



ПРОТОКОЛ

№ 171

София, 28.09.2018 година

Днес, 28.09.2018 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно утвърждаване на цена на „Булгаргаз“ ЕАД за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева, Диана Николкова, Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева, Емилия Тренева

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-770 от 11.09.2018 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-32#2 от 10.09.2018 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, и събраните данни от проведеното на 25.09.2018 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-32#2 от 10.09.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за IV

тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка заявителят е предоставил и неповерителен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-32#1 от 10.09.2018 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-122 от 10.09.2018 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-770 от 11.09.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 162 от 14.09.2018 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2018 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по изготвения доклад, който обективно отразява изходните данни, съдържащи се в подаденото заявление за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2018 г. и документите към него. Представителят на движение „Граждански контрол“ и движение за енергийна независимост „ДЕН“ възразява срещу увеличението на цената на природния газ, като твърди, че има неясноти по отношение на алтернативните горива и калоричността на природния газ. Според Омбудсмана на Република България е необходимо докладът да съдържа по-изчерпателна обосновка за факторите, обуславящи увеличение на цената на природния газ. Счита също, че има неясноти по отношение на алтернативните горива, източника на информация и периода, за който се вземат предвид техните стойности.

Във връзка с горните твърдения следва да се има предвид, че съгласно чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ цените могат да се изменят периодично в съответствие с условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар. 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 средноаритметичните месечни стойности на алтернативните на природния газ горива - мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0,1%, за предходните девет месеца преди прилагането на цените. В договора се съдържа точното съотношение на горепосочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. Информацията относно алтернативните горива се публикува в „Platt’s Oilgram Price Report“, в раздел „European marketscan“ (Italy). По отношение на прилаганата калоричност на природния газ следва да се има предвид, че цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени при нисша калоричност, а регулираната цена, по която общественият доставчик продава природен газ на вътрешния пазар, се изчислява при висша калоричност на природния газ в съответствие с действащото законодателство.

В допълнение, Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД съдържа информация, представляваща търговска тайна, която не следва да се разгласява съгласно условията на този договор. Предвид изложеното КЕВР счита, че настоящото решение съдържа необходимата информация, осигуряваща публичност и прозрачност по отношение формирането на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

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

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (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 и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-8 от 29.06.2018 г. КЕВР е утвърдила за III тримесечие на 2018 г. на обществения доставчик цена, по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 400,95 лв./1000 нм³ или 37,79 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за IV тримесечие на 2018 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 на 456,65 лв./1000 нм³ или 43,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което в сравнение с действащата цена е увеличение с 55,70 лв./1000 нм³ или с 13,89%. Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 6,17 лв./1000 нм³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,40 лв./1000 нм³.

Общественият доставчик е преизчислил цената на природния газ от лева за нм³ в лева за MWh, като е приложил коефициент 10,52. Коефициентът е изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ в размер на 9047 kcal/нм³, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през IV тримесечия за периода 2013–2017 г., включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“ и подземно газохранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Заявителят счита, че по този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД през същото тримесечие за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване „Булгаргаз“ ЕАД е мотивирало с разликите в калоричността на доставяния газ през посочения период. Дружеството е приложило справка, съдържаща отчетни данни за среднопретеглени стойности на висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 г.–31.12.2017 г., в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони, средногодишна за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013–2017 г. по тримесечия и осреднена калоричност за същия период по сезони.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2018 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и приложените към него 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 преди прилагането на цените.

Осреднените стойности на алтернативните горива за IV тримесечие на 2018 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за

III тримесечие на 2018 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 7,57%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличават с 6,45%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които съгласно договорното условие за индексирание на цените, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане, са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV тримесечие на 2018 г. Осреднените цени на алтернативните горива, които формират доставните цени на природния газ за IV тримесечие на 2018 г., са с около 7% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за III тримесечие на 2018 г. Цените на алтернативните горива на международните пазари през м. август в сравнение с м. януари 2018 г. са увеличени от 8,50% до 11,10%, което оказва влияние върху доставните цени. В тази връзка очакваните доставни цени през IV тримесечие на 2018 г. ще са с около 7% по-високи от доставните цени през III тримесечие на 2018 г.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8180 kcal/нм³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени, поради което очакваните равнища на калоричността са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците юли и август 2018 г. За IV тримесечие на 2018 г. калоричността е прогнозирана при отчитане на фактичестката калоричност за същото тримесечие през периода 2014–2017 г. Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ е обоснована.

