

РЕШЕНИЕ

№ Ц-15
От 28.06.2012 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.06.2012 г., като разгледа заявление с вх. №Е-15-20-16/11.06.2012 г., подадено от "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за III^{-то} тримесечие на 2012 г., доклад с вх. №Е-Дк-396/14.06.2012 г., както и събраните данни на проведено на 26.06.2012 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. №Е-15-20-16/11.06.2012 г. Общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за III^{-то} тримесечие на 2012 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които Общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл.30, ал.4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира горепосочените цени, съответно да се произнесе по подаденото заявление.

С писмо изх. №Е-15-20-14/07.05.2012 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изискана необходимата информация, във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за III^{-то} тримесечие на 2012 г.

С писмо вх. №Е-15-20-16/11.06.2012 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1) за цени и количества за внос и местен добив на природния газ за вътрешния пазар за III^{-то} тримесечие на 2012 г., цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на щатския долар към лева за периода 12.05.2012 г. – 10.06.2012 г. (Справка №3); (Справка №4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода 01.03.2012 г. – 31.05.2012 г. и прогноза за м. Юни; (Справка №5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.03.2012 г. – 31.05.2012 г. и прогнозни данни за м. Юни 2012 г.; (Справка №6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.03.2012 г. – 31.05.2012 г. и прогнозни данни за м. Юни 2012 г.; (Справка №7) с данни за периода 01.03.2012 г. – 31.05.2012 г. и прогнозни данни за м. Юни 2012 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за 01.03.2012 г. – 30.04.2012 г. и прогнозни данни за месеците Май и Юни 2012 г.; (Справка №9) за капитал и капиталова структура; аналитична обратна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен към края на I^{-во} тримесечие на 2012 г. и към края на м. Април 2012 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за III^{-то} тримесечие на 2012 г.; справка за добити, нагнетени и налични количества природен газ в ПГХ Чирен през периода м. Март 2012 г. – м. Май 2012 г.; документи, удостоверяващи цените на

алтернативните на природния газ горива за последния деветмесечен период; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за месеците Април и Май 2012 г.; копия от фактури за заплащане за месеците Април и Май 2012 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния; заверени копия от първични счетоводни документи, удостоверяващи закупуването на чуждестранна валута от „Булгаргаз“ ЕАД, предназначена за заплащане на доставките на природен газ от външни доставчици и транзитните такси за транспортирането на природен газ през територията на съседни на Република България държави до входа на газопреносната мрежа за месеците Април и Май 2012 г.; заверени копия от извлечения от разплащателни сметки в чуждестранна валута от 50^{та} група от Националния сметкоплан (сметка 504), включително заверени копия от извлечения за получени преводи в чуждестранна валута и платени такси за месеците Април и Май 2012 г.; заверени копия от извлечения от депозитни сметки на „Булгаргаз“ ЕАД за месеците Април и Май 2012 г.; справка за прогнозния размер на недовзет/надвзет приход за II^{по} тримесечие на 2012 г., изчислен в съответствие с чл.17, ал.8 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

На 11.06.2012 г. дружеството е публикувало прессъобщение, което съдържа конкретно предложение за утвърждаване на нова цена или за изменение на действащата цена.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цената за III^{то} тримесечие на 2012 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на **809,05 лв./1000 нм³ без акциз и ДДС**, с включена надценка в размер на 2%, т.е. увеличение, спрямо действащата цена с **15,73%**, като дружеството иска Комисията да коригира предложената по-горе цена с недовзет/надвзет приход за предходни ценови периоди в съответствие с чл.17, ал.8 и ал.9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). С оглед извършването на корекцията „Булгаргаз“ ЕАД е представил информация.

Съгласно чл.17, ал.8 от НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, същите могат да бъдат коригирани от Комисията въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди. Дружеството е представило отчетни данни за м. Април и м. Май от II^{по} тримесечие на 2012 г. и прогнозни такива за м. Юни на 2012 г.

