



Вх. №...../.....2020 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-57 от 11.12.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-222 от 11.12.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г. се установи 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 на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-41 от 01.12.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 2020 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 27,70 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за

месец януари 2021 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 25,86 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага считано от 01.01.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец януари 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец януари 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, 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

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. януари 2021 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за месец януари 2021 г. възлиза на (...) MWh, от които по договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, а от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%, от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец януари 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък. Съгласно предоставената обосновка, към датата на подаване на заявлението „Топлофикация София“ ЕАД не е сключило договор за доставка на природен газ

през 2021 г. с „Булгаргаз“ ЕАД, но предвид лицензионните си задължения, общественият доставчик е прогнозировал необходимите му количества природен газ. В случай че към 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е сключило договор с „Топлофикация София“ ЕАД за доставка на природен газ по регулирана цена, прогнозните количества за обществена доставка за м. януари 2021 г. следва да се намалят с прогнозираните количества природен газ за „Топлофикация София“ ЕАД.¹

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % (...) и (...) % (...) компоненти. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; (...) компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец януари 2021 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за I тримесечие на 2021 г., в т.ч. за м. януари 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива, мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. януари 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 08.12.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец януари е в размер на (...) EUR/MWh, използваният средномесечен курс на (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец януари 2021 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. януари 2021 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за (...) и (...) компонента, която е с по-голям относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец януари 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

При утвърждаване на цената от 01.01.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. декември 2020 г., данните за средномесечния курс за м. декември на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh и осреднените цени на алтернативните на природния газ горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0,1%.

3. 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 (17.10.2020 г. – 30.11.2020 г.), е в размер на 1,65434 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за

¹ В деня на закритото заседание на КЕВР, проведено на 17.12.2020 г., е представен договор, сключен на 16.12.2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД.

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 към заявлението дружеството е представило справка за общото количество природен газ за 2021 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 2021 г. е в размер на (...) MWh. Количествата са, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)% , за продажба на организиран борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)% и по двустранни договори – (...) MWh или (...)% , от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на (...) хил. лв., като този размер включва само условно-постоянни разходи (УПР), като променливи разходи не са прогнозирани. В приложената обосновка общественият доставчик посочва, че предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2021 г. са резултат от очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. По отношение на УПР заявителят е посочил, че размерът им за 2021 г. в сравнение с планираните за 2020 г. УПР намалява с общо (...) хил. лв., като намалението се дължи на:

- намалени с (...) хил. лв. разходи за заплащане на държавни такси по съдебни дела, свързани със събиране на вземания от неизрядни клиенти;

- намалени със (...) хил. лв. разходи за лицензионни такси, вследствие на изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, в резултат на което съществено се стеснява кръгът на лицата, на които „Булгаргаз“ ЕАД, считано от 01.01.2020 г. продава природен газ на регулирана цена;

- увеличени прогнозни разходи за амортизации с (...) хил. лв., разчетени на база съществуващи активи и прогнозна инвестиционна програма на дружеството за 2021 г. Увеличението на прогнозата за закупуване на активи за 2021 г. се дължи на необходимостта промени в основните софтуерни програми и платформи, предвид промените, включени в новите договори с клиенти, а също и от реновиране на работната среда и съхранението на базата с данни, извършване на пенетрейшън тест на системите и доразработване на функционалностите на съществуващите системи;

- повишени с (...) хил. лв. разходи за заплати, предвид увеличението в страната от 01.01.2021 г. на минималната работна заплата в размер на 650 лв. Дружеството предвижда и покачване на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки;

- увеличени с (...) хил. лв. разходи за експертни, консултантски и одиторски услуги, предвид необходимостта от разрешаване на казуси по договор за доставка на природен газ от Каспийския регион, по арбитражен спор с „Трансгаз“ Румъния.

Заявителят посочва, че за 2021 г. не са планирани променливи разходи за дейността „обществена доставка“.

