



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 42
от 30.12.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.12.2016 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-58 от 09.12.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа и заявления с вх. № Е-15-20-44 от 18.10.2016 г., с вх. № Е-15-20-53 от 22.11.2016 г. и с вх. № Е-15-20-57 от 09.12.2016 г. за компенсиране на разходи, произтичащи от изпълнение на наложени на дружеството задължения по Плана за действие при извънредни ситуации, както и събраните данни от проведено на 27.12.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-58 от 09.12.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 29, ал. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявления за компенсиране на разходи, произтичащи от изпълнение на наложени на дружеството задължения по Плана за действие при извънредни ситуации, както следва: заявление с вх. № Е-15-20-44 от 18.10.2016 г., заявление с вх. № Е-15-20-53 от 22.11.2016 г. и заявление с вх. № Е-15-20-57 от 09.12.2016 г.

За разглеждане и анализиране на горните заявления са сформирани работни групи със Заповед № 3-Е-185 от 07.11.2016 г. и Заповед № 3-Е-207 от 13.12.2016 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-433 от 15.12.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 243 от 19.12.2016 г., по т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 27.12.2016 г. В тази връзка е постъпило възражение с вх. № Е-15-20-61 от 27.12.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с аргументи, както следва:

„Булгаргаз“ ЕАД не приема утвърждаваната за I тримесечие на 2017 г. цена на природния газ да бъде в размер на 280.21 лв./1000 nm³, като счита, че същата не е съобразена с изискванията на ЗЕ за ценово регулиране и с обстоятелствата относно доставката на природния газ. Дружеството оспорва направената при формирането на цената отрицателна корекция в размер на 22.50 лв./1000 nm³. В тази връзка посочва, че това означава утвърждаване на цена по-ниска от разходите за закупуване на природния газ и неговата доставка до входа на газопреносната мрежа, или загуба за „Булгаргаз“ ЕАД в размер на около 24 млн. лева от прилагането на тази цена през I тримесечие на 2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД не приема аргумента, че направената отрицателна корекция цели спазването на принципите на ценово регулиране, като посочва, че основен принцип на ЗЕ е цените да съответстват на разходите за доставка на природен газ, както и да осигуряват възвращаемост на капитала, което не се постига с предлаганата за утвърждаване цена.

Дружеството посочва, че при запазване на действащото съотношение лев/долар, през I тримесечие на 2017 г., посочената по-горе очаквана загуба ще се увеличи с още около 10 млн. лева. Счита, че към тази загуба ще се добавят и 2.7 млн. лева, направени от „Булгаргаз“ ЕАД разходи в изпълнение на наложени задължения към обществото по Плана за действие при извънредни ситуации за 2016 г., които също няма да се възстановяват чрез цената за I тримесечие на 2017 г., предвид възприетия от Комисията подход да бъдат покрити от положителната разлика между прогнозни и отчетни разходи за доставка на природен газ, формирана към края на 2016 г.

„Булгаргаз“ ЕАД твърди, че утвърждаването на цена на природния газ за I тримесечие на 2017 г., по-ниска от разходите за неговото закупуване, води до нарушаване на паричния поток на дружеството, което ограничава възможностите за изпълнение на лицензионните му задължения. В тази връзка дружеството посочва, че през следващите месеци от активния отоплителен сезон е налице реален риск да не разполага с необходимия паричен ресурс за авансово заплащане на договорените за доставка от внос количества природен газ.

Във връзка с прогнозираните за 2017 г. разходи за командировки дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-15-20-62 от 27.12.2016 г.

Комисията приема за неоснователно възражението на „Булгаргаз“ ЕАД относно направената отрицателна корекция при формиране на цената за I тримесечие на 2017 г. Извършената корекция е на основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ и в изпълнение на принципите на ЗЕ за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите и за осигуряване на балансирано изменение на цените за крайните клиенти.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилото възражение, Комисията приема за установено следното:

I. По отношение на заявление с вх. № Е-15-20-58 от 09.12.2016 г. за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

За IV тримесечие на 2016 г. КЕВР с Решение № Ц-35 от 30.09.2016 г. е утвърдила на обществения доставчик цена, по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 286.60 лв./1000 nm³ или 30.80 лв./MWh (без акциз и ДДС). В утвърдената цена е включена и цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за I тримесечие на 2017 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 302.99 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) с включена компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 1.8215% – 5.42 лв./1000 nm³. Предложената цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), предвид обстоятелството, че предстои определяне на нови цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 33 от НРЦПГ, съгласно които в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени - разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството. Към заявлението дружеството е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за I тримесечие на 2017 г.

Подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е в съответствие с разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ и е във връзка с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца. Осреднените стойности на алтернативните горива за I тримесечие на 2017 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за IV тримесечие на 2016 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 19%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличават с 10%.

В представената обосновка дружеството посочва, че за I тримесечие на 2017 г. доставните цени на природния газ частично ще бъдат под влияние на по-високите цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари - мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на увеличението на цените на алтернативните горива през последните месеци. Влиянието е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. През I тримесечие на 2017 г. очакваните доставни цени ще бъдат с около 18% по-високи от действащите доставни цени.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност на природния газ 8 160 kcal/nm³.

Общественият доставчик посочва, че влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ. Равнищата на калоричност са посочени в приложените към заявлението справки и документи, а именно: месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците от септември до ноември 2016 г., въз основа на които средната калоричност за периода, измерена при пункта „Исакча“ е 8 219 kcal/nm³ и 8 216 kcal/nm³ при „Негру вода“. Представени са и ежедневни сертификати за калоричността за периода 01.12-08.12.2016 г., въз основа на които измерената средна калоричност на пункта „Исакча“ е 8 169 kcal/nm³.

Комисията приема, че предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ е обоснована.

3. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за I тримесечие на 2017 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ са по-високи средно с 13.90% спрямо цените за предходното тримесечие на годината.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.10.2016 г. – 30.11.2016 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.80422 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период се увеличава с 2.96%. Предложението от обществения доставчик

курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през I тримесечие на 2017 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

Общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ за I тримесечие на 2017 г. е в размер на 951 022 000 nm³. По договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции - ГИС 1 „Исакча“ и ГИС „Негру вода“ № 2 и № 3, предвидените количества природен газ са 743 615 000 nm³, като намаляват общо със 139 787 000 nm³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик предвижда да добие останалите 207 407 000 nm³ природен газ от подземно газохранилище ПГХ „Чирен“.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 3 049 009 евро за I тримесечие на 2017 г. Общественият доставчик посочва, че разходите за пренос на природен газ през територията на Република Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждането на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет при условия и тарифи, одобрени от румънския регулаторен орган. В сравнение с разходите за пренос по договора, действал до 30 септември 2016 г., предвидените разходи за пренос за I тримесечие на 2017 г. намаляват с 3.6%.

На основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2.5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2017 г. по икономически елементи, разделени на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи. УПР включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, персонала, социално осигуряване и други разходи за дейността. Променливите разходи включват разходи за горивен газ и разходи за съхранение на природен газ.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за 2017 г. е в размер на 9 344 хил. лв., от които УПР са 8 333 хил. лв., а променливите са 1 011 хил. лв.

Общественият доставчик посочва, че увеличението на годишните разходи с около 400 хил. лв. през 2017 г. спрямо 2016 г. се дължи на увеличение на УПР. С най-голям относителен дял в тези разходи са разходите за външни услуги, което се дължи основно на прогнозния размер на държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания (1 500 хил. лв.), лицензионни такси (900 хил. лв.), разходи по договори за управление (120 хил. лв.), наем на офис-сграда (249 хил. лв.) и застраховки (160 хил. лв.). Несъбраните вземания на обществения доставчик от топлофикационни дружества към 30.11.2016 г. са в размер на 116 363 хил. лв., като заявителят планира да предприеме съдебни действия за събиране на част от дължимите суми през 2017 г.

Разходите за амортизация са разчетени от дружеството на база съществуващи активи и прогнозни инвестиции за 2017 г. Повишението на амортизацията на дълготрайните материални активи в сравнение с 2016 г. се дължи на покупка на комуникационно и компютърно оборудване „Интегрирана комуникационна система за наблюдение и контрол“ (ИКУНК) на стойност 2 000 хил. лв. през 2017 г. Оборудването е необходимо за обезпечаване на предписанията на Агенция „Митници“ и за дейността на обществения доставчик. В допълнение, дружеството планира да инвестира в софтуер и хардуер на

стойност 1028 хил. лв., с които да обезпечи информационната и оперативната си дейност. Планирана е и покупка на един автомобил на стойност до 39 000 лв.

