



Вх. №...../.....2024 г.

**ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА КОМИСИЯТА  
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ДОКЛАД**

от

дирекция „Природен газ“ и  
дирекция „Правна“

**Относно:** *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-29#1 от 11.11.2024 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2024 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-15-20-29#1 от 11.11.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2024 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 компенсирание 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. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. декември 2024 г. в размер на 73,92 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,25 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-29 от 11.11.2024 г.<sup>1</sup> За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-29#1 от 11.11.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-328 от 12.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-29#1 от 11.11.2024 г. се установи следното:**

С Решение № Ц-28 от 01.11.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2024 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 68,69 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

<sup>1</sup> На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 318 от 13.11.2024 г., по т. 2, в публикуваната версия на този доклад, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

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 в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

## **I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“**

### **1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:**

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. декември 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% .

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

### **2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:**

#### **2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания**

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. декември 2024 г. по договора с азербайджанска компания да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...)

MWh за месеца, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец декември 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,78078 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2024 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка по време на процедурата Open Season за газопровода IGB „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. декември 2024 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горесцитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. декември 2024 г. – (...) MWh.

## **2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ) от Тотал:**

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на заявки на негови клиенти през газова година 2024/2025 е организирано търгове за доставка на ВПГ в терминала в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведени търгове, за изпълнител на доставките за месеците октомври, ноември и декември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал.

През м. декември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ от Тотал с общ размер от (...) MWh, от които (...) MWh, които ще бъдат доставени през м. ноември 2024 г., и (...) MWh, които ще бъдат доставени през м. декември 2024 г.

### **2.2.1. Количества ВПГ от Тотал, с планирана доставка през м. ноември 2024 г.**

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh природен газ за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. декември 2024 г., които ще се доставят от Тотал, въз основа на Потвърждение № (...) от (...) с планиран график за доставка (...) при цена – TTF front month (...) за месеца на доставка (ноември 2024 г.) в размер на (...) EUR/MWh, (...) EUR/MWh, а именно: (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-28 от 01.11.2024 г. на КЕВР.

Предвидените за доставка (...) MWh природен газ през м. декември 2024 г., представляват разликата между общо планираното за доставка количество ВПГ в размер на (...) MWh през м. ноември 2024 г. и включените съгласно Решение № Ц-28 от 01.11.2024 г. за доставка през м. ноември 2024 г. (...) MWh природен газ, след приспадане на количествата природен газ, необходими за покриване на технологични разходи и загуби, а именно: (...) MWh за м. ноември 2024 г. и (...) MWh за м. декември 2024 г.

### **2.2.2. Количества ВПГ от Тотал, с планирана доставка през м. декември 2024 г.**

В резултат от проведения търг за доставка на количества ВПГ през м. декември 2024 г., Тотал е предложило доставна цена в размер на TTF front month (...) декември 2024 г., (...) EUR/MWh. Доставеното количество ще бъде в размер от (...) MWh, с толеранс  $\pm 2\%$ , като от

тези количества „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh природен газ за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. декември 2024 г.

В тази връзка и въз основа на Рамковото споразумение от (...), между заявителя и Тотал е подписано Потвърждение № (...) от (...) за доставка на два товара ВПГ през месеците ноември и декември 2024 г., със следните параметри: количеството ВПГ за доставка в размер от (...) MWh всеки, място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция ((...) MWh  $\pm 2\%$ ) и алтернативни терминали в Р Турция ((...) MWh  $\pm 5\%$ ): (...); график за доставка: (...); цена – TTF front month (...) за месеца на доставка, (...) EUR/MWh.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като е отчело стойността на индекса TTF front month м. декември 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, публикувана на 08.11.2024 г. в изданието (...), (...) EUR/MWh.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминала в Александруполис, „Булгаргаз“ ЕАД и Gastrade S.A. са сключили Споразумение № (...) от (...) за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...) от (...)). Споразумението е сключено за срок от десет години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. В тази връзка, заявителят е посочил, че е съгласувал с Gastrade S.A. програма за доставка на ВПГ, която за газова година 2024/2025 предвижда доставка на (...) товара ВПГ от (...) MWh всеки, при следните разпределени дати за разтоварване (...), (...), (...), (...) и (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет по Споразумение № (...) от (...), който е определен в Приложение № (...) към споразумението, изменено със Споразумение за изменение № (...) от (...). За срока на Споразумение № (...) от (...) резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (...) MWh/ден. Според чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет, което се изчислява по следната формула: (...).