3. 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 (18.07.2018 г.–31.08.2018 г.) е в размер на 1,68944 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 3,21%.

4. „Булгаргаз” ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за доставка за IV тримесечие на 2018 г. по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. Общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос по договора с ООО „Газпром экспорт” за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ за IV тримесечие на 2018 г. е (...) хил. нм³, като същото се увеличава с (...) хил. нм³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик предвижда добив на (...) хил. нм³ природен газ от ПГХ „Чирен“.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2018 г. е прогнозирана от „Булгаргаз” ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор за 2018/2019 газова година. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които заявителят очаква да заплати за IV тримесечие на 2018 г. отчитат резервирания годишен капацитет за газовата 2018/2019. Предстои „Булгаргаз” ЕАД да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1, съгласно тръжния календар на румънския оператор.

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 чл. 13 от НРЦПГ. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) на дружеството за 2018 г. в размер на 4838 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1210 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни 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, остойностени с действашата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. 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. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена при отчитане на разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Договор № 3340 от 28.05.2018 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В резултат на окончателно разпределения капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД за нагнетяване и добив, очакваните от обществения доставчик разходи за съхранение през IV тримесечие са в размер на (...) лв. Разходите за изчисляване на компонентата са изчислени по действащи в момента цени за съхранение на природен газ.

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 2018 г. е в размер на 51 436 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. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,83% за 2018 г. Регулаторната база на активите за IV тримесечие на 2018 г. е в размер на 51 971 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 4069 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.07.2018 г. е в размер на 243 077 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 52 хил. лв., които представляват задължение за обезщетения при пенсиониране. Краткосрочните задължения са в размер на 57 466 хил. лв., от тях 15 228 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 2160 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД има сключени договори за овърдрафти за сумата от (...) хил. лв., като към 31.07.2018 г. са усвоени (...) хил. лв. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 11 365 хил. лв., задълженията към Агенция „Митници“ в размер на 520 хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ е 6,17 лв./1000 нм³ и представлява 1,3739% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I, II и III тримесечия на 2018 г. и предложения за IV тримесечие на 2018 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто (1,45 на сто), което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото.

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. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за IV тримесечие на 2018 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 1,40 лв./1000 м³. Искането е свързано с изпълнението на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). С график за нагнетяване и съхранение на природен газ по плана „Булгаргаз“ ЕАД е уведомен от „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо изх. № БТГ-24-00-751(3) от 23.03.2018 г., потвърден със Споразумение от 31.05.2018 г., копия от които са предоставени от дружеството. 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 за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. На основание чл. 72а от ЗЕ и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, Планът за действие при извънредни ситуации е одобрен със заповед на министъра на енергетиката. Съгласно т. 3.5 от същия, предприятията, 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. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

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. За общественият доставчик количеството природен газ, изчислено за 2018 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на 247 312 хил. м³, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени.

В тази връзка дружеството е приложило: график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците май, юни и юли 2018 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500933 от 01.06.2018 г., ведно с

платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500942 от 02.07.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500946 от 02.08.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

След анализ на представените от обществения доставчик справки, фактури и актове е установено, че при формирането на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за IV тримесечие на 2018 г. са взети предвид отчетените към 31.07.2018 г. разлики между прогнозните и отчетените количества природен газ, съдържащи се в графика за съхранение по плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ „Чирен“, както и реално доставените на клиентите количества природен газ са взети предвид, при изчисляването на компонентата.

Получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 1,40 лв./1000 нм³ и се увеличава с 0,03 лв./1000 нм³ спрямо предходното тримесечие.