УПР са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 083 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, в прогнозните променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойности с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2017 г. Съгласно Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. Нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2017 г.

За 2017 г. дружеството е прогнозирано общ размер на променливите разходи 1 011 хил. лв., като не е включило такива разходи при формиране на стойността на компонентата „обществена доставка“ за I тримесечие на годината.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Собственият капитал на дружеството към 31.10.2016 г. е в размер на 256 070 хил. лв. Според дружеството привлеченият капитал се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения към същата дата е в размер на 81 842 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 27 392 хил. лв., основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения към 31.10.2016 г. са в размер на 54 450 хил. лв., от които 15 623 хил. лв. са по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 6 558 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 19 356 хил. лв.

Формираният от обществения доставчик привлечен капитал не включва краткосрочните и дългосрочните задължения на дружеството, видно от справка № 10 към заявлението. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер на собствения капитал на стойност 256 070 хил. лв. и привлечен капитал в размер на 10 млн. лв. към 31.12.2016 г. Заявителят е обосновал необходимост от осигуряване на банково финансиране под формата на овърдрафт в размер на 10 млн. лв. при лихвен процент 4% за срок от 2 год. Посоченият овърдрафт има за цел да осигури допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството предвид динамичните условия на пазарната среда. Относителният дял на привлечения капитал е 3.76%, а на собствения капитал е 96.24%.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.32%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7.64% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 3.99% при отчитане на данъчните задължения.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал дружеството е приложило „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM), като е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0.56 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business¹. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия коефициент се преобразува в лостов в размер на 0.58. Пазарната рискова премия за България е 8.94%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността

¹ <http://www.damodaran.com>

по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2015 г. - октомври 2016 г.

Общата сума на активите за 2017 г. е прогнозирана в размер на 36 916 хил. лв. Възвръщаемостта на активите за I тримесечие на 2017 г. е в размер на 3 071 хил. лв.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ оборотният капитал за I тримесечие на 2017 г. е прогнозиран в размер на 35 582 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания, съгласно чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 5.42 лв./1000 nm³, или 1.8215% от цената на входа на газопреносната мрежа.

Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за I тримесечие на 2017 г. не включва цената за пренос по газопреносната мрежа с оглед предстоящото определяне на нови цени за достъп и пренос на природен газ по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С писмо с изх. № Е-15-20-58 от 13.12.2016 г. от обществения доставчик е изисквана допълнителна информация относно конкретния размер на безрисковата премия, използван при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал; обосновка относно необходимостта от закупуване на ИКУНК през 2017 г., предвид включените в УПР за 2016 г. разходи, свързани с придобиването на комуникационно и компютърно оборудване; подробна обосновка за прогнозните разходи по икономически елементи за 2017 г., както следва: за материали; за външни услуги („съдебни такси“ и „охрана“); за амортизации, вкл. за ИКУНК; за персонал („заплати“, прогнозен брой персонал за 2017 г.).

С писмо с вх. № Е-15-20-58 от 14.12.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило допълнителна информация и обосновки, от които е видно:

1. Размерът на безрисковата премия, използван при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 2.4203%.

2. В изпълнение на лицензията за дейността „обществена доставка на природен газ“ и съгласно изискванията за регистрация по чл. 57а от Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС), регистрираните на това основание лица са длъжни да подават данни на Агенция „Митници“. Съгласно чл. 32, ал. 3 от Наредба № Н-1 от 22.01.2014 г. за специфичните изисквания и контрола, осъществяван от митническите органи върху средствата за измерване и контрол на акцизни стоки, лицата, регистрирани по чл. 57а от ЗАДС, предоставят на компетентното митническо учреждение данните от средствата за търговско измерване посредством интернет връзка, за която е нужно задължителна ИКУНК, предаваща тези данни към Агенция „Митници“ чрез криптиран информационен поток. Съгласно § 77, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за акцизите и данъчните складове, обн. ДВ, бр. 92 от 2015 г., сила от 1.01.2016 г., „Булгаргаз“ ЕАД е длъжен да приведе дейността си в съответствие с изискванията за задължителна регистрация по чл. 57а от ЗАДС. Поради това през 2017 г. е планирана покупка на комуникационно и компютърно оборудване ИКУНК на стойност 2 000 хил. лв. Същата сума е била предвидена в оперативните разходи за 2016 г., но не е усвоена по независещи от дружеството причини.