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) (...). С писмо с № (...) от (...) Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 8.11. от Тарифния кодекс на терминала, че актуализираната референтната тарифа, приложима за първата договорна година, е определена в размер на (...) €/kWh/ден/година.

Прилагайки горните формули, разходите за резервирания капацитет по Споразумение № (...) от (...) за количеството ВПГ от Тотал в размер на (...) MWh ((...) MWh/ден за 31 дни) възлизат на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) предвижда право за Gastrade S.A. преди регазификация на разтоварен на терминала товар ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) прогнозното удържане е (...). Предвид това, съгласно чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) сметката на ползвателя на терминала – „Булгаргаз“ ЕАД, ще бъде (...).

Във връзка с горното, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че през първата договорна година, прогнозното удържане е равно на (...) % от количествата ВПГ, като за м. декември този процент се равнява на (...) MWh/ден или общо (...) MWh за 31 дни. Предвид това, от количествата ВПГ в размер на (...) MWh, Gastrade S.A. ще удържи (...) MWh, а от количествата в размер на (...) MWh ще удържи (...) MWh. В тази връзка, при изчисляване на цената на природния газ за м. декември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи за прогнозното удържане на съответните количества на стойност (...) лв. за количеството в размер на (...) MWh и (...) лв. за количеството в размер на (...) MWh, които ще бъдат удържани по Споразумение № (...) от (...). Дружеството е определило тези разходи въз основа на цените, по които ще купува ВПГ от Тотал, а именно: за удържане на (...) MWh – цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, и за удържане на (...) MWh – цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Съгласно предоставени нотификации за резервиран капацитет в газопреносните системи на ДЕСФА и IGB, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило капацитет за пренос на природен газ

до българската граница в размер на (...) MWh. Заявителят е съгласувал с Gastrade S.A. за прием през м. декември 2024 г. количество ВПГ в размер на (...) MWh, като за разликата от (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД планира да участва в търг за месечен капацитет в точка Амфитрити (вход ДЕСФА) на 18.11.2024 г., както и ще използва остатъка от резервирания годишен капацитет продукт в точка Кулата/Сидирокастро (изход ДЕСФА).

За пренос на количествата природен газ в размер на (...) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните капацитетни продукти: за (...) MWh – резервиран годишен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на Gastrade S.A. към гръцката газопреносна мрежа), с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, резервиран годишен групиран капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини и входна точка на газопровода IGB Комотини, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на газопровода IGB Стара Загора, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран годишен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран тримесечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран тримесечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. За пренос на останалите количества природен газ в размер на (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да резервира месечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с прогнозна единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид всичко гореизложено, общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от Тотал формират цена в размер на (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. декември 2024 г., следва да бъдат взети предвид: стойността на индекса TTF front month декември 2024 г. в последния работен ден на м. ноември 2024 г., публикувана в (...); сертификат, удостоверяващ доставеното през м. ноември 2024 г. от Тотал количество ВПГ, както и резултатите от предстоящия на 18.11.2024 г. търг за месечен капацитет във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити.

### **2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“**

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. декември 2024 г. да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в общ размер на (...) MWh, в това число (...) MWh от партида „Търговски количества“, при прогнозна цена (...) лв./MWh и (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh, съгласно приложена таблица и по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) лв./MWh е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“: към 30.04.2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. май 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юли 2024 г., в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м.

август 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. септември 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. октомври 2024 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена (...) лв./MWh – за което от „Булгаргаз“ ЕАД е представена прогнозна справка. Среднопредетеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли, август, септември и октомври 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците ноември и декември 2024 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“: в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2023/2024, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh и в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh.

**3. Валутният курс** на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.09.2024 – 31.10.2024 г., е в размер на 1,78078 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 72,20 лв./MWh.

