



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 35
от 30.09.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2016 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-37 от 10.09.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, както и събраните данни от проведено на 27.09.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-37 от 10.09.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 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 Закона за енергетиката (ЗЕ) цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от Комисията за енергийно и водно регулиране 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 и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало предложените цени с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 04.12.2015 г.).

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на разпоредбите на чл. 36а, ал. 1 от 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 момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР за III тримесечие на 2016 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 281.08 лв./1000 nm³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС).

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-155 от 12.09.2016 г. на председателя на КЕВР.

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

С подаденото заявление „Булгаргаз” ЕАД предлага за IV тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 290.28 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) или увеличение в сравнение с действащата цена с 9.20 лв./1000 nm³ или с 3.27%. Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 2.2104% - 5.85 лв./1000 nm³.

Към заявлението „Булгаргаз” ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2016 г.

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 IV тримесечие на 2016 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за III тримесечие на 2016 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 9.97%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличават с 1.58%.

В представената обосновка дружеството посочва, че цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ, бележат ежесечно увеличение през последните пет месеца на 2016 г. За мазут със съдържание на сяра 1% увеличението на цените през месец август 2016 г. в сравнение със същите цени през месец януари 2016 г. е 85.27%, а за газьол със съдържание на сяра 0.1% увеличението е 44.63%. Цените на мазута през месец септември към осреднените цени за месец август на текущата година са се увеличили с 11.89%, а повишението на цените на газьола е 7.02%. Тази тенденция е отчетена от заявителя при определяне на очакваните доставни цени на природния газ за IV тримесечие на 2016 г. Влиянието е в резултат на договорните условия за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните на природния газ горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. През IV тримесечие на 2016 г. очакваните доставни цени са с около 6% по-високи от действащите доставни цени на природния газ. Дружеството твърди, че това увеличение е първото след месец декември 2014 г., като намалението на доставните цени през периода месец декември 2014 - месец септември 2016 г. е с 248.64 \$/1000 nm³ или 65.20%. През същия период намалението на продажните цени на природния газ е с 322.36 лв./1000 nm³ или 53.42%.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при calorичност 8 230 kcal/nm³.

Общественият доставчик посочва, че влияние върху доставните цени оказва и calorичността на природния газ. Конкретното равнище на calorичността е посочено в приложените към заявлението справки и документи, а именно: месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците от юни до август 2016 г., като средната calorичност за периода, измерена при пункта „Исакча“ е 8 317 kcal/nm³ и 8 316 kcal/nm³ при „Негру вода“. Представени са и ежедневни сертификати за calorичността за периода 01.09 - 08.09.2016 г., като за този период измерената средна calorичност на пункта „Исакча“ е 8 299 kcal/nm³ и 8 293 kcal/nm³ при „Негру вода“.

Съгласно условията на договора за доставка, при повишена калоричност на природния газ през IV тримесечие на 2016 г., доставните цени ще се увеличат с около 3.5%. Предвид гореизложеното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност на природния газ при изчисляване на цените е обоснована.

3. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за IV тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ са по-високи средно с 4.35% 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 (18.07. - 31.08.2016 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.75240 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 1.31%. Предложеният 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 IV тримесечие на 2016 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 IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 945 402 000 nm³ или с 387 274 000 nm³ повече спрямо предходното тримесечие. По договора с ООО „Газпром экспорт“ през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 предвидените количества природен газ са 883 402 000 nm³, като се увеличават с 325 274 000 nm³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик предвижда да добие останалите 62 000 000 nm³ природен газ от подземно газохранилище (ПГХ „Чирен“).