В представените от дружеството документи е отчетена динамиката на изменение на основните фактори, формиращи равнището на цената на природния газ, а именно цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари и курса на щатския долар към лева, който за периода 12.05.2012 г. – 10.06.2012 г. е 1,55158.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ по договори за III^{то} тримесечие на 2012 г. е 610 022 хил.м³, в т.ч.:

- по съответните договори от внос е 540 022 хил.м³;
- по договори от местен добив е 70 000 хил.м³;

Заявеното от потребителите количество природен газ е 461 522 хил.м³, като разликата от 148 500 хил.м³ дружеството предвижда да нагнети в ПГХ Чирен.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2012 г., предложена от „Булгаргаз“ ЕАД е образувана при отчитане на следното:

1. В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средноаритметичните стойности на месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- За мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 2,24%;

- За мазут със съдържание на сяра 3,5% се увеличават с 1,28%;
- За газьола със съдържание на сяра 0,2% се увеличават с 0,48%.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив се изменят спрямо утвърдените от ДКЕВР за предходното тримесечие, както следва:

- Увеличават се с 1,39% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.1.;
- Увеличават се с 1,14% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.3.;
- Увеличават се с 1,42% по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;
- Увеличават се с 2,95% по договор №2 сключен между „ОБЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3.;
- Увеличават се с 0,61% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД;
- Намаляват с 5,08% транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД по контрагенти се изменят спрямо утвърдените от ДКЕВР за предходното тримесечие, както следва:

- Увеличават се със 100 848 хил.м³ по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1.;
- Увеличават се с 31 195 хил.м³ по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3.;
- Намаляват с 3 694 хил.м³ по договора с ООО „Газекспорт“ за потребителите от югозападна България;
- Остават непроменени по договор №2, сключен между „ОБЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3.;
- Намаляват с 15 512 хил.м³ по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.

4. Общественият доставчик е предложил за утвърждаване от Комисията валутен курс на щатския долар към лева за период 30 дни от 12.05.2012 г. – 10.06.2012 г., който е 1,55158 лв. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на щатския долар към лева за предходния ценови период отчита увеличение от 1,47728 лв. на 1,55158 лв. за един щатски долар, т.е. с 5,03%.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава Лицензия за извършване на дейността обществена доставка на природен газ. За изпълнение условията на тази Лицензия, дружеството е длъжно да осъществява дейността по най-ефективен начин, в съответствие с нормативните изисквания, европейските директиви и приложимата практика на подобни компании. В конкретния случай, валутният курс, е един от факторите, който оказва съществено влияние върху общата промяна на цената на входа на газопреносната мрежа за III^{-то} тримесечие на 2012 г., спрямо предходното тримесечие. Ефективното корпоративно управление на валутния риск дава възможност за прилагане на инструменти за неговото елиминиране или минимизиране на влиянието му, което от своя страна е предпоставка за намаляване на цената на входа на газопреносната мрежа.

От друга страна, при изпълнението на регулаторните си правомощия Комисията, съгласно изискванията на чл.23 от Закона за енергетиката (обн. ДВ бр.107/2003 г., изм. ДВ бр.35/2011 г.) е длъжна да осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, както и да създава стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия. Гарантирането на баланса между интересите на

енергийните предприятия и потребителите е заложено и в предвидената възможност на чл.17, ал.9 от НРЦПГ.

При отчитане на всичко гореизложено и при наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева от началото на 2012 г., Комисията счита, че за целите на ценообразуването през настоящия период на изменение на цената, по-икономически обоснована ще е оценката на курса на щатския долар към лева за периода от 60 дни до датата, предхождаща подаването на заявлението – от 12.04.2012 г. до 10.06.2012 г. В съответствие с посоченото по-горе осредненият курс на щатския долар по данни на БНБ е в размер на 1,5203 лв., т.е. увеличение с 2,91%, спрямо утвърдения за предходния ценови период.

