



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 1
от 01.01.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.01.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-848 от 12.12.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 10.12.2019 г. и вх. № Е-15-20-29#4 от 11.12.2019 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 19.12.2019 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 10.12.2019 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант на заявлението ведно с приложенията към него, заведено в деловодната система на КЕВР под вх. № Е-15-20-29#1 от 10.12.2019 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-252 от 10.12.2019 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-29 от 11.12.2019 г., предвид констатирани несъответствия с разпоредбите на чл. 17, ал. 3, изр. второ и чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да приведе заявлението си в съответствие с цитираните разпоредби, което дружеството е направило със заявление с вх. № Е-15-20-29#4 от 11.12.2019 г.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-848 от 12.12.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 221 от 13.12.2019 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 19.12.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за I тримесечие 2020 г. и дружеството го приема без възражения.

В определения срок в КЕВР не са постъпили писмени становища по доклада.

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 на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. КЕВР е утвърдила за IV тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,85 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., са направени промени в ЗЕ, като от субектите, които ще купуват природен газ от обществения доставчик по регулирани цени, отпадат клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, с изключение на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Едновременно с това, ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., регламентира задължение на обществения доставчик да предлага за продажба на организирания борсов пазар количества природен газ на годишна база за периода 2020 г. – 2024 г. в съответствие със споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

В съответствие с цитираните изменения и допълнения на ЗЕ, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за I тримесечие на 2020 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 44,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 0,81 лв./MWh или с 1,81%.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва компонента по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,56 лв./MWh, което е 1,3007% от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,14 лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цена преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цена, 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 I тримесечие на 2020 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за I тримесечие на 2020 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало в енергийни единици прогнозните количества природен газ за обществена доставка през I тримесечие на 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък. В съответствие с чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, общото заявено от дружеството количество природен газ от внос и местен добив за I тримесечие на 2020 г., предназначено за обществена доставка на природен газ, програма за освобождаване на природен газ, както и за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени, по които е страна, е 10 294

522 MWh. По договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Негру вода 2, 3“ заявеното количество е (...) MWh. Общественият доставчик предвижда да добие от подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ останалите количества природен газ в размер на (...) MWh. За преизчисляване на количествата природен газ в енергийни единици, дружеството е приложило коефициенти за преобразуване, определени въз основа на горната граница на топлина на изгаряне на природния газ на ГИС „Негру вода 2, 3“ и ПГХ „Чирен“ по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I тримесечие на 2020 г., съгласно чл. 17, ал. 3, изр. трето от НРЦПГ. За I тримесечие на 2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД не прогнозира количества природен газ, които да бъдат закупени от местно добивно предприятие.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ

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. В договора се съдържа точното съотношение на алтернативните горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. Цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2020 г., се изменят незначително в сравнение със същите, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2019 г. Това се дължи на запазването на равнището им за м. ноември спрямо м. октомври, независимо от повишаването им през м. декември спрямо м. ноември соколо 5%. Това е отчетено при образуване на прогнозните доставни цени на природния газ за I тримесечие на 2020 г., като се предвижда те да бъдат с около 0,17% по-високи от доставните цени през IV тримесечие на 2019 г.

Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, очакваните доставни цени в щатски долари за I тримесечие на 2020 г. са преизчислени в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване за точка на предаване-приемане ГИС „Негру вода 2, 3“, определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I тримесечие на 2020 г.

3. Условия по договорите за достъп и пренос на природен газ до българската граница

Съгласно представената обосновка от „Булгаргаз“ ЕАД за I тримесечие на 2020 г. дружеството не е резервирало капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че води преговори с ООО „Газпром экспорт“ за изменение условията на договора, в това число точката на доставка и преразглеждане на договорната цена на природния газ. Предвижда се, считано от 01.01.2020 г. пункта за предаване-приемане на природния газ да бъде на ГИС „Странджа“, намираща се на територията на България, близо до границата Турция/България.