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2016 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 3 967 203 евро. В приложената обосновка дружеството посочва, че преносът на природен газ до българската граница се осъществява по газопровод Транзит 1, разположен на територията на Република Румъния, по силата на сключения между „Булгаргаз“ ЕАД и „Трансгаз“ С.А., Румъния Договор № 10726 от 19.10.2005 г., със срок на действие до 30.09.2016 г. Съгласно договора, „Булгаргаз“ ЕАД е ангажирал капацитет за пренос в размер на 5.27 млрд. м³ природен газ, като са уговорени годишните такси за пренос, които дружеството заплаща. За осигуряване на преноса на количествата природен газ след 30.09.2016 г., доставяни от ООО „Газпром экспорт“ в пункта на предаване-приемане Исакча, „Булгаргаз“ ЕАД следва да участва в обявените от „Трансгаз“ С.А. търгове за разпределяне на годишен, тримесечен и месечен капацитет за пренос по газопровод Транзит 1. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), а условията и тарифите са одобрени от румънския регулаторен орган. На 05.09.2016 г. е проведен търг за разпределяне на годишен капацитет за пренос по газопровод Транзит 1, като общественият доставчик е получил електронно потвърждение на успешния търг на RBP. Предстои подписване на Рамков договор за пренос на природен газ по газопровода Исакча 1 - Негру вода 1. На 12.09.2016 г. е проведен търг за разпределяне на тримесечен капацитет за пренос по газопровод Транзит 1. В процеса на подготовката за участие на търга, дружеството е разработило различни варианти за резервиране на капацитивни продукти, осигуряващи преноса на количествата природен газ по газопровода Транзит 1, като са взети предвид данните на клиенти със съгласувани годишни програми за периода на резервиране на годишен капацитет за пренос. От направения анализ на отделните варианти, дружеството е установило, че при резервиране на годишния капацитет по действащия договор, годишните разходи за

пренос през газопровод Транзит 1, които дружеството ще заплати за доставяните количества се повишават с 36% или с 4 558 млн. евро. С цел оптимизиране на разходите, заявителят е разгледал различни възможности, включващи използване на годишни, тримесечни, месечни и дневни капацитивни продукти. Отчитайки влиянието на повишените разходи, като най-изгоден е възприет вариантът за резервиране на годишен капацитет за пренос в комбинация с останалите капацитивни продукти. Независимо от положените усилия, разходите за пренос на природен газ през територията на Република Румъния ще се увеличат в сравнение със заплащането по Договор № 10726 от 19.10.2005 г. През IV тримесечие на 2016 г. дружеството прогнозира разходи за пренос през територията на Румъния в размер на 5.11 \$/1000 nm³.

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 разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от наредбата.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2016 г., които са в размер на 8 757 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 189 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ. По отчетни данни, при отчитане на одобрените и коригираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявки за нагнетяване на газ в ПГХ Чирен, реалните разходи за съхранение на природен газ за II тримесечие на 2016 г. са 34 181.25 лв. или с 12 820.58 лв. по-малко от предвидените. Очакваните разходи за III тримесечие на 2016 г. ще са 339 050.97 лв. или с 37 563.78 лв. по-малко от прогнозираните при изчисляване на компонентата за III тримесечие на 2016 г. С оглед горното, предложението от дружеството размер на променливите разходи от 291 587.50 лв. за IV тримесечие на 2016 г. е обоснован.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик.

Оборотният капитал за IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 31 559 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Дългосрочните и краткосрочните задължения на дружеството към 31.07.2016 г. са в размер на 84 679 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 31 351 хил. лв., основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 53 328 хил. лв., от които 15 483 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5 369 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Общественият доставчик дължи 10 085 хил. лв. на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 18 891 хил. лв.

Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна

среднопретеглена цена на капитала. С Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.94% за 2016 г. Възвръщаемостта на активите за IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 3 051 хил. лв.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 5.85 лв./1000 nm³ и представлява 2.2104% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2.5 на сто (2.247 на сто) предвид предложения от обществения доставчик процент за IV тримесечие на 2016 г. и утвърдените проценти за I, II и III тримесечия на 2016 г.