Съгласно чл.17 ал.5 от НРЦПГ Общественият доставчик формира количествата природен газ за доставка, съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

След извършен анализ на предоставената от “Булгаргаз” ЕАД информация и анализ на наличните данни за потреблението за предходни периоди, и условията на реализация, Комисията счита, че прогнозираните от дружеството количества природен газ за реализация не са завишени. За сравнение, в таблицата по-долу е показано потреблението за III^{-то} тримесечие за предходните три години, както следва:

Реализирани количества природен газ за потребители				
Година	2009	2010	2011	Средно за III-то тримесечие
хил.м ³	478 145	415 132	507 881	467 053

От таблицата е видно, че средното реализирано количество природен газ за разглеждания трети период е 467 053 хил.м³. Общото заявено от дружеството количество природен газ за III^{-то} тримесечие на 2012 г. по договори за внос и добив от местни добивни предприятия е в размер на 610 022 хил.м³, като заявеното от потребителите количество природен газ за същия период е 461 522 хил.м³ или 98,8% от средната реализация за предходните три години. Заявителят предвижда да нагнети в ПГХ Чирен разликата от 148 500 хил.м³. Предвид отчетеното намаление на котировките на алтернативните горива за предходното тримесечие с 5,73%, което, съгласно начина на ценообразуване, при равни други условия ще се отрази при формирането на цената за следващото тримесечие и въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че предложените за закупуване от външни доставчици от “Булгаргаз” ЕАД 540 022 хил.м³ могат да бъдат намалени със 160 925 хил.м³ от външния доставчик с най-високи цени по договори, а именно Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG, като 12 425 хил.м³ следва да бъдат закупени от „Мелпроуз Рисорсиз” ООД – доставчика с най-ниска цена по договор. Общото количество природен газ, което “Булгаргаз” ЕАД следва да закупи през III^{-то} тримесечие на 2012 г. се равнява на очакваното потребление. Комисията счита, че отлагането на нагнетяването за следващ ценови период и разходите, свързани с доставката на природен газ, няма да надвишават текущите разходи, с което да се наруши сигурността на доставките през предстоящия отоплителен сезон.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства Комисията установи, че коригираните разходи за закупуване на природен газ по договорите за внос, с включени транзитни такси за транзитиране на природен газ през територията на Румъния и договорите с местни добивни предприятия са в общ размер на 325 722 815 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 705,76 лв./1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III^{-то} тримесечие на 2012 г.:

$$325\ 722\ 815 : 461\ 522 = 705,76 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Съгласно чл.17, ал.6 от Наредба за регулирането на цените на природния газ и приетите от ДКЕВР Указания с Протоколно решение №168/30.12.2009 г. и изменени с Протоколно решение №124/30.08.2010 г., е изчислена надценка върху цената в размер на 7,74 лв./1000 нм³, която представлява 1,00% от заявената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на вход на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2012 г.:

$$705,76 + 7,74 = 713,50 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 713,50 лв./1000 нм³ се добавя 19,73 лв./1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$713,50 + 19,73 = 733,23 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на **733,23 лв./1000 нм³** (без акциз и ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за III^{то} тримесечие на 2012 г. спрямо II^{то} тримесечие на 2012 г., е в размер на 34,13 лв./1000 нм³ или с **4,88%**.

Съгласно чл.21 от НРЦПГ цените, по които Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на потребители, следва да бъдат изменени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Цените за продажба на природен газ от крайните снабдители са образувани с действащите цени за пренос и снабдяване на природен газ по газоразпределителните мрежи, собственост на съответните дружества.

На проведеното открито заседание на 26.06.2012 г. “Булгаргаз” ЕАД направи възражения относно:

1. Намаляването на количествата природен газ за закупуване, прогнозирани въз основа на заявки и сключен ангажимент с „Булгартрансгаз“ ЕАД за ПГХ Чирен, което ще доведе до неизпълнение на договорни клаузи;
2. Невъзможността да бъдат закупени по-големи количества от „Мелроуз Рисорсиз“ ООД;
3. Оценката на курса на щатския долар към лева за периода от 60 дни до датата, предхождаща подаването на заявлението;
4. Необходимостта от обсъждане извършване на корекция с недовзет/надвзет приход.