3. Обосновка за прогнозираните разходи за 2017 г. по икономически елементи - разходи за материали; разходи за съдебни такси; нотариални и други такси; разходи за служебни командировка през 2017 г. и разходи за заплати.

Въз основа на извършен анализ на данните от подаденото заявление и допълнителни обосновки, както и предвид отчетните данни на разходите за 2016 г. и прогнозите за месеците ноември и декември на 2016 г., Комисията приема за

обосновано да бъдат направени следните корекции:

1. Общата сума на условно-постоянните годишни разходи за 2017 г. се коригира от 8 333 хил. лв. на 7 293 хил. лв., като:

- Разходите за материали се коригират от 104 хил. лв. на 94 хил. лв. чрез намаляване с 10 хил. лв. на разходите в перо „други материали“, предвид прогнозно-отчетните данни за 2016 г.;

- Разходите за външни услуги се коригират от 3 465 хил. лв. на 3 435 хил. лв. чрез намаляване с 30 хил. лв. на разходите в перо „охрана“, предвид прогнозно-отчетните данни за 2016 г. и липсата на обосноваване на прогнозираното от дружеството увеличение;

- Разходите за амортизации се коригират от 1 679 хил. лв. на 679 хил. лв., предвид обстоятелството, че в УПР на дружеството за 2016 г. са включени разходи, свързани с придобиването на комуникационно и компютърно оборудване ИКУНК.

В резултат на извършените корекции, годишните условно-постоянни разходи за 2017 г. са в размер на 7 293 хил. лв., като след разпределянето им пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ, възлизат на 1 823 хил. лв. за всяко тримесечие.

Общата сума на коригираните прогнозни годишни разходи за 2017 г. е в размер на 8 304 хил. лв., от които УПР са 7 293 хил. лв., а променливите са 1 011 хил. лв.

2. Норма на възвръщаемост на собствения капитал се коригира от 7.64% на 7.61%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството следва да бъде в размер на 8.29%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал – 7.61% и среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 3.99% при отчитане на данъчните задължения. Цената на собствения капитал е определена въз основа на модела „Ценообразуващ модел на капиталови активи“. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка в размер на 2.4203%, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2015 г. - октомври 2016 г.

Безлостовият β коефициент за енергия през 2016 г. е 0.56 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business. Безлостовият отраслов β коефициент след отчитане на капиталовата структура на дружеството се преобразува в лостов β коефициент – 0.58.

Общата пазарна рискова премия за Р България е 8.94%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа (6%) и премията за специфичния за държавата риск (2.94%) по актуализирани данни от месец юли 2016 г. от посочения по-горе сайт.

Въз основа на горните корекции стойностите на оборотния капитал, регулаторната база на активите и възвръщаемостта на активите се изменят, както следва:

- оборотният капитал се изменя от 35 582 хил. лв. на 35 581 хил. лв., изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията;

- регулаторната база на активите се изменя от 36 916 хил. лв. на 36 915 хил. лв.;

- възвръщаемостта на активите за I тримесечие на 2017 г. се изменя от 3 071 хил. лв. на 3 060 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ се изменя от 5.42 лв./1000 nm³ на 5.14 лв./1000 nm³, или 1.7257% от цената на входа на газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Въз основа на предоставените отчетни данни е установена положителна разлика между прогнозните и

отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа към края на III тримесечие на 2016 г. Заявителят прогнозира за IV тримесечие на 2016 г. отрицателна разлика, при представени фактури за извършени разходи през месеците октомври и ноември и прогнозни разходи за месец декември 2016 г. Окончателният размер на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ от IV тримесечие на 2016 г. може да се установи след представяне на отчетни данни за месец декември на годината.