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 се установи положителна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа към края на първото полугодие на 2016 г. За III тримесечие на 2016 г. също се очаква положителна разлика, предвид данните от представените фактури за извършени през месеците юли и август разходи и прогнозните разходи за месец септември 2016 г. Наличието и окончателният размер на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ от III тримесечие на 2016 г. ще се установи след представяне на отчетни данни за месец септември 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 IV тримесечие на 2016 г. е включена отрицателна корекция в размер на 3.68 лв./1000 nm³, представляваща част от положителната разлика в края на първото полугодие на 2016 г.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-296 от 15.09.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 192 от 19.09.2016 г., т. 1 и е оповестен на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 27.09.2016 г., на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че възразява срещу утвърждаването на цена по-ниска от предложената от обществения доставчик и ще депозира писмено възражение в тази насока.

В КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-20-43 от 27.09.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо обосновка за неприемане на посочената в доклада цена на природния газ за IV тримесечие на 2016 г. Според заявителя направената отрицателна корекция е в противоречие с принципите на ценово регулиране и не се постига баланс между интересите на клиентите и тези на обществения доставчик. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че цените следва да съответстват на разходите за доставка на природен газ и да осигуряват възвръщаемост на капитала. Според дружеството, отрицателната корекция в размер на 3.68 лв./1000 nm³ води до намаляване на размера на компонентата за дейността „обществена доставка“ от предложения размер 5.85 лв./1000 nm³ на 2.17 лв./1000 nm³, която стойност е недостатъчна за покриване на оперативните разходи за IV тримесечие на 2016 г. и не съдържа възвръщаемост.

Комисията приема за неоснователни възраженията на обществения доставчик поради следните аргументи:

Исходните параметри за изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ не са коригирани и компонентата е в размер на 5.85 лв./1000 nm³, изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 6 и сл. от НРЦПГ.

Разходите, въз основа на които е изчислена отрицателната корекция в размер на 3.68 лв./1000 nm³, не включват разходи, формиращи компонентата за дейността „обществена доставка“, а се основават на установена разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходни ценови периоди. В тази връзка следва да се отчете, че при образуване и утвърждаване на цените на природния газ заявените количества за покупка на природен газ за съответното тримесечие и калоричността на природния газ са с прогнозен характер. За I тримесечие на 2016 г. заявеното от обществения доставчик и утвърденото в цените количество природен газ е 902 265 хил. м³, а отчетното количество е 958 127 хил. м³. За II тримесечие на 2016 г. заявеното и утвърдено количество природен газ е 680 076 хил. м³, а отчетното количество е 621 126 хил. м³. От посочените данни е видно, че е налице разлика между прогнозните и отчетните количества природен газ и съответно положителна разлика между утвърдените и отчетните разходи за доставка на природен газ за първото полугодие на 2016 г. Отрицателната корекция представлява само част от констатираната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа.

Предвид гореизложеното и за спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31 и чл. 23, в частност принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, КЕВР в съответствие с правомощията си по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ приема, че утвърждаването на цените за IV тримесечие на 2016 г. с включена отрицателна корекция в размер на 3.68 лв./1000 nm³, е обосновано.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема следното:

Разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и разходите за добив на природен газ са 250 248 066 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 264.70 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените количества природен газ в размер на 945 402 000 nm³ за IV тримесечие на 2016 г.:

$$250\ 248\ 066 : 945\ 402 = 264.70 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (28.45 лв./MWh)}$$

При изчисляване на цената за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, се прибавя и стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на 5.85 лв./1000 nm³ или 2.2104% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$264.70 + 5.85 = 270.55 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (29.08 лв./MWh)}$$

На основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, от така изчислената цена в размер на 270.55 лв./1000 nm³ на природния газ се изважда стойността на корекцията в размер на 3.68 лв./1000 nm³.

$$270.55 - 3.68 = 266.87 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (28.68 лв./MWh)}$$

Към така формираната цена в размер на 266.87 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа – 19.73 лв./1000 nm³:

$$266.87 + 19.73 = 286.60 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (30.80 лв./MWh)}$$

Въз основа на представените данни и документи, след направените изчисления, цената за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 286.60 лв./1000 nm³ или 30.80 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ е по-висока с 5.52 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР цена за III тримесечие на 2016 г., а именно: от 281.08 лв./1000 nm³ (30.21 лв./MWh) се увеличава на 286.60 лв./1000 nm³ (30.80 лв./MWh), без акциз и ДДС или увеличение с 1.97%.