По т.1: Комисията счита възражението на „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като, съгласно Решение № Ц-06/23.03.2012 г. на Комисията, общо заявеното количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ по договори за II^{то} тримесечие на 2012 г. е 734 835 хил.м³, от които 160 000 хил.м³ дружеството е предвиждало да нагнети в ПГХ Чирен. Със същото Решение Комисията е утвърдила общо количество за доставка на природен газ по договори - 511 673 хил.м³. Съгласно справка за количествата природен газ, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД, съхранявани в ПГХ Чирен за периода 01.03.2012 г.– 31.05.2012 г. и прогнозни данни за м. Юни 2012 г., (приложена към заявление с вх. №Е-15-20-16/11.06.2012 г.), дружеството към края на м. Юни 2012 г. ще е нагнетило 120 056

хил.м³ природен газ, което представлява 75% от прогнозираното за нагнетяване количество природен газ от заявлението за II^{po} тримесечие на 2012 г. Следователно, с Решение № Ц-06/23.03.2012 г. Комисията е намалила заявените за нагнетяване в ПГХ Чирен количества природен газ, но въпреки това Общественият доставчик е успял да изпълни програмата за нагнетяване.

По т.2: Комисията счита възражението на „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като, съгласно отчетните данни (Таблица №1) за I^{bo} и II^{po} тримесечия на 2012 г. доставяните количества природен газ по договора между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД надвишават заявените от дружеството, следователно, количеството природен газ по този договор за доставка може да бъде увеличено с 12 425 хил.м³, което представлява увеличение със 17,75%.

Таблица №1 хил.м³

2012	Количества по договор с "Мелроуз Рисорсиз" ООД	
Тримесечие	По заявление	Реално доставени
I	67 500	70 532
II	57 500	86 369
ОБЩО	125 000	156 901

По т.3: Комисията счита възражението на „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като, съгласно т.8.4. от Указания за определяне на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа: *”цената на природния газ по всеки отделен договор с външните доставчици и стойността на таксите по договорите за транзитен пренос на природен газ се преобразуват от чуждестранната валута, в която се заплаща в български лева (BGN), като се взема предвид осреднен валутен курс на Българската народна банка на BGN към съответната валута, който в най-голяма степен гарантира осъществяването на лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, съобразно добрата икономическа практика.”*

Следователно, Комисията има оперативната самостоятелност да определя оптималната икономически обоснована оценка на валутния курс.

По т.4: Комисията счита възражението на „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като, съгласно чл.17, ал.8 от НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, същите могат да бъдат коригирани от Комисията въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди. Дружеството е представило отчетни данни за м. Април и м. Май от II^{po} тримесечие на 2012 г. и прогнозни такива за м. Юни на 2012 г. За точното изчисляване на размера на недовзетия/надвзет приход, следва да бъдат предоставени допълнителни отчетни данни. До настоящия момент м. Юни не е изтекъл и съответно данните за предходното II^{po} тримесечие на 2012 г. са все още прогнозни. Следователно до момента не е изпълнен фактическия състав на чл.17, ал.8 от НРЦПГ и няма правна възможност да се извърши корекция на цените с недовзет/надвзет приход. В допълнение, Комисията преценява възможността за извършване на корекция с недовзет/надвзет приход при условията на чл.17, ал.9, във връзка с ал.8 от НРЦПГ, в случаите, когато за осигуряване на баланс между интересите на потребителите и енергийните предприятия и между различните категории енергийни предприятия, необходимото периодично изменение на цените е наложило запазване на действащите цени за предходен ценови период и съответно разсрочване на необходимото изменение за следващите два периода.

Предвид гореизложеното и на основание чл.21, т.6, чл.30, ал.1, т.5, т.5а и т.6а от Закона за енергетиката, чл.17 и чл.26в от Наредба за регулиране на цените на природния газ

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.07.2012 г.:

1. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на

733,23 лв./1000 нм³ (78,81 лв./MWh) без акциз и ДДС

2. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

740,95 лв./1000 нм³ (79,64 лв./MWh) без акциз и ДДС

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително предприятие	Пределна продажна цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване [без ДДС]								
		Стопански потребители с равномерно потребление		Стопански потребители с неравномерно потребление			Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения		Битови потребители	
		лв./1000м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*	лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***
1	"Овергаз Изток" АД							945,80	101,66	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл.			945,80	101,66	2,64				
	до 50 000 м3/год, вкл.	891,21	95,79	950,52	102,16					
	до 100 000 м3/год, вкл.	881,60	94,75	942,18	101,27					
	до 200 000 м3/год, вкл.	872,00	93,72	933,86	100,37					
	до 400 000 м3/год, вкл.	862,38	92,69	925,51	99,47					
	до 600 000 м3/год, вкл.	856,76	92,09	920,63	98,95					
	до 800 000 м3/год, вкл.	852,75	91,65	917,16	98,58					
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	849,65	91,32	914,47	98,29					