Въз основа на анализ на среднопретеглените стойности на висшата калоричност на природния газ може да се приеме, че качествените характеристики на природния газ за IV тримесечие на 2018 г. ще бъдат близки до отчетната калоричност за същото тримесечие на 2017 г. Поради тази причина, при преизчисляването на цените на природния газ в енергийни единици за IV тримесечие на 2018 г. е обосновано да бъде приложена осреднената отчетна калоричност за IV тримесечие на 2017 г. в размер на 9074 kcal, отразяваща качествените характеристики на природния газ, при коефициент за преобразуване 10,55. По този начин се осигурява и последователност на подхода при определяне на калоричността за съответните тримесечия.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление, предоставените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния възлизат на 410 047 111 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 449,08 лв./1000 нм³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV тримесечие на 2018 г.:

$$410\ 047\ 111 \div 913\ 085 = 449,08 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 за IV тримесечие на 2018 г. е в размер на 6,17 лв./1000 нм³ или 1,3738% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$449,08 + 6,17 = 455,25 \text{ лв./1000 нм}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена се прибавя и компонента в размер на 1,40 лв./1000 нм³:

$$455,25 + 1,40 = 456,65 \text{ лв./1000 нм}^3 \text{ (43,28 лв./MWh)}$$

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използван коефициент за преобразуване в размер на 10,55 kWh за 1 м³ природен газ.

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за IV тримесечие на 2018 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 456,65 лв./1000 нм³ или 43,28 лв./MWh (без акциз и ДДС).

В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от 10.09.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад от 11.09.2018 г., който е приет от Комисията на 14.09.2018 г. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, на 25.09.2018 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по изготвения доклад, който обективно отразява изходните данни, съдържащи се в подаденото заявление за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2018 г. и документите към него. Представителят на Движение „Граждански контрол“ и Движение за енергийна независимост „ДЕН“ възразява срещу увеличението на цената на природния газ, като твърди, че има неясноти по отношение на алтернативните горива и калоричността на природния газ. Според Омбудсмана на Република България е необходимо докладът да съдържа по-изчерпателна обосновка на факторите, обуславящи увеличение на цената на природния газ. Счита също, че има неясноти по отношение на алтернативните горива, източниците на информация и периода, за който се вземат предвид техните стойности. Във връзка с горните твърдения следва да се има предвид, че съгласно чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 цените могат да се изменят периодично в съответствие с условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар. Съгласно условията по Договор за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД ценообразуващ елемент са средноаритметичните месечни стойности на алтернативните на природния газ горива - мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, за предходните девет месеца преди прилагането на цените. В договора се съдържа точното съотношение на горепосочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. Информацията относно алтернативните горива се публикува в „Platt's Oilgram Price Report“, в раздел „European marketscan“ (Italy). По отношение на прилаганата калоричност на природния газ следва да се има предвид, че цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени при нисша калоричност, а регулираната цена, по която общественият доставчик продава природен газ на вътрешния пазар, се изчислява при висша калоричност на природния газ в съответствие с действащото законодателство. В допълнение, Договор за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД съдържа информация, представляваща търговска тайна, която не следва да се разгласява съгласно условията на този договор. Предвид изложеното КЕВР счита, че настоящото решение съдържа необходимата информация, осигуряваща публичност и прозрачност по отношение формирането на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

1. Утвърждава, считано от 01.10.2018 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 456,65 лв./1000 нм³ или 43,28 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. *Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (посочени в таблица);*

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов каза, че в експозето си А. Иванова е отговорила на изказването, което е направено от представителя на Движение „Граждански контрол“ и Движение за енергийна независимост.

Р. Осман каза, че по време на предходни заседания е повдигнат въпрос какво представлява търговската тайна и дали са направени някакви изследвания злоупотреба ли се от страна на компаниите (които се обръщат към КЕВР с официални заявления) по този въпрос. Казва се, че една част от информацията е търговска тайна. От страна на Комисията направени ли са постъпки да се проучи кое е търговска тайна и кое не е, кое отговаря на истината? Комисията е обвинявана, че не предоставя на обществото необходимата информация.