В случай на забавяне на сроковете за въвеждане в търговска експлоатация на газопровода „Турски поток“ и/или неговото сухопътно продължение, и като следствие невъзможността за смяна на пунктовете за предаване-приемане на природен газ от 01.01.2020 г., се предвижда временен пункт за предаване-приемане да бъде ГИС „Негру вода 2, 3“, като до постигане на договореност по преразглеждане на цената да се прилага образуваната на същия пункт цена по действащите договорни условия, което е отчетено при изготвяне на предложението за утвърждаване цена на природния газ за I тримесечие на 2020 г.

4. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (17.10.2019 г. – 30.11.2019 г.), е в размер на 1,76578 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 0,53%.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносни мрежи съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ към заявлението дружеството е представило справка за общото количество природен газ за 2020 г. и относителния дял на количествата за обществената доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори.

Общото количество природен газ за 2020 г. е в размер на (...) MWh. Количествата са, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ - (...) MWh или (...)% , за програмата за освобождаване на природен газ - 2 220 000 MWh или 7,0% и по двустранни договори - (...) MWh или (...)% , от общото количество природен газ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества. Общата сума на разходите е в размер на (...) хил. лв., като (...) хил. лв. са условно-постоянните разходи (УПР) и (...) хил. лв. са променливите разходи (ПР). В приложената обосновка общественият доставчик посочва, че предвидените общи разходи по икономически елементи за 2020 г. са резултат на очаквано начисляване на разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. Увеличението на общите годишни разходи за 2020 г. в сравнение с планираните през 2019 г. е в размер на (...) хил. лв., което се дължи на цялостно увеличение на УПР. Увеличени са прогнозните разходи за съдебни такси със (...) хил. лв., спрямо 2019 г., предвид делата за събиране на вземанията от неизрядни клиенти. Предвид увеличението на минималната работна заплата (МРЗ) в страната в размер на 610 лв. от 01.01.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД предвижда покачване на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки. Увеличени са и разходите за експертни и консултантски услуги с (...) хил. лева спрямо 2019 г., поради необходимостта от извършване на тест за сигурност на системите и доразработване на функционалностите на съществуващите системи. Увеличени са разходите за възнаграждения на Одитния комитет, поради увеличение на МРЗ от 01.01.2020 г. и нов метод на изчисление на възнагражденията. Увеличените разходи за амортизации с (...) хил. лева са разчетени на база съществуващи активи и прогнозната инвестиционна програма на дружеството за 2020 г. Увеличението на прогнозата за закупуване на активи за 2020 г. се дължи на необходимостта от промени в основните софтуерни програми и платформи, предвид промените в новия договор с клиенти, а също така и от реновиране на работната среда и съхранението на базата с данни. Общите променливи разходи включват разходите за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“. През 2020 г. те са прогнозирани със (...) хил. лв. по-малко в сравнение с 2019 г., което се дължи на по-малкото количество природен газ, съхранявано извън количествата по Плана за действие при извънредни ситуации.

Разпределението на общите разходи е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за дейността „обществена доставка“ общо разходи 4131 хил. лв., от които УПР – 3906 хил. лв. и ПР – 225 хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ общо разходи (...) хил. лв., от които УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв.; за доставка на природен газ по двустранни договори общо разходи (...) хил. лв., от които УПР – (...) и ПР – (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2020 г., която е в размер на (...) хил. лв., като разпределението е следното: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2020 г. по икономически елементи, разделени на две основни групи: условно-постоянни и променливи. УПР включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Променливите разходи включват разходи за горивен газ и разходи за съхранение на природен газ.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. е в размер на 4131 хил. лв., от които УПР са в размер на 3906 хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 977 хил. лв. за всяко тримесечие. Променливите разходи за 2020 г. са прогнозирани от дружеството в размер на 225 хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 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 действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните Правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2020 г.