Разпределението на общите разходи, които за 2021 г. включват само УПР, е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за дейността „обществена доставка“ – 3737 хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – (...) хил. лв.; за доставка на природен газ по двустранни договори общо разходи – (...) хил. лв.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2021 г. по икономически елементи, включващи разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални

осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. е в размер на 3737 хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на (...) хил. лв. за месец януари.

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 планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за 2021 г., в т.ч. за м. януари 2021 г., не са планирани променливи разходи. В случай че такива бъдат заплащани от „Булгаргаз“ ЕАД, при изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, те ще бъдат документирани съгласно ал. 11 на същия член от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2021 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.

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 2021 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на 6,17%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,26%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 0,85%, при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2021 г. е следната: собствен капитал – (...) хил. лв. или 73,71%, привлечен капитал – (...) хил. лв. или 26,29%.

Във връзка с размера на прогнозирания за 2021 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 № (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) в размер на (...) хил. лв.; (...) в размер на (...) хил. лв. и Договор № (...) в размер на (...) хил. лв. Посочените овърдрафти са със срок до 1 година и имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2021 г. е планирано увеличаване на размера им до (...) хил. лв.

При прилагане Модела за оценка на капиталовите активи за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал от дружеството е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,64 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, с

размер 0,87. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,03%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,23%) и премията за специфичния за държавата риск (2,80%) по актуализирани данни от месец юли 2020 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията в размер на 0,2536% е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена, а именно: ноември 2019 г. – октомври 2020 г.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 6,17%, изчислена при използване на 73,71% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,26%, дял на привлечения капитал 26,29% с норма на възвръщаемост 0,85% и при отчитане на данъчните задължения.

Възвръщаемостта 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 м. януари 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец януари 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер от обществения доставчик на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, като представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 17 от НРЦПГ, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз, общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

След анализ на актуалните данни за горепосочените параметри е установено, че безлостовият коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз към м. януари 2020 г. е в размер на 0,57. Останалите параметри са с актуални стойности.

С оглед изложеното, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД следва да бъде изчислена въз основа на безлостовия коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,57 по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер 0,77. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,03%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,23%) и премията за специфичния за държавата риск (2,80%) по актуализирани данни от горепосочения източник. Премията е в размер на 0,2536%, изчислена като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период ноември 2019 г. – октомври 2020 г. по данни на БНБ.

При прилагане на горепосочения актуален размер на безлостов коефициент, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се изчислява в размер на 6,44%, която е по-ниска от изчислената от дружеството. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се изчислява в размер 5,50%, при използване на 73,71% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,44% и 26,29% привлечен капитал с възвръщаемост от 0,85%, при отчитане на данъчните задължения.

Предвид горното, за регулаторния период 2021 г. е обосновано предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,17% да бъде коригирана на 5,50%.

Намалението на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството води до промяна на размера на възвръщаемостта на активите от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В резултат се променя стойността на компонентата за дейността „обществена

доставка“ от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh, или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

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 на природен газ и от лица, 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по действащия План за действие при извънредни ситуации (План), одобрен от министъра на енергетиката, съдържащ прогнози и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец ноември 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. ноември 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504036 от 01.12.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура. След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2020 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2020 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2021 г.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец януари 2021 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия 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 2021 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. 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 2021 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 на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

Представен е график за съхранение на природен газ през 2021 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 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при цена за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ 2,49 лв./хм³/месец, 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.

В резултат на отразените данни за 2021 г., получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец януари 2021 г. се изчислява в размер на (...) лв./MWh.

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

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

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2021 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец януари 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец януари 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2021 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 25,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,539 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: септември, октомври и ноември 2020 г.