И. Иванов каза, че по време на едно от предходните заседания този въпрос отново е повдигнат и тогава е разпоредил да се направи необходимата консултация, за да може наистина изчерпателно да се изпишат всичките случаи, в които дружествата имат основание да твърдят, че има чувствителна търговска информация или има друг вид класифицирана информация, която не може да бъде публично разгласявана. В проекта на решение е записано (това е извън правомощията на Комисията), че ООО „Газпром экспорт“ категорично възразява да се изнася каквато и да е информация, свързана с договора между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД.

Р. Осман запита дали това, което е подписано с ООО „Газпром экспорт“ отговаря на българското законодателство. Това трябва да се проучи официално. КЕВР е този орган, който трябва да проучи този въпрос. Ако е подписан договор, който е в противоречие на законодателството, това е друг въпрос. Ако договорът не е в противоречие, не е в противоречие. Комисията е тази, която трябва да каже това. Дружеството кандидатства пред българската страна и има подписан договор. Това трябва да се проучи. Ако се наложи, ще се направи консултация с външни специалисти и консултанти. В тази връзка трябва да се постави някакъв срок, защото се обвинява Комисията. Р. Осман каза, че поставя този въпрос относно поставянето на срок съвсем официално. На следващо заседание трябва да се даде информация какво да се прави оттук нататък.

И. Иванов каза на главния секретар, че заедно с Е. Маринова до края на деня трябва да предложат състав на работна група, която в десетдневен срок да направи необходимото проучване за групите данни, които съгласно българското законодателство са търговска тайна. Това касае единствено данните, които подава „Булгаргаз“ ЕАД. Относно договора с ООО „Газпром экспорт“. И. Иванов каза, че още преди десет години, когато е подписано изменението му от тогавашния министър Румен Овчаров, е поставил въпрос в качеството си на народен представител дали има достъп до договора. Тогава е отговорено, че такъв достъп до данните, параметрите и формата на договора може да бъде осигурен само при съгласие на ответната страна по договора ООО „Газпром экспорт“. Съобщено е, че ООО „Газпром экспорт“ отказва този достъп. Това се отнася до договора. За другите данни, които използва „Булгаргаз“ ЕАД, трябва да се направи съвсем ясна проверка. Този въпрос възниква не само по отношение на „Булгаргаз“ ЕАД, но и когато се подават заявления за цени от енергийните дружества. Трябва да има общ критерий относно тези заявления. Не трябва Комисията да бъде уязвима от тази гледна точка и че едва ли не не дава необходимата информация, за която настояват неправителствени организации и Омбудсман. Този въпрос трябва да бъде изчистен. Работната група ще потърси нормативните основания кое може да се разглежда като класифицирана информация и чувствителна търговска информация.

Е. Маринова каза, че иска да разбере дали задачата на тази работна група е

конкретно за „Булгаргаз” ЕАД.

И. Иванов отговори, че не е конкретно за „Булгаргаз” ЕАД. Трябва да се провери общо – коя информация може да се счита за класифицирана или чувствителна търговска информация. Когато енергийните дружества подават заявление към КЕВР („Булгаргаз” ЕАД е само едно от тях), те да могат да заличават само това, което е нормативно уредено.

Е. Маринова уточни, че има сформирана работна група с общата задача да изготви правила въз основа на които да се преценява коя предоставена от дружеството информация представлява търговска тайна. Класифицираната информация върви по друг ред. Комисията и в момента има правила, които съвсем не са лоши като процедура, защото почти напълно съответстват на такъв вид правила, които Комисията за защита на конкуренцията е приела. Въпросът е, че има сериозни затруднения при изготвянето на критериите, въз основа на които експертите на Комисията да преценяват коя заявена информация във всички сектори може да се третира като търговска тайна. В Закона за защита на конкуренцията има само дефиниция на понятието *търговска тайна*. Затруднението е как тази дефиниция да се интерпретира в контекста на многото по обем и различна по характер информация, която дружествата в четирите сектора предоставят. Досега никой от експертите не е успял да дефинира такива критерии.

Р. Осман каза, че това означава, че няма търговска тайна.