	до 5 000 000 м3/год, вкл.	827,06	88,89	894,83	96,18							
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	817,10	87,82									
	над 10 000 000 м3/год.	811,12	87,18									
2	"Овергаз Запад" АД								951,24	102,24	2,85	
	до 5 000 м3/год, вкл.			951,24	102,24	2,85						
	до 50 000 м3/год, вкл.	875,14	94,06	940,14	101,05		935,32	100,53				
	до 100 000 м3/год, вкл.	867,05	93,19	933,85	100,37		926,77	99,61				
	до 200 000 м3/год, вкл.	858,94	92,32	927,54	99,69		918,22	98,69				
	до 400 000 м3/год, вкл.	850,82	91,45	921,21	99,01		898,36	96,56				
	до 600 000 м3/год, вкл.	846,05	90,93	917,49	98,61							
	до 800 000 м3/год, вкл.	842,66	90,57	914,84	98,33							
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	840,03	90,29	912,79	98,11							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	820,50	88,19	897,43	96,46							
	над 5 000 000 м3/год.	811,48	87,22									
3	"Овергаз Север" АД								926,08	99,54	2,70	
	до 5 000 м3/год, вкл.			926,08	99,54	2,70						
	до 50 000 м3/год, вкл.	887,40	95,38	924,72	99,39							
	до 100 000 м3/год, вкл.	877,92	94,36	918,52	98,72							
	до 200 000 м3/год, вкл.	868,44	93,34	912,30	98,05							
	до 400 000 м3/год, вкл.	858,95	92,32	906,09	97,39							
	до 600 000 м3/год, вкл.	853,39	91,72	902,44	96,99							
	до 800 000 м3/год, вкл.	849,45	91,30	899,85	96,72							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	846,39	90,97	897,84	96,50							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	824,12	88,58	883,16	94,92							
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	814,31	87,52	876,63	94,22							
над 10 000 000 м3/год	808,44	86,89	872,66	93,79								
4	"Овергаз Юг" АД								953,73	102,51	2,83	
	до 5 000 м3/год, вкл.			953,73	102,51	2,83						
	до 50 000 м3/год, вкл.	880,49	94,64	948,03	101,89		934,38	100,43				

	до 100 000 м3/год, вкл.	871,35	93,65	940,24	101,06		926,83	99,62				
	до 200 000 м3/год, вкл.	862,20	92,67	932,43	100,22		919,28	98,80				
	до 400 000 м3/год, вкл.	853,05	91,69	924,62	99,38		901,71	96,92				
	до 600 000 м3/год, вкл.	847,70	91,11	920,05	98,89							
	до 800 000 м3/год, вкл.	843,89	90,70	916,80	98,54							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	840,93	90,38	914,27	98,27							
	до 5 000 000 / над 1 000 000 м3/год, вкл./	819,45	88,08	895,91	96,29							
	над 5 000 000 м3/год.	809,98	87,06									
5	"Софиягаз"ЕАД								958,65	103,04	2,74	
	до 5 000 м3/год, вкл.			958,65	103,04	2,74						
	до 50 000 м3/год, вкл.	859,24	92,35	934,07	100,39		926,22	99,55				
	до 100 000 м3/год, вкл.	853,63	91,75	926,62	99,59		920,77	98,96				
	до 200 000 м3/год, вкл.	848,02	91,15	919,17	98,79		915,29	98,38				
	до 400 000 м3/год, вкл.	842,39	90,54	911,69	97,99		902,61	97,01				
	до 600 000 м3/год, вкл.	839,08	90,18	907,30	97,52							
	до 800 000 м3/год, вкл.	836,71	89,93	904,18	97,18							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	834,87	89,73	901,74	96,92							
	над 1 000 000 м3/год.	821,12	88,25	883,71	94,98							
	Газоразпределително предприятие	Промислени потребители		Обществено-административни и търговски потребители						Битови потребители		
		лв./1000м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабвяване, [лв./потребител на месец]*			лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабвяване, [лв./потребител на месец]	
6	"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа							1019,88	109,62			
	до 20 000 м3/год, вкл.	897,37	96,45									
	до 200 000 м3/год, вкл.	857,12	92,12									
	до 1000 000 м3/год, вкл.	831,34	89,35									
	над 1000 000 м3/год.	804,46	86,46									
	до 10 000 м3/год, вкл.			959,74	103,15							
	до 50 000 м3/год, вкл.			939,96	101,03							
	до 100 000 м3/год, вкл.			915,61	98,41							
над 100 000 м3/год.			902,05	96,95								