Променливите разходи за 2020 г. са изчислени по действащата към момента цена за съхранение на природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график за съхранение на количества природен газ по договора за пренос и съхранение с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира очаквания размер на променливите разходи. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, при наличие на разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение, същата ще бъде отчетена при периодичното изменение на цената на природния газ.

„Булгаргаз“ ЕАД не предвижда променливи разходи за I тримесечие на 2020 г. за дейността „обществена доставка“.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2020 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на 6,95%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 8,81%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 1,26%, при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2020 г. е следната: собствен капитал – (...) хил. лв. или 66,69%, привлечен капитал – (...) хил. лв. или 33,31%.

Във връзка с размера на прогнозирания за 2020 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и документи, от които е видно, че за изпълнение на лицензионните си задължения дружеството е осигурило допълнително финансиране чрез сключването на договори за краткосрочен заем-овърдрафт в размер на (...) хил. лв., с оглед

гарантиране на доставките на природен газ за страната. Общественият доставчик е страна по договори за кредит овърдрафт (приложени към заявлението), както следва: Договор № 842 от 24.07.2018 г. и Анекс № 1 от 23.07.2019 г. с „Експресбанк“ АД в размер на (...) хил. лв.; Договор № 3606.1218 от 10.09.2019 г. с „Търговска банка Д“ АД в размер на (...) хил. лв.; Договор № 950 от 16.09.2019 г. с „Експресбанк“ АД в размер на (...) хил. лв.; Договор № 011/19 от 28.11.2019 г. с „ИНГ банка Н.В.“ – клон София в размер на (...) хил. лв.; Договор № 436/11/19 от 28.11.2019 г. със „Сити банк Европа“ АД, клон България, в размер на (...) хил. лв. Посочените овърдрафти са със срок до 1 г. и имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството предвид динамичните условия на пазарната среда.

Очакваните дългосрочни задължения на дружеството са в размер на 50 629 хил. лв. Прогнозираните краткосрочни задължения на дружеството към края на 2019 г. са в размер на 130 680 хил. лв. От тях 69 900 хил. лв. са задължения по заеми и 60 701 хил. лв. са търговски задължения. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 30 479 хил. лв.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,64 към месец януари 2019 г., по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, в размер на 0,96. Общата пазарна рискова премия за България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 5,96% и премията за специфичния за държавата риск 2,64%, по данни от горепосочения сайт. За изчисляване на безрисковата премия е взет дългосрочния лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията в размер на 0,5176% е изчислена по данни на Българската народна банка, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена, а именно: ноември 2018 г. – октомври 2019 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД за 2020 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,95%, изчислена при използване на 66,69% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 8,81% , дял на привлечения капитал 33,31% с норма на възвръщаемост 1,26% и при отчитане на данъчните задължения е обоснована.

Возвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за I тримесечие на 2020 г. е в размер на 29 038 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. Регулаторната база на активите за I тримесечие на 2020 г. е в размер на 29 262 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2034 хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,56 лв./MWh, представлява 1,3007% от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 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.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители и от лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за I тримесечие на 2020 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,14 лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Планът 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. Съгласно т. 3.5 от Плана, 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 обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, 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 природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни (до месец октомври 2019 г. включително) 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 август, септември и октомври 2019 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. август 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500972 от 02.09.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; акт за м. септември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500975 от 02.10.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; акт за м. октомври 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500979 от 01.11.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура. След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ и

през месеците ноември и декември 2019 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2019 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за II тримесечие на 2020 г.