## **II. Компонента за дейността „обществена доставка“:**

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец декември 2024 г. те възлизат на (...) 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 общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана). В тази връзка, за м. декември 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, съгласно приложена таблица. С оглед това, дружеството е представило прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява 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 дейността „обществена доставка“ за месец декември 2024 г. възлиза на (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец декември 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,25 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17,

ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

**III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

В предложената за м. декември 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

На 18.03.2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г. Съгласно условията на договора и Приложение № 1А, за газова година 2024/2025 на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. „Булгаргаз“ ЕАД 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 с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. октомври 2024 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000713 от 02.10.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.10. – 31.10.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh.

**Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-29#1 от 11.11.2024 г. се установи следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 2024 г. по договорите за доставка на природен газ 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, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще 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 72,20 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 72,20 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2024 г. е в размер на 1,25 лв./MWh:

$$72,20 + 1,25 = 73,45 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh:

$$73,45 + 0,47 = 73,92 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2024 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 73,92 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 10,861 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. август – октомври 2024 г. за точки Кулата/Сидирокастро, Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. ноември 2024 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	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./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" ****				99,76	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		99,76	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	92,03	100,39			
	до 1057 MWh/год., вкл.	90,97	99,52			
	до 2113 MWh/год., вкл.	89,91	98,66			
	до 4226 MWh/год., вкл.	88,84	97,78			
	до 6339 MWh/год., вкл.	88,21	97,27			
	до 8452 MWh/год., вкл.	87,77	96,91			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	87,42	96,62			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	86,34	95,73			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	85,69	95,19			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	85,22	94,80			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	84,86	94,51			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	84,28	94,02			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	83,65	93,50			
над 105 650 MWh/год.	82,90	92,86				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		86,26				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		85,63				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		84,45				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		75,17				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				107,15	
	до 106 MWh/год.	98,02	104,19			
	до 211 MWh/год.	97,07	102,55			
	до 528 MWh/год.	95,37	101,01			
	до 1056 MWh/год.	93,80	100,36			
	до 2112 MWh/год.	93,14	99,47			
	до 5281 MWh/год.	92,25	98,82			
	до 10 562 MWh/год.	91,59	98,05			
	над 10 562 MWh/год.	87,02	95,85			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				110,70	
	до 106 MWh/год.	98,42	108,06			
	до 211 MWh/год.	97,20	106,22			
	до 528 MWh/год.	96,18	105,14			
	до 1056 MWh/год.	95,36	102,44			
	до 2112 MWh/год.	94,24	99,83			
	до 5281 MWh/год.	93,22	98,44			
	до 10 562 MWh/год.	91,80	96,93			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		92,63			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	88,28					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	85,36					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				100,72	
	до 211 MWh/год.	91,45				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	90,48				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	88,97				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	87,98				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	86,35				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	83,30				
	над 10 550 MWh/год.	81,19				
	до 52,75 MWh/год.		98,55			
от 52,75 до 211 MWh/год.		96,69				
от 211 до 527,5 MWh/год.		95,75				



	от 527,5 до 1055 MWh/год.		94,03			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		91,36			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		90,44			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		90,24			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	98,75	99,15		99,82	
	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 – общини Каварна и Шабла				112,08	
	до 400 MWh/год. вкл.	103,86				
	над 400 MWh/год.	100,46				
	до 50 MWh/год. вкл.		108,58			
	над 50 MWh/год.		106,60			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				100,43	
7	до 1055 MWh	88,60				
	до 4220 MWh	85,64				
	до 211 MWh		88,73			
	до 1055 MWh		87,62			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				146,01	
	до 2500 MWh вкл.	128,55				
	над 2500 MWh	121,60				
	до 250 MWh вкл.		140,32			
	над 250 MWh		136,68			
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				147,82	
	до 250 MWh/год. вкл.	144,00				
	над 250 MWh/год. вкл.	143,23				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		93,78		89,81	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	83,93				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	83,78				
	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	118,32	130,06		136,10	
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	83,72	94,71		101,07	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	85,09	93,95		100,94	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				104,40	
	до 1055 MWh	91,76				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	85,54				
	над 10 546 MWh	83,03				
	до 1055 MWh		103,55			
	от 1055 MWh до 2109 MWh		99,44			
	над 2109 MWh		98,68			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	87,74	91,20		93,68	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		88,92		91,67	
	до 50 000 MWh	85,12				
	над 50 000 MWh	76,10				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	87,02	100,60		112,40	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				105,33	
	до 105,5 MWh вкл.	96,03	100,01			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	84,46	98,78			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	80,90				
	над 10 550 MWh	79,08				
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	88,21	96,26		97,57	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	95,48	111,24		99,20	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	83,19	90,84		93,63	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				95,04	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	94,35				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	88,57				
	над 10 000 MWh/год.	84,76				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово		101,22		101,86	5,12
	до 1000 MWh/год.	98,87				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	90,12				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	86,57				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	85,44				
	над 50 000 MWh/год.	84,45				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	98,00	104,44		110,13	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		96,20		96,42	
	до 5000 MWh/год. вкл.	91,54				
	над 5000 MWh/год. вкл.	90,63				
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		98,45		97,64	5,57
	до 1000 MWh/год.	96,83				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	92,39				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		97,04		97,29	6,90
	до 1000 MWh/год.	96,42				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	95,09				
	над 5000 MWh/год.	93,22				
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				97,33	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****		92,19			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****		96,28			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****		88,33			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		81,74			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	83,55				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	82,56				
	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	93,56	103,44		116,31	

