



Вх. №...../.....2021 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-15-20-53#1 от 10.12.2021 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2022 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-15-20-53#1 от 10.12.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2022 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 нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-53 от 10.12.2021 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-327 от 13.12.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-15-20-53 от 13.12.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило допълнителна информация и коригирани справки във връзка с допуснати технически грешки в приложените справки към заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 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 01.12.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 2021 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 102,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец януари 2022 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 117,12 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 заявлението с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.01.2022 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.

**I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец януари 2022 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 2022 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 м. януари 2022 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и 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 (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец януари 2022 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.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 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.), 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 България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена  $P_0$  е равна на (...) USD/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), 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 петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец януари 2022 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период (...), предшестващ определянето на петролната компонента за I тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. януари 2022 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 петролна компонента за м. януари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. януари 2022 г. в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 09.12.2021 г. в електронното издание (...) и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 09.12.2021 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец януари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh. При утвърждаване на цената от 01.01.2022 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. декември 2021 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. декември 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

## 2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на (...).

Със сключено на (...) Трето споразумение за изменение на договора за продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, страните са договорили удължаване на временения период на доставка от (...) до (...), през който покупката и продажбата на количества природен газ ще се осъществява в изходна точка Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Дневното договорено количество за всеки ден на доставка е в размер до (...) MWh/ден.

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. януари 2022 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена от (...) USD/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. януари 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р

### Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. януари 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. януари 2022 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. януари 2022 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.11.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

### 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 (17.10.2021 г. – 30.11.2021 г.), е в размер на 1,70410 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 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, дружеството е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2022 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 2022 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 той включва само условно-постоянни разходи (УПР), а променливи разходи не са прогнозирани. Разпределението на общите разходи за 2022 г. е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за

дейността „обществена доставка“ – 4053 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.

В приложената обосновка общественият доставчик посочва, че предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2022 г. са резултат от очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др.

В сравнение с планираните за 2021 г. заявителят е предвидил увеличение на УПР за 2022 г. за дейността „обществена доставка“, което се дължи на следното: разходите за материали за 2022 г. са прогнозирани предвид очакваните по-високи отчетни разходи за 2021 г.; планирани са по-високи разходи за съдебни дела, свързани със събиране на вземания; планирани са по-високи разходи за лицензионни такси, поради очакваните по-високи приходи от продажбата на природен газ на регулирана цена за 2021 г.; планирани са разходи за оперативен лизинг за закупени активи през 2021 г. във връзка с необходимостта от промени в основните софтуерни програми и платформи, предвид измененията, включени в новите договори с клиенти, за реновиране на работната среда и съхранението на базата с данни, извършване на тест на системите и доразработване на функционалностите на съществуващите системи; планирано е повишение на разходите за заплати, дължащо се на предвидено увеличение на минималната работна заплата и на очакваното увеличение на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки; планирано е повишение на разходите за обучение и квалификация, предвид изменението в използваните от „Булгаргаз“ ЕАД оперативни и финансови програми.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2022 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 2022 г. е в размер на 4053 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 за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План), поради което за 2022 г., в т.ч. за м. януари 2022 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 2022 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

$\beta$  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 2022 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на 4,02%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...) %, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...) %, при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2022 г. е следната: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)% , привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)% .

Във връзка с размера на прогнозирания за 2022 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.; Договор № (...) размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) 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 2022 г. е планирано увеличаване на размера им до (...) хил. лв., за което предстои сключване на договори.

При прилагане Модела за оценка на капиталовите активи за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал от дружеството е използван безлостов коефициент  $\beta$  (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,58 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 0,80. Общата пазарна рискова премия за Република България е 5,72%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,38%) и премията за специфичния за държавата риск (1,34%) по актуализирани данни от месец юли 2021 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 0,1638% е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди месеца на оповестяване от заявителя на предложението за цена, а именно: ноември 2020 г. – октомври 2021 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД за регулаторен период 2022 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала, в размер на 4,02%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се произчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за м. януари 2022 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 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

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

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец януари 2022 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. Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) 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. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

(...)

