



## ПРОТОКОЛ

№ 268

София, 19.09.2024 година

Днес, 19.09.2024 г. от 10:32 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 16.09.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Людмила Ненова,  
Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

**По т. 1.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 16.09.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец октомври 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. октомври 2024 г. в размер на 63,87 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,81 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 неупореден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-24 от 11.09.2024 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-241 от 13.09.2024 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. се установи следното:**

С Решение № Ц-23 от 30.08.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 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 61,91 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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 снабдители 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. 66б 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 снабдители 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 обосновани 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. октомври 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); от „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП (Шениер) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и 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. октомври 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 октомври 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,78475 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. октомври 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

горецитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. октомври 2024 г. – (...) MWh.

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

През м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, доставено от Тотал. Дружеството е посочило, че за осигуряване на заявки на негови клиенти през газова година 2024/2025 е организирано търгове за доставка на ВПГ, в терминала за ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведен търг за изпълнител на доставката за м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал, което е предложило оферта с параметри, както следва: количеството ВПГ за доставка в размер на (...) MWh, с място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция ((...) MWh  $\pm 2\%$ ) и алтернативен терминал в Турция ((...) MWh  $\pm 5\%$ ), график за доставка (...) октомври 2024 г. и цена – TTF front month Argus за месеца на доставка, (...) EUR/MWh.

По отношение на офериранияте от Тотал количества ВПГ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. октомври 2024 г. дневното доставено количество от терминала в Александруполис ще бъде (...) MWh/ден за период от 27 дни, поради прекъсване на капацитета във входна точка Амфитрити от гръцката газопреносна мрежа на ДЕСФА вследствие на планирани ремонтни дейности в периода 15.10 – 18.10.2024 г. или общо количество за м. октомври в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количеството природен газ, надхвърлящо предвидените за доставка през м. октомври 2024 г. – (...) MWh природен газ, ще бъде прието през м. ноември 2024 г.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена на количествата ВПГ от Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като е взело предвид стойността на индекса TTF front month м. октомври 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, публикувана на 10.09.2024 г. в изданието (...), (...) EUR/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД ще достави количествата ВПГ от Тотал въз основа на Рамково споразумение от (...), сключено между двете дружества. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че след сключване на Потвърждение за доставка на количества ВПГ за м. октомври 2024 г. с Тотал, същото ще бъде представено в КЕВР.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Gastrade S.A. Споразумение № (...) от (...) за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...) от (...)). Споразумението е със срок десет години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. В тази връзка, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че датата на търговска експлоатация на терминала ще бъде 01.10.2024 г. Заявителят е посочил, че е съгласувал с Gastrade S.A. програма за доставка на ВПГ, която предвижда за газова година 2024/2025 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:

(...),

където:

(...)

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 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, които ще бъдат получени от терминала през м. октомври 2024 г. Предвид това, от количествата ВПГ по договора с Тотал за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори в размер на (...) MWh, Gastrade S.A. ще удържи количество ВПГ за м. октомври 2024 г. в размер на (...) MWh или (...) MWh/ден (за период от 27 дни). С оглед това, при изчисляване на цената на природния газ за м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход в размер на (...) лв. за количеството ВПГ, което ще бъде удържано по Споразумение № (...) от (...), който разход дружеството е определило въз основа на цената, по която ще купува ВПГ от Тотал.

За пренос на количеството природен газ в размер на (...) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните резервирани от него капацитетни продукти в гръцката газопреносна мрежа на ДЕСФА: (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на Gastrade S.A. към гръцката газопреносна мрежа), който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и (...) капацитетен продукт в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (изходна точка на гръцката на газопреносната мрежа), който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, цената въз основа на общите прогнозни разходи за доставка на количествата природен газ от Тотал в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. октомври 2024 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса TTF front month октомври 2024 г. в последния работен ден на м. септември 2024 г., публикуван в (...).

### **2.3. Доставка на природен газ, съхраняван на територията на Р Турция, закупен от Шениер:**

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за нуждите на клиентите на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2024 г. да достави количества природен газ в размер на (...) MWh, които са част от количествата, закупени през м. април 2023 г. от Шениер по цена (...) лв./MWh и се съхраняват в Р Турция. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична обратна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода 01.04.2023 – 30.09.2024 г., от която се установява, че закупените от Шениер количества природен газ през м. април 2023 г. са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

Това количество природен газ ще бъде доставено от (...) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Споразумение от 30.12.2022 г., според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2024 г. по Споразумението от 30.12.2022 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD, което се умножава по ДДК. Съгласно Споразумението от 30.12.2022 г. цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Крайната цена за количествата природен газ (...) MWh, предвидени за доставка от Турция, е в размер на (...) лв./MWh и включва цената на природния газ, закупен от Шениер, и разходите по Споразумението от 30.12.2022 г.