Към така определената цена 286.60 лв./1000 nm³, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през IV тримесечие на 2016 г. се добавя цената за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 7.72 лв./1000 nm³, или образуваната цена е в размер на 294.32 лв./1000 nm³ или 31.63 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи. В случаите, когато крайният снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, за целите на ценообразуването цената на природния газ не може да е по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 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

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.10.2016 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 286.60 лв./1000 nm³ или 30.80 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 294.32 лв./1000 nm³ или 31.63 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Пределни цени, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни 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 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]*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична Община, СОР Банка и Община Божурище						532,16	57,20	2,81
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			532,16	57,20	2,81			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	429,01	46,11	514,53	55,30				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	422,62	45,42	505,94	54,38				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	416,22	44,74	497,34	53,45				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	409,80	44,05	488,72	52,53				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	406,03	43,64	483,67	51,99				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	403,35	43,35	480,06	51,60				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	401,26	43,13	477,26	51,30				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл./над 1 000 000 м ³ /год., вкл.	385,68	41,45	456,57	49,07				
	над 5 000 000 м ³ /год.	379,30	40,77						
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			402,18	43,23				
	метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			391,40	42,07				
метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			371,92	39,97					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						521,25	56,02	2,82
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			521,25	56,02	2,82			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	462,04	49,66	501,55	53,91				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	451,29	48,50	494,40	53,14				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	440,54	47,35	487,25	52,37				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	429,78	46,19	480,09	51,60				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	423,49	45,52	475,90	51,15				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	419,01	45,04	472,91	50,83				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	415,53	44,66	470,59	50,58				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	390,22	41,94	453,64	48,76				
	до 10 000 000 м ³ /год., вкл.	379,02	40,74	446,03	47,94				
	над 10 000 000 м ³ /год.	372,26	40,01	441,38	47,44				
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			419,86	45,13				
метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			403,51	43,37					
метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			374,51	40,25					
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						550,61	52,60	3,44
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			550,61	52,60	3,44			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	465,52	44,48	529,77	50,61				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	454,01	43,38	522,49	49,92				

	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	442,48	42,27	515,19	49,22			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	430,91	41,17	507,85	48,52			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	424,10	40,52	503,52	48,11			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	419,26	40,06	500,43	47,81			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	415,48	39,69	498,01	47,58			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	403,62	38,56	490,38	46,85			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	396,52	37,88	485,75	46,41			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	391,37	37,39	482,35	46,08			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	387,29	37,00	479,63	45,82			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	380,96	36,40	475,36	45,42			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	373,90	35,72	470,48	44,95			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	365,29	34,90	464,34	44,36			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			416,76	39,82			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			405,48	38,74			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			384,57	36,74			
	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹					549,50	52,50	3,01
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			549,50	52,50	3,01		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	465,26	44,45	531,70	50,80			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	453,70	43,35	519,17	49,60			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	442,12	42,24	506,62	48,40			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	430,44	41,12	493,97	47,19			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	423,55	40,47	486,51	46,48			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	418,60	39,99	481,17	45,97			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	414,72	39,62	476,98	45,57			
4	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	402,39	38,44	463,67	44,30			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	394,81	37,72	455,54	43,52			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	389,21	37,18	449,53	42,95			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	384,66	36,75	444,67	42,48			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	377,41	36,06	436,95	41,75			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	371,48	35,49	430,53	41,13			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	364,75	34,85	423,23	40,43			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			441,46	42,18			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			423,63	40,47			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			389,85	37,25			
	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹					546,06	52,17	2,98
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			546,06	52,17	2,98		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	449,09	42,91	549,92	52,54			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	438,36	41,88	540,23	51,61			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	427,57	40,85	530,50	50,68			
5	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	416,70	39,81	520,67	49,74			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	410,25	39,19	514,83	49,19			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	405,61	38,75	510,63	48,78			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	401,97	38,40	507,32	48,47			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	390,31	37,29	496,71	47,45			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	383,07	36,60	490,08	46,82			