Представен е и график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за I тримесечие на 2020 г. е в размер на 0,14 лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подадените заявления и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ с цел продажба на вътрешния пазар – на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, по договора с ООО „Газпром экспорт“ и запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, възлизат на 446 123 566 лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 43,34 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за I тримесечие на 2020 г. в енергийни единици:

$$446\ 123\ 566 \div 10\ 294\ 522 = 43,34 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за I тримесечие на 2020 г. е в размер на 0,56 лв./MWh:

$$43,34 + 0,56 = 43,90 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонента, която за I тримесечие на 2020 г. е в размер на 0,14 лв./MWh:

$$43,90 + 0,14 = 44,04 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за I тримесечие на 2020 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 44,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на **10,603 kWh/m³**, като е взета предвид среднопретеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода“ и ПГХ „Чирен“).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 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 01.01.2020 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **44,04 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на **43,34 лв./MWh**, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на **0,56 лв./MWh** и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на **0,14 лв./MWh**.**

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./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				69,35	3,03
до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.		69,35	3,03		
до 50 000 m ³ /год., (до 530 MWh) вкл.	60,95	68,64			
до 100 000 m ³ /год., (до 1060 MWh) вкл.	60,01	67,92			
до 200 000 m ³ /год., (до 2121 MWh) вкл.	59,06	67,21			
до 400 000 m ³ /год., (до 4241 MWh) вкл.	58,10	66,49			
до 600 000 m ³ /год., (до 6362 MWh) вкл.	57,54	66,07			
до 800 000 m ³ /год., (до 8482 MWh) вкл.	57,14	65,76			
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 603 MWh) вкл.	56,84	65,53			
до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 206 MWh) вкл.	55,86	64,79			
до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 809 MWh) вкл.	55,27	64,34			
до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 412 MWh) вкл.	54,85	64,01			
до 5 000 000 m ³ /год., (до 53 015 MWh) вкл.	54,52	63,76			
до 7 000 000 m ³ /год., (до 74 221 MWh) вкл.	54,00	63,36			
до 10 000 000 m ³ /год., (до 106 030 MWh) вкл.	53,43	62,91			
над 10 000 000 m ³ /год., (над 106 030 MWh)	52,74	62,35			
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4241 MWh) вкл.		55,89			
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 603 MWh) вкл.		55,32			
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 603 MWh)		54,22			

обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		45,28			
"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****				69,39	
до 10 000 м ³ /год., вкл.***	63,01	67,52			
от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	62,21	66,30			
от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	60,86	65,07			
от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	59,47	64,57			
от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	58,97	63,85			
от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	57,73	63,31			
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	57,31	62,66			
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	53,72	60,84			
"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****				72,09	
до 10 000 м ³ /год., вкл.***	63,01	70,68			
от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	62,01	69,16			
от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	61,19	68,31			
от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	60,69	66,11			
от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	59,62	63,94			
от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	58,69	62,74			
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	57,57	61,70			
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	54,54	58,11			
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.***	52,02				
"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен*****				68,39	
до 211 MWh/год.	59,95				
от 211 до 527,5 MWh/год.	59,07				
от 527,5 до 1055 MWh/год.	57,70				
от 1055 до 2110 MWh/год.	56,80				
от 2110 до 5275 MWh/год.	55,32				
от 5275 до 10 550 MWh/год.	52,56				
над 10 550 MWh/год.	50,65				
до 52,75 MWh/год.		66,35			
от 52,75 до 211 MWh/год.		64,67			
от 211 до 527,5 MWh/год.		63,83			
от 527,5 до 1055 MWh/год.		62,26			
от 1055 до 2110 MWh/год.		59,85			
от 2110 до 5275 MWh/год.		59,02			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		58,88			
Енергийни предприятия	Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти
	лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла*****				73,70	
до 500 MWh/год., вкл.	59,70				
над 500 MWh/год.	56,74				
до 50 MWh/год., вкл.		69,41			
над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		64,09			
над 500 MWh/год.		60,56			
"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа				70,47	
до 100 000 м ³ /год., вкл.	58,71				
до 400 000 м ³ /год., вкл.	55,85				
до 20 000 м ³ /год., вкл.		58,87			
до 100 000 м ³ /год., вкл.		57,76			
"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				78,03	
до 100 000 м ³ /год., вкл.***	58,23				
до 200 000 м ³ /год., вкл.***	57,40				
до 400 000 м ³ /год., вкл.***	56,27				
над 400 000 м ³ /год., вкл.***	55,50				
до 10 000 м ³ /год., вкл.***		71,40			