**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 и Белене, 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 10,861 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.

#### **IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, съставляваща защитена по закон информация и която не следва да бъде разгласявана:**

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: договорените цени и количества за доставка на природен газ, както и цени и количества от местен добив; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. декември 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размерът на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – TTF front month на издание (...); елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Заявителят е отбелязал, че оповестяването на заличената в неуповителния вариант на заявлението информация, ще бъде нарушение на договорени с доставчиците на природен газ условия, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на обществения доставчик за нарушени клаузи за конфиденциалност, включително и до предявяване на съдебни иски срещу дружеството за претърпени вреди.

Дружеството е отбелязало също, че договорът за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че Рамковото споразумение, сключено с Тотал съдържа клауза за конфиденциалност, изискваща от страните да не разгласяват условията на Рамковото споразумение или на потвърждението за доставка към него, с изключение на случаите, когато се изисква от законодателството, наредба или др., при условие че бъде предварително уведомена другата страна и страната, от която се изисква разкриване на информация, положи всички усилия да ограничи разпространението ѝ. В допълнение дружеството е посочило, че съгласно Споразумението за ползване на терминала за втечен природен газ в Александрополис, нито цитираното Споразумение, нито документите, свързани с изпълнението му, могат да бъдат използвани или съобщавани на лица (различни от страните) без предварителното писмено съгласие на страните през срока на действие на това Споразумение и за период от 5 години след изтичането му или прекратяването му. Независимо от предвидената клауза за конфиденциалност, всяка от страните може да разкрива информация или документи, без да получава предварително съгласие от другата страна, ако това бъде поискано от правителствен орган или друг орган, имащ юрисдикция спрямо дадената страна, при спазването на определени условия.

Заявителят е отбелязал, че съгласно Общите условия към сключената поръчка с (...), по отношение на размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената, притежателят на лиценза може да разкрива конфиденциална информация в случай че се изисква по закон или по силата на разпореждане на съд, арбитражна колегия, трибунал или задължително искане от страна на компетентен държавен орган или регулаторен орган и при спазването на определени условия. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в сключената поръчка за абонамент изрично е записано, че от дейностите, които лицензиарият получател може да извършва с получената в резултат на абонамента информация се изключва „използването на

лицензирани данни по начин, който ще намали необходимостта трети страни да се абонират за получаване на лицензирани материали от (...)“.

Според „Булгаргаз“ ЕАД количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, които дружеството сключва със своите клиенти не са общоизвестни или леснодостъпни за конкурентите на „Булгаргаз“ ЕАД, като в този смисъл тези данни са поверителни, не са достъпни в публични източници и не са известни на широк кръг лица. Дружеството счита, че разкриването на уговорените за доставка количества природен газ може да осигури конкурентно предимство на участник на газовия пазар, насочвайки маркетинговите си и продажбени усилия в определена посока. Пряката вреда от това би се изразила в загуба на клиенти и пазарен дял за „Булгаргаз“ ЕАД, съответно в намалени приходи за дружеството. Предвид изложеното заявителят счита, че информацията относно количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, отговаря за изискванията посочени в чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното и във връзка с неповерителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-29 от 11.11.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 318 от 13.11.2024 г., по т. 2, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-29#1 от 11.11.2024 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец декември 2024 г., по която общественият доставчик 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.

**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;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД;**
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.**