	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	377,64	36,08	485,09	46,34			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	373,21	35,66	480,99	45,95			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	368,02	35,16	476,32	45,51			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	362,53	34,64	471,36	45,03			
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	356,28	34,04	465,72	44,49			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			394,89	37,73			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			394,29	37,67			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			390,34	37,29			
6	"Аресгаз" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					543,57	58,42	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	480,82	51,68	526,40	56,58			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	473,39	50,88	514,15	55,26			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	458,12	49,24	500,52	53,80			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	444,02	47,72					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	439,78	47,27	489,47	52,61			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	427,29	45,93					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	423,03	45,47	477,94	51,37			
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	385,95	41,48	458,40	49,27				
7	"Аресгаз" АД - регион Мизия и Община Бяла Слатина					552,13	59,34	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	471,02	50,63	540,45	58,09			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	462,02	49,66	526,42	56,58			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	454,25	48,82	518,61	55,74			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	449,46	48,31	498,28	53,56			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	439,49	47,24	478,26	51,40			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	428,80	46,09	467,23	50,22			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	419,16	45,05	457,12	49,13			
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	386,99	41,59	424,16	45,59				
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	365,25	39,26						
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - Община Сливен					531,87	57,17	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	452,70	48,66					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	442,38	47,55					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	428,44	46,05					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	420,63	45,21					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	401,98	43,21					
	до 1 000 000 м ³ /год.	375,95	40,41					
	над 1 000 000 м ³ /год.	353,90	38,04					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			521,24	56,02			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			499,66	53,70			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			492,00	52,88			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			475,70	51,13			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			452,47	48,63			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			444,42	47,77			
	до 1 000 000 м ³ /год.			438,66	47,15			
над 1 000 000 м ³ /год.			432,18	46,45				

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						540,90	58,14	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	420,01	45,14						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	398,35	42,81						
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	377,46	40,57						
	над 200 000 м ³ /год.	363,45	39,06						
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			504,67	54,24				
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			454,68	48,87				
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			427,30	45,93				
над 100 000 м ³ /год.			374,15	40,21					
10	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа						542,12	58,27	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	367,46	39,49						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	346,90	37,29						
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			418,29	44,96				
до 100 000 м ³ /год., вкл.			371,09	39,88					
11	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев						663,36	71,30	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	444,93	47,82						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	434,39	46,69						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	423,91	45,56						
	над 400 000 м ³ /год., вкл.****	413,32	44,42						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			588,76	63,28				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			556,94	59,86				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			513,30	55,17				
над 50 000 м ³ /год., вкл.****			493,53	53,04					
12	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград						1015,28	109,12	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	859,94	92,43						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	839,26	90,20						
	над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	808,28	86,87						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****			933,92	100,38				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.*****			914,90	98,33				
над 20 000 м ³ /год., вкл.*****			888,15	95,46					
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - Община Свищов			475,35	51,09		538,85	57,92	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	421,47	45,30						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	402,45	43,26						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	379,87	40,83						
над 1 000 000 м ³ /год.	331,62	35,64							
14	"КарловоГаз" ООД - Община Карлово						495,34	53,24	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	423,13	45,48						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	326,24	35,06						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			461,89	49,64				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			417,41	44,86				
над 100 000 м ³ /год.*****			378,17	40,65					
15	"Аресгаз" АД - Община Сопот	397,55	42,73	517,28	55,60		674,21	72,46	
16	"Аресгаз" АД - Община Хисаря	411,78	44,26	530,36	57,00		679,61	73,04	