до 20 000 nm ³ /год., вкл.***		68,55		
до 50 000 nm ³ /год., вкл.***		64,31		
над 50 000 nm ³ /год., вкл.***		62,67		
"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				110,62
до 100 000 m ³ /год., вкл.****	96,71			
до 200 000 m ³ /год., вкл.****	94,89			
над 200 000 m ³ /год., вкл.****	92,19			
до 10 000 m ³ /год., вкл.****		103,24		
до 20 000 m ³ /год., вкл.****		101,57		
над 20 000 m ³ /год., вкл.****		99,22		
"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		84,15		81,94
до 100 000 m ³ /год., вкл.****	76,64			
до 500 000 m ³ /год., вкл.****	74,88			
до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	71,65			
над 1 000 000 m ³ /год.****	65,77			
"КарловоГаз" ООД – община Карлово				90,77
до 20 000 m ³ /год.****	87,35			
до 50 000 m ³ /год.****	81,62			
до 100 000 m ³ /год.****	78,73			
до 250 000 m ³ /год.****	74,25			
до 500 000 m ³ /год.****	71,75			
до 1 000 000 m ³ /год.****	71,21			
над 1 000 000 m ³ /год.****	68,61			
"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	54,51	65,80		80,59
"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	55,85	67,03		81,10
"Комекс" АД – община Самоков*****				68,38
до 1054,599 MWh	59,39			
от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	53,93			
над 10 546,000 MWh	51,76			
до 52,729 MWh		68,60		
от 52,730 MWh до 210,920 MWh		68,45		
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		67,09		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		65,21		
над 2109,200 MWh		63,71		
"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград*****	57,86	61,32		63,80
"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	54,00	56,75		67,07
"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	55,85	68,10		75,94
"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник*****				70,59
до 105,5 MWh	56,83			
до 1055 MWh	55,33			
до 10 550 MWh	54,84			
до 105,5 MWh		60,63		
до 1055 MWh		59,22		
"Камено-газ" ЕООД – община Камено*****	58,33	66,38		67,69
"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	54,42	61,71		71,30
"Правецгаз 1" АД – община Правец	52,88	60,21		62,00
"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				64,48
до 20 хм ³ /год., вкл.	54,25			
от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	52,71			
от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	51,49			
над 1000 хм ³ /год.	50,59			
метанстанции	51,24			
до 5 хм ³ /год, вкл.		63,35		
от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.		61,90		
от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.		58,24		
над 100 хм ³ /год.		54,84		
"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово*****	68,60		69,43	5,69
до 1000 MWh/год.*****	66,53			
от 1000 до 5000 MWh/год.*****	58,61			

от 5000 до 10 000 MWh/год.*****	55,42			
от 10 000 до 50 000 MWh/год.*****	54,40			
над 50 000 MWh/год.*****	53,76			
"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	63,13	68,15		71,87
"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		60,54		60,88
до 500 000 m ³ /год., вкл.	56,23			
над 500 000 m ³ /год., вкл.	54,69			
"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	53,14	63,17		68,30
"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		65,80		68,46
до 10 000 nm ³ /год.	64,75			
от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	60,79			
от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	55,32			
от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	53,01			
"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		65,09		67,89
до 10 000 nm ³ /год.	64,73			
от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	63,50			
от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	58,40			
от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	57,34			
от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	55,35			
"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе				68,01
до 10 000 m ³ /год., вкл.***		62,76		
до 50 000 m ³ /год., вкл.***		66,95		
до 100 000 m ³ /год., вкл.***		58,80		
над 100 000 m ³ /год.***		52,06		
до 200 000 m ³ /год., вкл.***	53,90			
до 1 000 000 m ³ /год.***	52,88			

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 на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,603 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, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

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.

8. ***** цените, групите и подгрупите са утвърдени в енергийни единици.

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.

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