Доставката на тези количества природен газ е планирана, поради липса на обявен от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив и несигурността за виртуален добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“.

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

„Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2024 г. да добие количество природен газ от ПГХ „Чирен“ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) MWh, при прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh. Тази цена 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 в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юли 2024 г., в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. август 2024 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh – за което е представена от „Булгартрансгаз“ ЕАД прогнозна справка; през м. септември 2024 г. в размер на (...) MWh с прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh – за което е представена от „Булгартрансгаз“ ЕАД прогнозна справка. Среднопретеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли и август 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците септември и октомври 2024 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция (ГИС) „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, без включена такса неутралност при балансиране, която към момента не е обявена от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**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: 18.07.2024 – 31.08.2024 г., е в размер на 1,78475 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгартрансгаз“ 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 61,59 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 октомври 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 действателната цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е

видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана. В тази връзка, за м. октомври 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици и прогнозни разходи за добив през м. октомври 2024 г. за прекъсваем продукт виртуален добив „ден напред“ в размер от (...) лв. 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 октомври 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 октомври 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,81 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. октомври 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 за действие при извънредни ситуации (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. август 2024 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и нагнетени/добити/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000658 от 02.08.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.08. – 31.08.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. октомври 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-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. се установи следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 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 61,59 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 61,59 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2024 г. е в размер на 1,81 лв./MWh:

$$61,59 + 1,81 = 63,40 \text{ лв./MWh}$$

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

$$63,40 + 0,47 = 63,87 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 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 63,87 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 10,838 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юни – август 2024 г. за точки Странджа/Малкочлар, Кулата/Сидирокастро, Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. септември 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	Предели 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
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				89,71	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		89,71	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	81,98	90,34			
	до 1057 MWh/год., вкл.	80,92	89,47			
	до 2113 MWh/год., вкл.	79,86	88,61			
	до 4226 MWh/год., вкл.	78,79	87,73			



	до 6339 MWh/год., вкл.	78,16	87,22		
	до 8452 MWh/год., вкл.	77,72	86,86		
	до 10 565 MWh/год., вкл.	77,37	86,57		
	до 21 130 MWh/год., вкл.	76,29	85,68		
	до 31 695 MWh/год., вкл.	75,64	85,14		
	до 42 260 MWh/год., вкл.	75,17	84,75		
	до 52 825 MWh/год., вкл.	74,81	84,46		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	74,23	83,97		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	73,60	83,45		
	над 105 650 MWh/год.	72,85	82,81		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		76,21		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		75,58		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		74,40		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		65,12		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			97,10	
2	до 106 MWh/год.	87,97	94,14		
	до 211 MWh/год.	87,02	92,50		
	до 528 MWh/год.	85,32	90,96		
	до 1056 MWh/год.	83,75	90,31		
	до 2112 MWh/год.	83,09	89,42		
	до 5281 MWh/год.	82,20	88,77		
	до 10 562 MWh/год.	81,54	88,00		
	над 10 562 MWh/год.	76,97	85,80		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			100,65	
3	до 106 MWh/год.	88,37	98,01		
	до 211 MWh/год.	87,15	96,17		
	до 528 MWh/год.	86,13	95,09		
	до 1056 MWh/год.	85,31	92,39		
	до 2112 MWh/год.	84,19	89,78		
	до 5281 MWh/год.	83,17	88,39		
	до 10 562 MWh/год.	81,75	86,88		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		82,58		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	78,23				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,31				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			90,67	
4	до 211 MWh/год.	81,40			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	80,43			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	78,92			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	77,93			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	76,30			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	73,25			
	над 10 550 MWh/год.	71,14			
	до 52,75 MWh/год.		88,50		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		86,64		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		85,70		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		83,98		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		81,31		
от 2110 до 5275 MWh/год.		80,39			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		80,19			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	88,70	89,10	89,77	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			102,03	
	до 400 MWh/год., вкл.	93,81			
	над 400 MWh/год.	90,41			
	до 50 MWh/год., вкл.		98,53		
над 50 MWh/год.		96,55			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****			90,38	
	до 1055 MWh	78,55			
	до 4220 MWh	75,59			
	до 211 MWh		78,68		
до 1055 MWh		77,57			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			135,96	
	до 2500 MWh вкл.	118,50			
	над 2500 MWh	111,55			
	до 250 MWh вкл.		130,27		
над 250 MWh		126,63			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			137,77	
	до 250 MWh/год. вкл.	133,95			
	над 250 MWh/год. вкл.	133,18			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		83,73	79,76	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	73,88			
над 10 000 MWh/год. вкл.	73,73				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	108,27	120,01	126,05	
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	73,67	84,66	91,02	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	75,04	83,90	90,89	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков			94,35	
	до 1055 MWh	81,71			
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	75,49			
	над 10 546 MWh	72,98			
	до 1055 MWh		93,50		
	от 1055 MWh до 2109 MWh		89,39		
над 2109 MWh		88,63			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	77,69	81,15	83,63	