Анализът на предоставените данни от „Булгаргаз“ ЕАД предполага формиране в годишен аспект на положителна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа към края на 2016 г.

Предвид изложеното и с оглед спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31 и чл. 23, в частност принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при определяне цената на природния газ за I тримесечие на 2017 г. е направена отрицателна корекция в размер на 22.50 лв./1000 nm³, представляваща част от очакваната положителна разлика в края на 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос на природен газ за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Република Румъния, се изчисляват на 282 995 617 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 297.57 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за I тримесечие на 2017 г., които са в размер на 951 022 000 nm³:

$$282\ 995\ 617 : 951\ 022 = 297.57 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (31.98 лв./MWh)}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която е в размер на 5.14 лв./1000 nm³.

$$297.57 + 5.14 = 302.71 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (32.54 лв./MWh)}$$

На основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, от така изчислената цена в размер на 302.71 лв./1000 nm³ на природния газ се изважда стойността на корекцията в размер на 22.50 лв./1000 nm³.

$$302.71 - 22.50 = 280.21 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (30.12 лв./MWh)}$$

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

II. По отношение на заявления с вх. № Е-15-20-44 от 18.10.2016 г., вх. № Е-15-20-53 от 22.11.2016 г. и вх. № Е-15-20-57 от 09.12.2016 г. за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-44 от 18.10.2016 г. с искане за компенсиране на разходи в размер на 1 530 462.77 лв., извършени през периода м. април - м. септември 2016 г. Със заявление с вх. № Е-15-20-53 от 22.11.2016 г. дружеството е поискало компенсиране на разходи в размер на 572 378.85 лв. за месец октомври 2016 г., а със заявление с вх. № Е-15-20-57 от 09.12.2016 г. – на разходи в размер на 586 664.74 лв. за месец ноември 2016 г. Претендираните разходи по посочените заявления произтичат от изпълнението на наложени на дружеството задължения през 2016 г. с Плана за действие при извънредни ситуации съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета (Плана), одобрен от министъра на енергетиката, като общата стойност на тези

задължения е в размер на 2 689 506.38 лв. В подкрепа на исканията си общественият доставчик е приложил: сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение № 572 от 12.07.2016 г. за съхраняване на необходимите количества природен газ; месечни актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата съхранение; фактури за месеците от април до ноември 2016 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение № 572 от 12.07.2016 г., платежни нареждания за плащане на суми по фактури и по Протокол за прихващане на насрещни вземания от 15.09.2016 г.

Планът за действие при извънредни ситуации съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката (МЕ) за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на газ за страната и региона. Съгласно т. 3.5 от плана предприятията за природен газ, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление, в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители, са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Посочените предприятия са длъжни да съхраняват в началото на зимния сезон (добивния период) в ПГХ „Чирен“ количества природен газ за компенсиране на сезонната неравномерност, които следва да бъдат в рамките 10% до 20% от годишните заявки за доставка на техните потребители – топлофикационни дружества и крайни снабдители, като следва да добиват тези количества през зимния сезон (добивния период) с темпове, компенсиращи неравномерността до края на сезона (т. 3.5.1 от Плана). В изпълнение на т. 3.5.2 от Плана предприятията за природен газ са длъжни да поддържат в началото на зимния сезон в ПГХ „Чирен“, природен газ – индикативен обем общо 290 млн. куб. м. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1., които имат задължения, произтичащи от Плана и които носят отговорност за сигурността на доставките (арг. от т. 1.6.4 и т. 3.1. от Плана).

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Признатите от Комисията разходи на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото следва да се компенсират чрез цените, които заплащат всички клиенти, по недискриминационен и прозрачен начин (чл. 11 от НРЦПГ).

В тази връзка, от представените от „Булгаргаз“ ЕАД документи се установява, че в периода от м. април 2016 г. до м. ноември 2016 г. дружеството е нагнетило в ПГХ „Чирен“ природен газ в размер на 235 608 хил. м³. Това количество е в определените рамки съгласно т. 3.5.2. от Плана. Видно от представените фактури, издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответните месечни количества природен газ са остойностени по действащата цена за съхранение на природен газ, утвърдена с Решение № Ц-001 от 10.02.2005 г. на Комисията в размер на 2.49 лв./1000 м³/месец. Общият размер на фактурираните разходи за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ е на стойност 2 689 506.38 лв.