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г.; акт за месец ноември 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; съгласуван график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000106 от 03.11.2021 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение през м. ноември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010726 от 08.11.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01 – 30.11.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000115 от 03.12.2021 г. за дневен твърд капацитетен продукт за добив за м. ноември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и

нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 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. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г., съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2022 г. са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец януари 2022 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. януари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. януари 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с азербайджанска компания и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите 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, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите 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 2022 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 2022 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 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 117,12 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 10,546 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода септември – ноември 2021 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен” за месец декември 2021 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" ****				142,96	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		142,96	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	135,23	143,59				
	до 1057 MWh/год., вкл.	134,17	142,72				
	до 2113 MWh/год., вкл.	133,11	141,86				
	до 4226 MWh/год., вкл.	132,04	140,98				
	до 6339 MWh/год., вкл.	131,41	140,47				
	до 8452 MWh/год., вкл.	130,97	140,11				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	130,62	139,82				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	129,54	138,93				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	128,89	138,39				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	128,42	138,00				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	128,06	137,71				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	127,48	137,22				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	126,85	136,70				
над 105 650 MWh/год.	126,10	136,06					
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		129,46					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		128,83					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		127,65					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		118,37					
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				144,01		
	до 106 MWh/год.	136,95	142,14				
	до 211 MWh/год.	136,10	140,69				
	до 528 MWh/год.	134,58	139,33				
	до 1056 MWh/год.	133,17	138,75				
	до 2112 MWh/год.	132,58	137,97				
	до 5281 MWh/год.	131,78	137,39				
	до 10 562 MWh/год.	131,19	136,71				
	над 10 562 MWh/год.	127,09	134,77				
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				146,88		
	до 106 MWh/год.	137,23	145,46				
	до 211 MWh/год.	136,11	143,82				
	до 528 MWh/год.	135,18	142,85				
	до 1056 MWh/год.	134,43	140,43				
	до 2112 MWh/год.	133,41	138,10				
	до 5281 MWh/год.	132,48	136,85				
	до 10 562 MWh/год.	131,18	135,68				
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		131,90				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	127,98						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	125,31						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				141,47		
	до 211 MWh/год.	133,03					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	132,15					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	130,78					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	129,88					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	128,40					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	125,64					
	над 10 550 MWh/год.	123,73					
	до 52,75 MWh/год.		139,43				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		137,75				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		136,91				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		135,34				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		132,93				
	от 2110 до 5275 MWh/год.		132,10				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		131,96				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	141,95	142,35		143,02		
Енергийни предприятия	Промислени/Стопански 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)*		

6	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла				146,78	
	до 500 MWh/год. вкл.	132,78				
	над 500 MWh/год.	129,82				
	до 50 MWh/год. вкл.			142,49		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.			137,17		
	над 500 MWh/год.			133,64		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				143,63	
	до 1055 MWh	131,80				
	до 4220 MWh	128,84				
	до 211 MWh			131,93		
	до 1055 MWh			130,82		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				189,21	
	до 2500 MWh вкл.	171,75				
	над 2500 MWh	164,80				
	до 250 MWh вкл.			183,52		
	над 250 MWh			179,88		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				191,02	
	до 250 MWh/год. вкл.	187,20				
	над 250 MWh/год. вкл.	186,43				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – община Свищов и Белене ***			157,45	155,24	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	149,89				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	148,13				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	144,88				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	138,97				
11	"Карлово Газ" ООД – община Карлово***				164,10	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	160,66				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	154,91				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	152,00				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	147,50				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	144,98				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	144,44				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	141,83				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	126,92	137,91		144,27	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	128,29	137,15		144,14	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				141,46	
	до 1054,599 MWh	132,47				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	127,01				
	над 10 546,000 MWh	124,84				
	до 52,729 MWh			141,68		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh			141,53		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh			140,17		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh			138,29			
	над 2109,200 MWh			136,79		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	130,94	134,40		136,88	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			132,12	134,87	
	до 50 000 MWh	128,32				
	над 50 000 MWh	119,30				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	128,93	141,18		149,02	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				143,67	
18	до 105,5 MWh	129,91				
	до 1055 MWh	128,41				
	до 10 550 MWh	127,92				
	до 105,5 MWh			133,71		
	до 1055 MWh			132,30		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	131,41	139,46		140,77	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	138,68	154,44		142,40	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	126,39	134,04		136,83	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				138,24	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	137,55				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	131,77				
	над 10 000 MWh/год.	127,96				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велиград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****			141,68	142,51	5,69
	до 1000 MWh/год.	139,61				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	131,69				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	128,50				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	127,48				
	над 50 000 MWh/год.	126,84				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	137,52	142,95		146,99	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			133,70	134,05	
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	129,38				
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	127,84				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			141,65	140,84	5,57
	до 1000 MWh/год.	140,03				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	135,59				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			138,28	141,10	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год.*****	137,92				
	от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	136,69				
	от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	131,56				
	от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	130,49				
	от 1 000 000 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	128,49				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				141,22	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****			135,93		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****			140,14		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****			131,95		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****			125,17		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	127,04				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	126,01				

**Забележки:**

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. \* колоната отразява цените за снабвяване 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 баня, 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 м<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,546 kWh/m<sup>3</sup>.
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 т. 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.