16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		78,87		81,62	
	до 50 000 MWh	75,07				
	над 50 000 MWh	66,05				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	76,97	90,55		102,35	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				95,28	
18	до 105,5 MWh вкл.	85,98	89,96			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	74,41	88,73			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	70,85				
	над 10 550 MWh	69,03				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	78,16	86,21		87,52	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	85,43	101,19		89,15	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	73,14	80,79		83,58	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				84,99	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	84,30				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	78,52				
	над 10 000 MWh/год.	74,71				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велиград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		91,17		91,81	5,12
	до 1000 MWh/год.	88,82				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	80,07				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	76,52				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	75,39				
над 50 000 MWh/год.	74,40					
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	87,95	94,39		100,08	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		86,15		86,37	
	до 5000 MWh/год. вкл.	81,49				
	над 5000 MWh/год. вкл.	80,58				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		88,40		87,59	5,57
	до 1000 MWh/год.	86,78				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		86,99		87,24	6,90
	до 1000 MWh/год.	86,37				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	85,04				
	над 5000 MWh/год.	83,17				
28	"Сн Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				87,32	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		82,18			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		86,28			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		78,30			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		71,71			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	73,52				
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	72,52					
29	„ЕМН“ ООД – община Средец*****	83,51	93,39		106,26	

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 снабвяване със съгъстен природен газ.

4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване 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 снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. \*\*\*\*\* При снабвяване 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 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,838 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 снабвяване 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: договорени 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. октомври 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Заявителят е отбелязал, че оповестяването на заличената в неуповенителния 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 посочило също, че договорът с азербайджанската компания 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 е посочило, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

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 неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-24 от 11.09.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 259 от 12.09.2024 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец октомври 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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД в подало в Комисията заявление от 11.09.2024 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на топлофикационните дружества. Предложената за утвърждаване цена на природния газ за м. октомври е в размер на 63,87 лв./MWh, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,81 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на дружеството за м. септември 2024 г. е в размер на 61,91 лв./MWh. Със заявлението за цена за м. октомври се иска увеличение в размер на 3,17%.

Дружеството е посочило, че заявените количества от негови клиенти за доставка през м. октомври 2024 г. са в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh, и по двустранните договори – (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор с азербайджанската газова компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

Цената на природния газ по договора с азербайджанската газова компания за количеството в размер на (...) MWh е (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – в размер на (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh.

През м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва количество ВПГ в размер на (...) MWh, доставено от Тотал. Въз основа на проведен търг за изпълнител на доставката за м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал, което е предложило оферта с параметри, както следва: количеството ВПГ за доставка в размер на (...) MWh, с място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация

на ВПГ Александруполис, Р Гърция и алтернативен терминал в Турция. Графикът за доставка е (...) и цена – TTF front month Argus за месеца на доставка, (...) EUR/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Gastrade S.A. Споразумение от (...) за ползване на терминала в Александруполис. Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че датата на търговска експлоатация на терминала ще бъде 01.10.2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. октомври 2024 г. дневното доставено количество от терминала в Александруполис ще бъде (...) MWh за период от 27 дни поради прекъсване на капацитета във входна точка Амфитрити (към която е присъединен терминала на Gastrade S.A.) вследствие на планирани ремонтни дейности в периода 15.10 – 18.10.2024 г. или общо количество за м. октомври в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количеството природен газ, надхвърлящо предвидените за доставка през м. октомври 2024 г. ще бъде прието през м. ноември 2024 г.

Цената на количествата ВПГ от Тотал е в размер на (...) лв./MWh, като е взета предвид стойността на индекса TTF front month м. октомври 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, (...) по офертата в размер на (...) EUR/MWh.

Разходите за резервирания капацитет са в размер на (...) лв./MWh. Те са изчислени съгласно формулите, които са предвидени по споразумението между двете дружества. Отделно от това, по Споразумението се предвижда задържане на количества при разтоварване и регазификация от оператора на терминала.

Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че през първата договорна година, прогнозното удържане е равно на (...) % от количествата ВПГ, които ще бъдат получени от терминала. Това прави (...) MWh, за което е предвиден разход в размер на (...) лв., определен въз основа на цената, по която дружеството ще купува ВПГ от Тотал. Този разход е в размер на (...) лв./MWh.

За пренос на количеството природен газ до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните резервирани от него капацитетни продукти в гръцката газопреносна мрежа на ДЕСФА: (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, който е с единична цена (...) лв./MWh и (...) капацитетен продукт в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) лв./MWh.