Е. Маринова отговори, че има търговска тайна, но експертите не знаят как да направят преценката.

Р. Осман каза, че щом няма ясна дефиниция какво е търговска тайна и Комисията трябва да определя критерии, това означава, че дружествата не могат да се позоват на нея и да искат да няма публичност на тази информация. Това означава, че не е търговска тайна. При това положение има субективизъм. Съвсем основателно определени ведомства и граждани обвиняват Комисията. Дружествата могат да се позоват, че във всичко има търговска тайна. Това означава ли, че е така? В случая има злоупотреба с право от страна на дружество. Формално се заобикалят правилата и Комисията се поставя на преден план, за да носи отговорността. Тогава и КЕВР няма да носи тази отговорност, която не ѝ се вменява. Р. Осман добави, че не вижда никакъв проблем относно този въпрос. Работната група ще предложи вариант и Комисията ще прецени кое е търговска тайна относно това, което се предоставя от енергийните дружества. Който не е съгласен – ще оспорва становището. Приемат се едни правила, критерии и който не е съгласен, може да оспорва решението. Нека да се предложат по-добри. Комисията не може да продължи по този начин. Р. Осман поясни, че е провел разговор с Е. Маринова и П. Младеновски относно писмото на прокурора. Относно заседанията КЕВР пише: *„във връзка с цените, които са в сила от първи октомври...“*, т.е. е започната една процедура, която предreshава няколко процедури. Прокурорът е обърнал внимание на този въпрос и той трябва да бъде изчистен. Не може да се продължава така. По същия начин стои въпросът и за т. нар. търговска тайна. Комисията не може да чака някой друг да реши този въпрос. Това няма да се случи. КЕВР трябва да приеме определени критерии и който не е съгласен, ще оспорва това решение.

И. Иванов каза, че може енергийните дружества нормативно да се позоват на текст, който да им дава това право, когато оповестяват кои данни считат че са търговска тайна. Ако липсва нормативна защита на тези данни, те не могат да бъдат търговска тайна.

А. Йорданов каза, че този въпрос е малко по-сложен, отколкото аспектите, в които сега се разглежда. В самата дефиниция за търговска и производствена тайна в Закона за защита на конкуренцията все пак се съдържат критерии. В конкретния случай с ООО „Газпром экспорт” тази търговска тайна е възникнала по силата на договора и е договорена санкция за „Булгаргаз” ЕАД в случай на нарушаване на тези разпоредби на договора. От друга страна критериите, които се съдържат в дефиницията на Закона за защита на конкуренцията, са достатъчно общи, което все пак изисква допълнителна детайлна преценка от КЕВР – като административен орган, пред който се представя тази информация. Третият аспект. Това, че нещо е предмет на търговска тайна в крайна сметка

не препятства националния Омбудсман и другите държавни органи до достъп до тази информация. Те биха могли да я ползват и да я проверят при съответния ред. Р. Осман е абсолютно прав, че все пак Комисията трябва да направи детайлна преценка, защото в един обемен документ като заявлението не всичко е предмет на търговка тайна и има неща, които очевидно не могат да бъдат такива – нещата, включени в публичния отчет, които са заявени от самия заявител и т.н. Работната група е създадена през месец декември 2017 г. Имало е удължаване на срока по заповедта. А. Йорданов каза, че абсолютно подкрепя завършването на работата по този проект. Относно сега действащите правила - те единствено и само уреждат как да се опазва от страна на КЕВР предоставената ѝ информация при условие на търговска тайна.