Предвид гореизложеното предявените искания със заявления с вх. № Е-15-20-44 от 18.10.2016 г., вх. № Е-15-20-53 от 22.11.2016 г. и вх. № Е-15-20-57 от 09.12.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по силата на Плана за действие при извънредни ситуации съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, са обосновани и доказани по размер. Същите се компенсират чрез цените, които заплащат всички клиенти. В тази връзка следва да бъдат спазени и принципите: по чл. 23, т. 4 от ЗЕ за осигуряване на баланс между

интересите на енергийните предприятия и клиентите и по чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ за осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент при отчитане на задълженията на обществения доставчик, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес и със задълженията към обществото.

Предвид горното, Комисията приема за обосновано разходите на „Булгаргаз“ ЕАД, произтичащи от наложени задължения по Плана за 2016 г. да бъдат покрити с част от положителната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа към края на 2016 г., формирана в годишен аспект.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2017 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 280.21 лв./1000 m³ или 30.12 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 287.93 лв./1000 m³ или 30.95 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи							
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Битови клиенти		
		лв./1000 m ³	лв./MWh***	лв./1000 m ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване , [лв./клиент на месец]*	лв./1000 m ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване , [лв./клиент на месец]*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична Община, СОР Банка и Община Божурище						525,77	56,51	2,81
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			525,77	56,51	2,81			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	422,62	45,42	508,14	54,62				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	416,23	44,74	499,55	53,69				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	409,83	44,05	490,95	52,77				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	403,41	43,36	482,33	51,84				
	до 600 000 m ³ /год., вкл.	399,64	42,95	477,28	51,30				
	до 800 000 m ³ /год., вкл.	396,96	42,67	473,67	50,91				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	394,87	42,44	470,87	50,61				
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл./над 1 000 000 m ³ /год., вкл.	379,29	40,77	450,18	48,39				
	над 5 000 000 m ³ /год.	372,91	40,08						
2	метан станции до 400 000 m ³ /год., вкл.			395,79	42,54				
	метан станции до 1 000 000 m ³ /год., вкл.			385,01	41,38				
	метан станции над 1 000 000 m ³ /год., вкл.			365,53	39,29				
	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Искерих, Ловеч, Павликени и Левски						514,86	55,34	2,82
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			514,86	55,34	2,82			
до 50 000 m ³ /год., вкл.	455,65	48,97	495,16	53,22					
до 100 000 m ³ /год., вкл.	444,90	47,82	488,01	52,45					
до 200 000 m ³ /год., вкл.	434,15	46,66	480,86	51,68					
до 400 000 m ³ /год., вкл.	423,39	45,51	473,70	50,91					

	до 600 000 м ³ /год., вкл.	417,10	44,83	469,51	50,46				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	412,62	44,35	466,52	50,14				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	409,14	43,97	464,20	49,89				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	383,83	41,25	447,25	48,07				
	до 10 000 000 м ³ /год., вкл.	372,63	40,05	439,64	47,25				
	над 10 000 000 м ³ /год.	365,87	39,32	434,99	46,75				
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			413,47	44,44				
	метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			397,12	42,68				
	метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			368,12	39,57				
3	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово ¹					544,22	51,99	3,44	
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			544,22	51,99	3,44			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	459,13	43,86	523,38	50,00				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	447,62	42,76	516,10	49,31				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	436,09	41,66	508,80	48,61				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	424,52	40,56	501,46	47,91				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	417,71	39,91	497,13	47,49				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	412,87	39,44	494,04	47,20				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	409,09	39,08	491,62	46,97				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	397,23	37,95	483,99	46,24				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	390,13	37,27	479,36	45,80				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	384,98	36,78	475,96	45,47				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	380,90	36,39	473,24	45,21				
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	374,57	35,79	468,97	44,80				
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	367,51	35,11	464,09	44,34				
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	358,90	34,29	457,95	43,75				
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			410,37	39,21				
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			399,09	38,13				
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			378,18	36,13					
4	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹					543,11	51,89	3,01	
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			543,11	51,89	3,01			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	458,87	43,84	525,31	50,19				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	447,31	42,74	512,78	48,99				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	435,73	41,63	500,23	47,79				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	424,05	40,51	487,58	46,58				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	417,16	39,85	480,12	45,87				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	412,21	39,38	474,78	45,36				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	408,33	39,01	470,59	44,96				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	396,00	37,83	457,28	43,69				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	388,42	37,11	449,15	42,91				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	382,82	36,57	443,14	42,34				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	378,27	36,14	438,28	41,87				
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	371,02	35,45	430,56	41,13				
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	365,09	34,88	424,14	40,52				
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	358,36	34,24	416,84	39,82				
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			435,07	41,57				
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			417,24	39,86				
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			383,46	36,64					
5	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹					539,67	51,56	2,98	
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			539,67	51,56	2,98			