7	"Черноморска технологична компания" АД- Община Търговище								1001,38	107,63
	до 20 000 м3/год, вкл.	897,37	96,45							
	до 200 000 м3/год, вкл.	874,88	94,03							
	до 1000 000 м3/год, вкл.	824,77	88,65							
	над 1000 000 м3/год.	808,97	86,95							
	до 10 000 м3/год, вкл.			965,21	103,74					
	до 50 000 м3/год, вкл.			941,75	101,22					
	до 100 000 м3/год, вкл.			919,90	98,87					
	над 100 000 м3/год.			904,32	97,20					
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия, Община Бяла Слатина								1018,49	109,47
	до 20 000 м3/год, вкл.	905,14	97,29							
	до 200 000 м3/год, вкл.	871,37	93,66							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	852,80	91,66							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	823,67	88,53							
	над 5 000 000 м3/год.	799,81	85,96							
	до 10 000 м3/год, вкл.			966,02	103,83					
	до 50 000 м3/год, вкл.			951,08	102,22					
	до 100 000 м3/год, вкл.			923,00	99,20					
	над 100 000 м3/год.			904,68	97,24					
9	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1194,66	128,40				1286,86	138,31
	до 100 000 м3/год, вкл.	1132,30	121,70							
	над 100 000 м3/год.	1104,68	118,73							
10	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря	1121,37	120,53						1294,15	139,10
	до 20 000 м3/год, вкл.			1257,53	135,16					
	до 100 000 м3/год, вкл.			1204,58	129,47					
	над 100 000 м3/год, вкл.			1174,46	126,23					
11	"Комекес" АД- Община Самоков								995,34	106,98
	до 20 000 м3/год, вкл.	904,98	97,27							
	до 100 000 м3/год, вкл.	861,13	92,56							
	до 1000 000 м3/год, вкл.	816,24	87,73							
	над 1000 000 м3/год.	803,25	86,33							
	до 5 000 м3/год, вкл.			984,37	105,80					
	до 20 000 м3/год, вкл.			963,96	103,61					
	до 100 000 м3/год, вкл.			945,11	101,58					
	до 200 000 м3/год, вкл.			931,44	100,11					
	над 200 000 м3/год.			908,66	97,66					
12	"Балкангаз- 2000" АД- Община Ботевград	820,90	88,23	874,07	93,95				917,65	98,63