И. Иванов каза, че Комисията чака становището на работната група. Ако тя счита, че трябва да сподели нещо преди официалния проект на решението и доклада – членовете на КЕВР трябва да съдействат. Този въпрос наистина е извън рамките на рутинната дейност на Комисията за енергийно и водно регулиране. Категорично трябва да има защитима позиция. И. Иванов каза, че е оповестил публично, че всеки един от експертите на неправителствена организация, на Омбудсмана или някой друг може да има право на достъп до чувствителна търговска информация при категорично условие. То е, че няма право да изнася тази информация и публично да я разгласява. Тя може да се използва, за да се проверят всички изчисления и анализи на Комисията. И. Иванов предложи да се премине към гласуване на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари относно проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, 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 01.10.2018 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 456,65 лв./1000 м³ или 43,28 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. 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 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 – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"						725,02	68,72	3,03
	до 5000 м ³ /год., (до 53 MWh) вкл.			725,02	68,72	3,03			
	до 50 000 м ³ /год., (до 528 MWh) вкл.	636,03	60,29	717,51	68,01				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1055 MWh) вкл.	625,96	59,33	709,92	67,29				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2110 MWh) вкл.	615,87	58,38	702,32	66,57				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4220 MWh) вкл.	605,75	57,42	694,69	65,85				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6330 MWh) вкл.	599,81	56,85	690,19	65,42				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8440 MWh) вкл.	595,58	56,45	686,99	65,12				
до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 550 MWh) вкл.	592,28	56,14	684,49	64,88					

	до 2 000 000 м ³ /год., (до 21 100 MWh) вкл.	581,93	55,16	676,63	64,14				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 650 MWh) вкл.	575,76	54,57	671,91	63,69				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 42 200 MWh) вкл.	571,29	54,15	668,48	63,36				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 750 MWh) вкл.	567,77	53,82	665,75	63,10				
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 850 MWh) вкл.	562,29	53,30	661,48	62,70				
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 105 500 MWh) вкл.	556,25	52,73	656,71	62,25				
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 105 500 MWh)	548,91	52,03	650,82	61,69				
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4220 MWh) вкл.			582,36	55,20				
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 550 MWh) вкл.			576,19	54,62				
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 550 MWh)			564,52	53,51				
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			469,82	44,53				
2	"Арсгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****					725,44	68,76		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	657,80	62,35	705,67	66,89				
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	649,26	61,54	692,69	65,66				
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	634,94	60,18	679,66	64,42				
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	620,23	58,79	674,39	63,92				
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	614,88	58,28	666,70	63,19				
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	601,82	57,04	660,96	62,65				
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	597,33	56,62	654,10	62,00				
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	559,27	53,01	634,84	60,17					
3	"Арсгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****					754,13	71,48		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	657,75	62,35	739,14	70,06				
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	647,20	61,35	723,01	68,53				
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	638,52	60,52	714,04	67,68				
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	633,20	60,02	690,65	65,46				
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	621,81	58,94	667,63	63,28				
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	612,02	58,01	654,96	62,08				
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	600,16	56,89	643,94	61,04				
от 1 000 001 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	567,97	53,84	605,91	57,43					
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.***	541,28	51,31							
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					701,92	66,53		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	622,75	59,03						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	612,43	58,05						
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	598,49	56,73						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	590,68	55,99						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	572,03	54,22						
	до 1 000 000 м ³ /год.	546,00	51,75						
	над 1 000 000 м ³ /год.	523,95	49,66						
	до 5000 м ³ /год., вкл.			691,29	65,53				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			669,71	63,48				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			662,05	62,75				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			645,75	61,21				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			622,52	59,01				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			614,47	58,24				
до 1 000 000 м ³ /год.			608,71	57,70					
над 1 000 000 м ³ /год.			602,23	57,08					
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)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					703,00	66,64		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	584,95	55,45						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	565,12	53,57						