	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	442,70	42,29	543,53	51,93			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	431,97	41,27	533,84	51,00			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	421,18	40,24	524,11	50,07			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	410,31	39,20	514,28	49,13			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	403,86	38,58	508,44	48,58			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	399,22	38,14	504,24	48,17			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	395,58	37,79	500,93	47,86			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	383,92	36,68	490,32	46,84			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	376,68	35,99	483,69	46,21			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	371,25	35,47	478,70	45,73			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	366,82	35,05	474,60	45,34			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	361,63	34,55	469,93	44,90			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	356,14	34,03	464,97	44,42			
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	349,89	33,43	459,33	43,88			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			388,50	37,12			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			387,90	37,06			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			383,95	36,68			
6	"Аресгаз" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					537,18	57,74	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	474,43	50,99	520,01	55,89			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	467,00	50,19	507,76	54,57			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	451,73	48,55	494,13	53,11			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	437,63	47,04					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	433,39	46,58	483,08	51,92			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	420,90	45,24					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	416,64	44,78	471,55	50,68			
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	379,56	40,80	452,01	48,58				
7	"Аресгаз" АД - регион Мизия и Община Бяла Слатина					545,74	58,66	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	464,63	49,94	534,06	57,40			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	455,63	48,97	520,03	55,89			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	447,86	48,14	512,22	55,05			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	443,07	47,62	491,89	52,87			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	433,10	46,55	471,87	50,72			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	422,41	45,40	460,84	49,53			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	412,77	44,36	450,73	48,44			
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление / над 1 000 000 м ³ /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	380,60	40,91	417,77	44,90			
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	358,86	38,57						
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - Община Сливен					525,48	56,48	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	446,31	47,97					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	435,99	46,86					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	422,05	45,36					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	414,24	44,52					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	395,59	42,52					
	до 1 000 000 м ³ /год.	369,56	39,72					
	над 1 000 000 м ³ /год.	347,51	37,35					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			514,85	55,34			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			493,27	53,02			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			485,61	52,19			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			469,31	50,44			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			446,08	47,94			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			438,03	47,08			
до 1 000 000 м ³ /год.			432,27	46,46				

				425,79	45,76				
над 1 000 000 м ³ /год.									
Енергийни предприятия		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти		
		лв./1000 м ³	лв./MWh***	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване , [лв./клиент на месец]*	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване , [лв./клиент на месец]
9	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна						534,51	57,45	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	413,62	44,46						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	391,96	42,13						
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	371,07	39,88						
	над 200 000 м ³ /год.	357,06	38,38						
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			498,28	53,56				
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			448,29	48,18				
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			420,91	45,24				
над 100 000 м ³ /год.			367,76	39,53					
10	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа						535,73	57,58	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	361,07	38,81						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	340,51	36,60						
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			411,90	44,27				
до 100 000 м ³ /год., вкл.			364,70	39,20					
11	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев						656,97	70,61	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	438,54	47,13						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	428,00	46,00						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	417,52	44,88						
	над 400 000 м ³ /год., вкл.****	406,93	43,74						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			582,37	62,59				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			550,55	59,17				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			506,91	54,48				
над 50 000 м ³ /год., вкл.****			487,14	52,36					
12	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград						1008,89	108,44	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	853,55	91,74						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	832,87	89,52						
	над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	801,89	86,19						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****			927,53	99,69				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.*****			908,51	97,65				
над 20 000 м ³ /год., вкл.*****			881,76	94,77					
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - Община Свищов			468,96	50,40		532,46	57,23	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	415,08	44,61						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	396,06	42,57						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	373,48	40,14						
над 1 000 000 м ³ /год.	325,23	34,96							
14	"КарловоГаз" ООД - Община Карлово						488,95	52,55	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	416,74	44,79						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	319,85	34,38						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			455,50	48,96				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			411,02	44,18				
над 100 000 м ³ /год.****			371,78	39,96					
15	"Арсгаз" АД - Община Сопот	391,16	42,04	510,89	54,91		667,82	71,78	
16	"Арсгаз" АД - Община Хисаря	405,39	43,57	523,97	56,32		673,22	72,36	
17	"Комекес" АД - Община Самоков						523,73	56,29	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	459,35	49,37						
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	414,65	44,57						
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	368,67	39,62						
	над 1 000 000 м ³ /год.	348,25	37,43						
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			517,88	55,66				
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			512,24	55,06				
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			495,40	53,25				
от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			483,14	51,93					