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 на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	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)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				51,68	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		51,68	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	43,95	52,31			
	до 1057 MWh/год., вкл.	42,89	51,44			
	до 2113 MWh/год., вкл.	41,83	50,58			
	до 4226 MWh/год., вкл.	40,76	49,70			
	до 6339 MWh/год., вкл.	40,13	49,19			
	до 8452 MWh/год., вкл.	39,69	48,83			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	39,34	48,54			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	38,26	47,65			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	37,61	47,11			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	37,14	46,72			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	36,78	46,43			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	36,20	45,94			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	35,57	45,42			
	над 105 650 MWh/год.	34,82	44,78			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		38,18				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		37,55				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		36,37				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		27,09				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				51,35	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	44,93	49,47			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	44,12	48,24			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	42,76	47,00			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	41,36	46,50			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	40,85	45,77			
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	39,62	45,23			
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	39,19	44,58			
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	35,58	42,75			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				54,06	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	44,92	52,65			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	43,92	51,12			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	43,09	50,27			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	42,59	48,05			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	41,51	45,86			
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	40,58	44,66			
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	39,45	43,61			
	от 1 000 001 до 5 000 000 m ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	36,40	40,01			
над 5 000 000 m ³ /год., вкл.*****	33,87					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				50,19	
	до 211 MWh/год.	41,75				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	40,87				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	39,50				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	38,60				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	37,12				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	34,36				
	над 10 550 MWh/год.	32,45				
	до 52,75 MWh/год.		48,15			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		46,47			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		45,63			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		44,06			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		41,65			
от 2110 до 5275 MWh/год.		40,82				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		40,68				

	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				55,50	
	до 500 MWh/год., вкл.	41,50				
	над 500 MWh/год.	38,54				
	до 50 MWh/год., вкл.		51,21			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				52,35	
	до 1055 MWh	40,52				
	до 4220 MWh	37,56				
	до 211 MWh		40,65			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				97,93	
	до 2500 MWh вкл.	80,47				
	над 2500 MWh	73,52				
	до 250 MWh вкл.		92,24			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				92,82	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	78,83				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	77,00				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	74,28				
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свишов и Белене ***				63,98	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	58,64				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	56,88				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	53,62				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				72,85	
	до 20 000 m ³ /год.*****	69,41				
	до 50 000 m ³ /год.*****	63,65				
	до 100 000 m ³ /год.*****	60,74				
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	35,64	46,63			13,93
	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	37,01	45,87			13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				50,18	
	до 1054,599 MWh	41,19				
13	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	35,73				
	над 10 546,000 MWh	33,56				
	до 52,729 MWh		50,40			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		50,25			
14	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		48,89			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		47,01			
	над 2109,200 MWh		45,51			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	39,66	43,12		45,60	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		40,84		43,59	
	до 50 000 MWh	37,04				
16	над 50 000 MWh	28,02				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	37,65	49,90		57,74	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долини Дъбник				52,39	
	до 105,5 MWh	38,63				
	до 1055 MWh	37,13				
	до 10 550 MWh	36,64				
18	до 105,5 MWh		42,43			
	до 1055 MWh		41,02			
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	40,13	48,18		49,49	
	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	47,40	63,16		51,12	
20	"Правецгаз I" АД – община Правец*****	34,73	42,11		43,91	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				46,41	
21	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	36,11				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	34,56				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	33,34				
	над 1000 хм ³ /год.*****	32,43				
	метанстанции	33,08				
	до 5 хм ³ /год, вкл.*****		45,28			
22	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		43,81			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		40,13			
	над 100 хм ³ /год.*****		36,71			
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		50,40		51,23	5,69
23	до 1000 MWh/год.	48,33				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	40,41				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	37,22				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	36,20				
24	над 50 000 MWh/год.	35,56				
	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	45,04	50,09		53,84	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		42,44		42,78	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	38,11				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	36,56				
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	34,99	45,09		50,26	
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		47,73		50,41	

	до 10 000 m ³ /год.*****	46,68			
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	42,70			
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	37,19			
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	34,87			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		47,01		49,83
	до 10 000 m ³ /год.*****	46,65			
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	45,42			
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	40,29			
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	39,22			
	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	37,22			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				49,95
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		44,66		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		48,88		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		40,68		
	над 100 000 m ³ /год.*****		33,90		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	35,76			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	34,73			

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. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** 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.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,539 kWh/m³.
8. 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.