	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	544,87	51,65					
	над 200 000 м ³ /год.	530,36	50,27					
	до 5000 м ³ /год., вкл.			666,88	63,21			
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			618,70	58,64			
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			592,54	56,16			
	над 100 000 м ³ /год.			541,55	51,33			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа					736,98	69,86	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	612,22	58,03					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	581,88	55,15					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			613,84	58,18			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			602,10	57,07			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев					817,04	77,44	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***	607,17	57,55					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	598,36	56,72					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.***	586,35	55,58					
	над 400 000 м ³ /год., вкл.***	578,21	54,81					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***			746,76	70,78			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.***			716,50	67,91			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***			671,54	63,65			
	над 50 000 м ³ /год., вкл.***			654,20	62,01			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград					1162,54	110,19	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	1015,12	96,22					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	995,85	94,39					
	над 200 000 м ³ /год., вкл.****	967,13	91,67					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			1084,43	102,79			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			1066,73	101,11			
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене			881,94	83,60	858,57	81,38	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	802,32	76,05					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	783,71	74,29					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	749,40	71,03					
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	687,14	65,13					
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово					952,10	90,25	
	до 20 000 м ³ /год.****	915,81	86,81					
	до 50 000 м ³ /год.****	855,10	81,05					
	до 100 000 м ³ /год.****	824,41	78,14					
	до 250 000 м ³ /год.****	776,96	73,65					
	до 500 000 м ³ /год.****	750,41	71,13					
	до 1 000 000 м ³ /год.****	744,68	70,59					
над 1 000 000 м ³ /год.****	717,16	67,98						
11	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот	567,60	53,80	687,33	65,15	844,26	80,02	
12	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	581,83	55,15	700,41	66,39	849,66	80,54	
13	"Комекес" АД – община Самоков					681,03	64,55	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	626,33	59,37					
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	585,43	55,49					
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	538,20	51,01					
	над 1 000 000 м ³ /год.	519,94	49,28					
	до 5000 м ³ /год., вкл.			675,44	64,02			
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			667,32	63,25			
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			650,34	61,64			
	от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			640,42	60,70			
над 200 000 м ³ /год.			615,83	58,37				
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	582,05	55,17	657,98	62,37	637,13	60,39	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	562,24	53,29	591,48	56,06	700,80	66,43	
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	550,17	52,15	660,87	62,64	729,07	69,11	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					667,90	63,31	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	560,09	53,09					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	525,58	49,82					

	над 100 000 м ³ /год.	512,81	48,61					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			599,00	56,78			
	над 10 000 м ³ /год.			574,29	54,44			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	517,15	49,02	672,20	63,72	662,51	62,80	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	566,74	53,72	644,02	61,04	745,69	70,68	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	550,36	52,17	628,10	59,54	647,09	61,34	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд					673,42	63,83	
	до 20 хм ³ /год., вкл.	564,92	53,55					
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	548,56	52,00					
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	535,66	50,77					
	над 1000 хм ³ /год.	526,09	49,87					
	метанстанции	532,96	50,52					
	до 5 хм ³ /год., вкл.			661,47	62,70			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.			646,04	61,24			
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			688,45	65,26	699,51	66,30	
	до 100 000 м ³ /год.***	664,51	62,99					
	от 100 000 м ³ до 500 000 м ³ /год.***	587,58	55,69					
	от 500 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год.***	566,20	53,67					
	от 1 000 000 м ³ до 5 000 000 м ³ /год.***	552,15	52,34					
над 5 000 000 м ³ /год.***	548,85	52,02						
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	659,08	62,47	712,29	67,52	751,73	71,25	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			631,57	59,86	635,16	60,20	
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	585,93	55,54					
	над 500 000 м ³ /год., вкл.	569,62	53,99					
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	553,16	52,43	659,51	62,51	713,91	67,67	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			687,39	65,16	715,53	67,82	
	до 10 000 м ³ /год.	676,27	64,10					
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	634,30	60,12					
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	576,23	54,62					
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	551,78	52,30					
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			679,82	64,44	709,50	67,25	
	до 10 000 м ³ /год.	676,06	64,08					
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	663,06	62,85					
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	608,96	57,72					
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	597,67	56,65					
	от 1 000 000 до 5 000 000 м ³ /год.	576,64	54,66					
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе					710,83	67,38	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***			655,08	62,09			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***			699,51	66,30			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***			613,11	58,11			
	над 100 000 м ³ /год.***			541,62	51,34			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	561,24	53,20					
	до 1 000 000 м ³ /год.***	550,41	52,17					

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 на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,55 kWh/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. ***** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините Тервел и Червен бряг следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ в размер на 303,59 лв./1000 м³.
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.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен

газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-14 от 28.09.2019 г. относно утвърждаване на цена на „Булгаргаз“ ЕАД за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)