	над 200 000 m ³ /год.			455,93	49,00			
18	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	408,23	43,88	485,82	52,22		464,05	49,88
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	385,80	41,47	415,04	44,61		524,36	56,36
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	374,01	40,20	485,09	52,14		553,50	59,49
21	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник						497,45	53,47
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	386,44	41,53					
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	350,91	37,72					
	над 100 000 m ³ /год.	337,83	36,31					
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			426,76	45,87			
	над 10 000 m ³ /год.			401,22	43,12			
22	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	340,71	36,62	495,76	53,28		486,07	52,24
23	"Добруджа газ" АД - Община Генерал Тошево	390,30	41,95	467,58	50,26		569,25	61,18
24	"Правецгаз 1" АД - Община Правец	375,63	40,37	454,80	48,88		473,75	50,92
25	"Костинбродгаз" ООД - община Костинброд						502,07	53,96
	до 20 хм ³ /год, вкл.	391,12	42,04					
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год, вкл.	374,37	40,24					
	от 200 хм ³ до 1 000 хм ³ /год, вкл.	361,14	38,82					
	над 1 000 хм ³ /год.	351,32	37,76					
	метан станции	358,37	38,52					
	до 5 хм ³ /год, вкл.			490,13	52,68			
	от 5 до 20 хм ³ /год, вкл.			474,26	50,97			
	от 20 до 100 хм ³ /год, вкл.			434,54	46,70			
	над 100 хм ³ /год.			397,60	42,73			
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			512,01	55,03		523,07	56,22
	до 100 000 m ³ /год.**	488,07	52,46					
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.****	411,14	44,19					
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.****	389,76	41,89					
	от 1 000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.****	375,71	40,38					
	над 5 000 000 m ³ /год.****	372,41	40,03					
27	"Аресгаз" АД - за обособена територия "Запад"	482,64	51,87	535,85	57,59		575,29	61,83
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин						404,76	43,50
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			385,47	41,43			
	над 10 000 m ³ /год., вкл.			374,84	40,29			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	361,24	38,83					
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	347,64	37,36					
	над 1 000 000 m ³ /год.	313,68	33,71					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - Община Балчик	376,72	40,49	483,07	51,92		537,47	57,77
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			510,95	54,92		539,09	57,94
	до 10 000 m ³ /год.	499,83	53,72					
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.	457,86	49,21					
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.	399,79	42,97					
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.	375,34	40,34					
31	"Си Ен Джи Марица" ООД - Община Чепеларе						534,39	57,44
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			478,64	51,44			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			523,07	56,22			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****			436,67	46,93			
	над 100 000 m ³ /год.****			365,18	39,25			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	384,80	41,36					
	до 1 000 000 m ³ /год.****	373,97	40,19					

В таблицата по-горе посочените символи означават: * - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец); *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 kcal/m³; **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ; ***** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ; ¹ - цените са изчислени при калоричност на природния газ 9000 kcal/m³.

II. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите по т. I.1. и т. I.2. заплащат на „Булгаргаз“ ЕАД цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³. „Булгаргаз“ ЕАД превежда събраните суми на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

III. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите по т. I.3. заплащат на крайните снабдители цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³. Крайните снабдители превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**