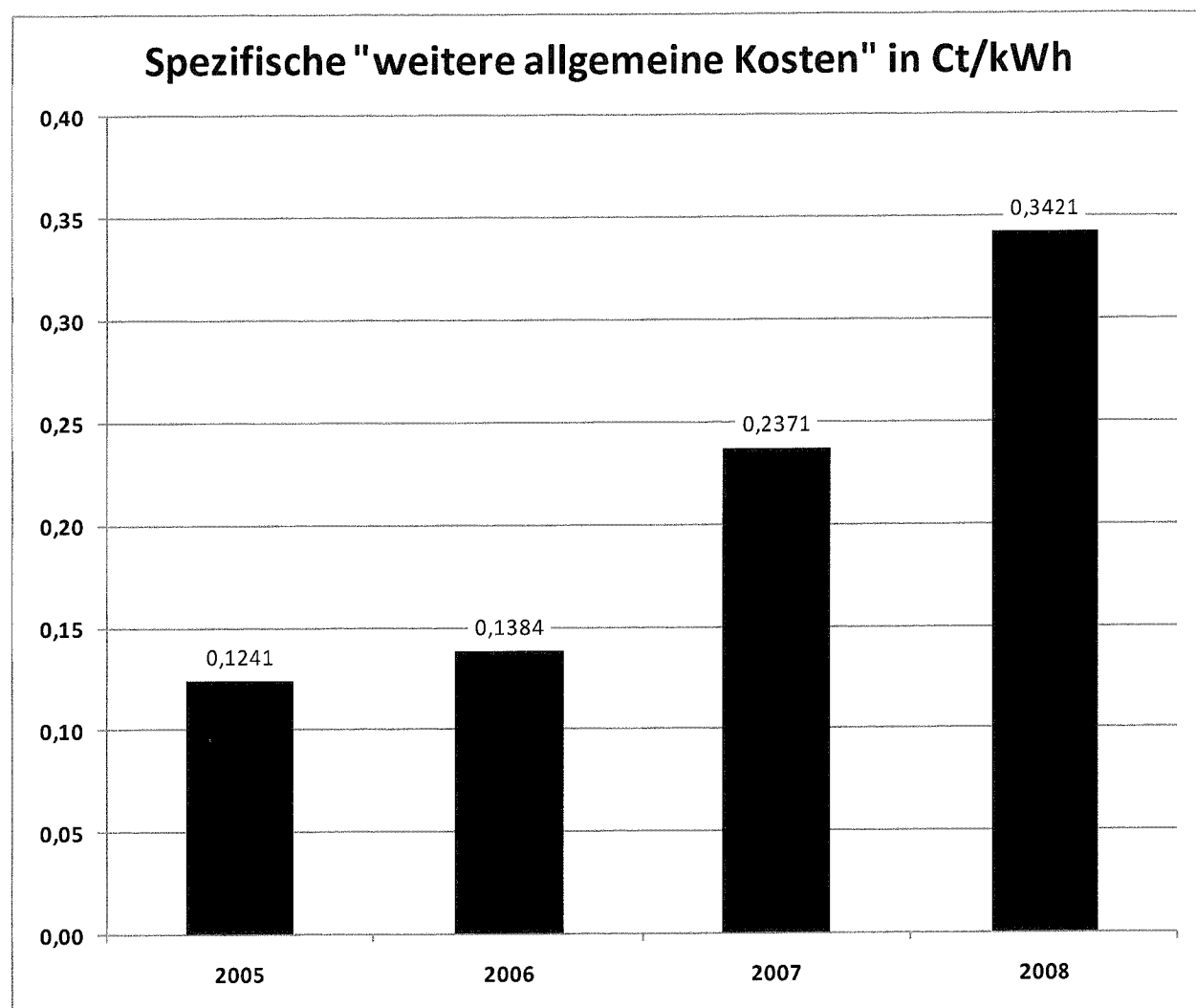
Neben der Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten wurden wir beauftragt, die Entwicklung der "weiteren allgemeinen Kosten" darzustellen und die einzelnen Geschäftsjahre miteinander zu vergleichen.

Wir möchten darauf hinweisen, dass im Rahmen der Umsetzung der rechtlichen Entflechtung eine Netzverpachtung an die Energienetze Bayern GmbH (Laufzeit 01.01.2007 bis 31.12.2010) und für den hessischen Raum an die Energienetze Schaafheim GmbH (Laufzeit 26.09.2007 bis 31.12.2010) sowie der Abschluss eines Personalgestellungsvertrags mit der E.ON Bayern AG (01.01.2007 bis 31.12.2010) erfolgte. Somit kam es zu gravierenden Änderungen in der Organisationsstruktur der Gesellschaft, wodurch eine Vergleichbarkeit zwischen den Jahren 2005 bis 2008 bei einigen Posten nicht mehr gegeben ist.

Als "weitere allgemeine Kosten" wurden die Aufwandspositionen Materialaufwand, Personalaufwand, Abschreibungen und sonstige betriebliche Aufwendungen bereinigt um Rückstellungen aus der Gewinn- und Verlustrechnung der Gesellschaft aus den jeweils testierten Jahresabschlüssen der betrachteten Geschäftsjahre 2005 bis 2008 für die Sparte Gasvertrieb (Nomenklatur: Gashandel und -Vertrieb) mit Ausnahme der Erdgasbezugskosten, Netzentgelte sowie der Steuern vom Einkommen und Ertrag herangezogen.

Die Entwicklung dieser Kosten fassen wir wie folgt zusammen:

- Die "weiteren allgemeinen Kosten" sind in den Geschäftsjahren 2005 bis 2008 angestiegen.
- Der Anstieg der Gasbezugskosten konnte daher nicht durch rückläufige "weitere allgemeine Kosten" in anderen Bereichen der Gesellschaft ausgeglichen werden.



III. Allgemeines

Wir haben unsere Prüfung unter Beachtung der International Standards on Assurance Engagements (ISAE 3000) vorgenommen. Danach ist die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehler und Abweichungen bei der Ermittlung der Angaben zur Veränderung der spezifischen Gasbezugskosten mit hinreichender Sicherheit erkannt werden. Bei der Festlegung der Prüfungshandlungen werden – soweit von der Sache her erforderlich – die Kenntnisse über die Geschäftstätigkeit und über das wirtschaftliche und rechtliche Umfeld der Gesellschaft sowie die Erwartungen über mögliche Fehler berücksichtigt. Im Rahmen unserer Prüfung haben wir die Ermittlung der Veränderung der spezifischen Gasbezugskosten gemäß der uns von der Gesellschaft zur Verfügung gestellten Daten und Informationen zum Gasbezug und zu den veröffentlichten Gasabgabepreisen (Bezugsverträge, Sonderregelungen, monatliche Abrechnungen, Preisblätter, etc.) nachvollzogen. Nicht berücksichtigt bei der Prüfung der Veränderung der Gasbezugskosten wurden die veröffentlichten Preissysteme gasuf-Solar 1 und gasuf-Solar 2 (ab 1. November 2009).

Darüber hinaus haben wir die "weiteren allgemeinen Kosten" auf Basis der testierten Jahresabschlüsse betrachtet. Die Richtigkeit und Vollständigkeit der Angaben hat uns die Gesellschaft am 03.12.2009 bestätigt.

WIBERA Wirtschaftsberatung AG
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft


Klaus Gerdes
Wirtschaftsprüfer


ppa. Dipl.-Ing. Ulrich Kerßenfischer