17	"Комекс" АД - Община Самоков					530,12	56,98
	до 20 000 nm ³ /год., вкл.	465,74	50,06				
	от 20 000 nm ³ до 100 000 nm ³ /год., вкл.	421,04	45,25				
	от 100 000 nm ³ до 1 000 000 nm ³ /год., вкл.	375,06	40,31				
	над 1 000 000 nm ³ /год.	354,64	38,12				
	до 5 000 nm ³ /год., вкл.			524,27	56,35		
	от 5 000 nm ³ до 20 000 nm ³ /год., вкл.			518,63	55,74		
	от 20 000 nm ³ до 100 000 nm ³ /год., вкл.			501,79	53,93		
	от 100 000 nm ³ до 200 000 nm ³ /год., вкл.			489,53	52,62		
над 200 000 nm ³ /год.			462,32	49,69			
18	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	414,62	44,56	492,21	52,90	470,44	50,56
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	392,19	42,15	421,43	45,30	530,75	57,05
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	380,40	40,89	491,48	52,82	559,89	60,18
21	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник					503,84	54,15
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	392,83	42,22				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	357,30	38,40				
	над 100 000 m ³ /год.	344,22	37,00				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			433,15	46,56		
	над 10 000 m ³ /год.			407,61	43,81		
22	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	347,10	37,31	502,15	53,97	492,46	52,93
23	"Добруджа газ" АД - Община Генерал Тошево	396,69	42,64	473,97	50,94	575,64	61,87
24	"Правецгаз 1" АД - Община Правец	363,90	39,11	423,89	45,56	467,94	50,29
25	"Костинбродгаз" ООД - община Костинброд					508,46	54,65
	до 20 хм ³ /год., вкл.	397,51	42,72				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	380,76	40,92				
	от 200 хм ³ до 1 000 хм ³ /год., вкл.	367,53	39,50				
	над 1 000 хм ³ /год.	357,71	38,45				
	метанстанции	364,76	39,20				
	до 5 хм ³ /год., вкл.			496,52	53,37		
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.			480,65	51,66		
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.			440,93	47,39		
над 100 хм ³ /год.			403,99	43,42			
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово			518,40	55,72	529,46	56,91
	до 100 000 m ³ /год.**	494,46	53,14				
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.****	417,53	44,88				
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.****	396,15	42,58				
	от 1 000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.****	382,10	41,07				
	над 5 000 000 m ³ /год.****	378,80	40,71				
27	"Аресгаз" АД - за обособена територия "Запад"	489,03	52,56	542,24	58,28	581,68	62,52
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин					411,15	44,19
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			391,86	42,12		
	над 10 000 m ³ /год., вкл.			381,23	40,97		

	до 100 000 m ³ /год., вкл.	367,63	39,51					
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	354,03	38,05					
	над 1 000 000 m ³ /год.	320,07	34,40					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - Община Балчик	383,11	41,18	489,46	52,61		543,86	58,45
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			517,34	55,60		545,48	58,63
	до 10 000 m ³ /год.	506,22	54,41					
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.	464,25	49,90					
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.	406,18	43,66					
31	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.	381,73	41,03					
	"Си Ен Джи Марица" ООД - Община Чепеларе						540,78	58,12
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			485,03	52,13			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			529,46	56,91			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****			443,06	47,62			
	над 100 000 m ³ /год.****			371,57	39,94			
до 200 000 m ³ /год., вкл.****	391,19	42,05						
до 1 000 000 m ³ /год.****	380,36	40,88						

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 клиент на месец (лева/клиент на месец)
3. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 kcal/m³
4. **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ
5. ***** - 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
6. 1 - цените са изчислени при калоричност на природния газ 9000 kcal/m³
7. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

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

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**