13	"Севлиевогаз- 2000" АД- Община Севлиево	824,91	88,66	854,43	91,83				983,47	105,70
14	"Примагаз" АД-Община Варна	822,20	88,37	918,47	98,72				992,05	106,63
15	"Каварнагаз" ООД- Община Каварна								969,95	104,25
	до 10 000 м3/год, вкл.	860,91	92,53							
	до 50 000 м3/год, вкл.	841,74	90,47							
	до 200 000 м3/год, вкл.	822,26	88,38							
	над 200 000 м3/год.	804,69	86,49							
	до 5 000 м3/год, вкл.			935,72	100,57					
	до 20 000 м3/год, вкл.			891,08	95,77					
	до 100 000 м3/год, вкл.			862,82	92,74					
над 100 000 м3/год.			815,30	87,63						
16	"Газинженеринг" ООД- Община Долни Дъбник								932,44	100,22
	до 10 000 м3/год, вкл.	830,05	89,21							
	до 100 000 м3/год, вкл.	798,02	85,77							
	над 100 000 м3/год.	787,46	84,64							
	до 10 000 м3/год, вкл.			864,38	92,90					
над 10 000 м3/год.			842,48	90,55						
17	"Камено-газ" ЕООД- Община Камено	767,49	82,49	873,51	93,89				905,52	97,33
18	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа								988,75	106,27
	до 100 000 м3/год, вкл.	814,09	87,50							
	до 400 000 м3/год, вкл.	793,53	85,29							
	до 20 000 м3/год, вкл.			864,92	92,96					
до 100 000 м3/год, вкл.			817,72	87,89						
19	"Добруджа газ" АД	829,26	89,13	869,08	93,41				990,10	106,42
20	"Правецгаз 1" АД	810,53	87,12	870,52	93,56				914,57	98,30
21	"Костинбродгаз"ООД	775,77	83,38	850,38	91,40				919,00	98,77
	до 2 999 999 м3/год, вкл.									
22	от 3 000 000 м3/год, вкл.									
	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини: Кърджали , Велинград, Павел Баня, Гурково			940,40	101,07				949,29	102,03
	до 10 000 м3/год, вкл.**	936,24	100,63							
	до 100 000 м3/год, вкл.**	896,85	96,39							
	до 500 000 м3/год, вкл.**	844,92	90,81							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	823,85	88,55							
до 5 000 000 м3/год, вкл.**	807,88	86,83								
над 5 000 000 м3/год**	802,48	86,25								
23	"Рилагаз" АД	832,12	89,44	870,51	93,56				935,04	100,50
24	"Промишлено газоснабдяване" ООД								991,89	106,61
	до 20 000 м3/год, вкл.	883,90	95,00							

	до 100 000 м3/год, вкл.	863,04	92,76							
	до 500 000 м3/год, вкл.	837,36	90,00							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	813,73	87,46							
	над 1 000 000 м3/год.	794,31	85,37							
	до 10 000 м3/год, вкл.			949,14	102,01					
	до 50 000 м3/год, вкл.			927,00	99,63					
	до 100 000 м3/год, вкл.			909,95	97,80					
	над 100 000 м3/год.			880,80	94,67					
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			829,97	89,21			858,91	92,32	
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	801,97	86,20							
	над 1 000 000 м3/год.	765,87	82,32							
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	829,74	89,18	936,09	100,61			990,49	106,46	
	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев							1339,00	143,92	
	до 100 000 м3/год, вкл.	1224,31	131,59							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1216,47	130,75							
	до 400 000 м3/год, вкл.	1213,25	130,40							
27	до 600 000 м3/год, вкл.	1204,96	129,51							
	над 600 000 м3/год.	1181,54	126,99							
	до 10 000 м3/год, вкл.			1295,88	139,28					
	до 20 000 м3/год, вкл.			1283,61	137,96					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1273,09	136,83					
	над 50 000 м3/год.			1262,32	135,67					
	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			941,01	101,14			958,00	102,97	
28	до 10 000 м3/год, вкл.	937,57	100,77							
	до 100 000 м3/год, вкл.	897,85	96,50							
	до 500 000 м3/год, вкл.	845,28	90,85							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	823,96	88,56							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	808,22	86,87							
	"Свиленград - Газ " АД - Община Свиленград							1330,16	142,97	
	до 50 000 м3/год, вкл.	1200,98	129,08							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1193,79	128,31							
	до 500 000 м3/год, вкл.	1158,13	124,48							
29	над 500 000 м3/год.	1121,26	120,51							
	до 20 000 м3/год, вкл.			1248,64	134,20					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1231,69	132,38					
	до 100 000 м3/год, вкл.			1211,08	130,17					
	над 100 000 м3/год.			1201,53	129,14					
30	„Си Ен Джи Марица” ООД							1189,37	127,83	

до 10 000 м3/год, вкл.			1133,62	121,84						
до 50 000 м3/год, вкл.			1178,05	126,62						
до 100 000 м3/год, вкл.			1091,65	117,33						
над 100 000 м3/год.			1020,16	109,65						
до 200 000 м3/год, вкл.	1039,78	111,76								
до 1 000 000 м3/год.	1028,95	110,59								

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС
2. * - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лева/потребител на месец)
3. ** - цените се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал
4. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 ккал/м3

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред
Върховния административен съд.**

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. СЕМЕРДЖИЕВ/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. САВЕВА/