Всички тези компоненти формират крайната цена от Тотал, която е в размер на (...) лв./MWh.

Относно доставката на природен газ, съхраняван на територията на Р Турция, закупен от Шениер:

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да достави през м. октомври 2024 г. количества природен газ в размер на (...) MWh, които са част от количествата, закупени през м. април 2023 г. от Шениер по цена (...) лв./MWh и се съхраняват в Р Турция. Това количество природен газ ще бъде доставено от (...) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, за което е включен разход в размер на (...) USD, съгласно Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) от 30.12.2022 г.

Крайната цена за количествата природен газ е в размер на (...) лв./MWh и включва цената на природния газ, закупен от Шениер, и разходите по Споразумението с (...).

Доставката на тези количества природен газ е планирана, поради липса на обявен от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив и несигурността за виртуален добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“.

Останалите количества природен газ, които се предвиждат за пълното осигуряване на заявените от клиентите количества са от добив от ПГХ „Чирен“.

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2024 г. да добие количество природен газ от ПГХ „Чирен“ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) MWh, при прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh. Тази цена е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“: към 30.04.2024 г., както и нагнетените

количества през м. май, юни, юли, август и прогнозните през м. септември. Тази среднопретеглена цена отчита и добитите количества от ПГХ „Чирен“ през м. юли и август, както и предвидените за добив през м. септември и октомври 2024 г. и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“.

Общите разходи за доставка на всички тези количества са в размер на (...) лв. Така се получава цената на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 61,59 лв./MWh. Добавя се компонента за дейността „обществена доставка“, която е в размер на 1,81 лв./MWh и компонента за задължения към обществото в размер на 0,47 лв./MWh. По този начин се получава предложената за утвърждаване цена за м. октомври 2024 г., която е в размер на 63,87 лв./MWh. Увеличението спрямо предходния месец е с 3,17%. В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от крайните снабдители, които се изменят в съответствие с цената на обществени доставчик „Булгаргаз“ ЕАД.

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, работната група предлага на 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.

Ал. Йорданов каза, че в обобщение се вижда, че не се случва нищо необичайно с цената на природния газ, който се доставя до България. Това е нормалното сезонно влияние на цената на европейските пазари. Въпреки всичко това, трябва да се отбележи, че цената за българските потребители е силно конкурентна спрямо цената на европейските пазари.

Ив. Н. Иванов каза, че се присъединява към това заключение на Ал. Йорданов и запита има ли на 100% сигурност, че терминалът за регазификация в Александрополис ще заработи от първи октомври. От доклада се вижда, че първата доставка там трябва да бъде в началото на м. октомври ((...)). Изявленията на министър Малинов първоначално са били за първата половина на годината, а след това за м. октомври. Това е важно, защото там цената е (...) от тази на (...). На (...) е (...) лв., а там е приблизително (...) лв.

М. Димитров отговори, че първоначално доставките през този терминал са се предвиждали през м. май. След това „Булгаргаз“ ЕАД е информирало КЕВР, че датата на търговска експлоатация се отлага. Сега това, с което се разполага като официални документи по този въпрос е получено със заявлението на дружеството. Представена е информация, че операторът на терминала Gastrade S.A. е информирал за започване на търговска експлоатация на терминала от 01.10.2024 г.

Ив. Н. Иванов каза, че при наличие на информация за допълнително отлагане тя вече е трябвало да бъде известена, защото остават само 10 дни до началото на м. октомври.

Ал. Йорданов каза, че тази информация все пак е съобщена от официалния представител на оператора на терминала, така че тя е съвсем легитимна.

М. Димитров каза, че се надява на това, тъй като количествата за доставка, които се предвиждат не са толкова малко: (...) MWh.

Ив. Н. Иванов запита какви количества остават в турската газопреносна система, които трябва да бъдат доставени от разтовареното карго от Шениер. Цената на Шениер е (...) от азерския газ и (...) от цената в ПГХ „Чирен“ и на Тотал.

М. Димитров каза, че действително количествата от Шениер са с (...) цена. В турската мрежа остават около (...) MWh, но това ще бъде допълнително проверено.

Ив. Н. Иванов каза, че подписването на дългосрочен договор с Азербайджан е бил стратегически добър ход.

Ал. Йорданов каза, че когато се сравнява с цената за съхранение на природен газ в „Чирен“, трябва да се отбележи, че е направено сравнение с цената по търговската партия, която е обособило „Булгаргаз“ ЕАД. Ако се сравнява останалото количество, цената на (...) е сравнима с количеството, което се съхранява там.

Ив. Н. Иванов каза, че е съгласен с коментара от Ал. Йорданов и добави, че този природен газ е складиран преди повече от година, когато цените са били високи. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 26.09.2024 г. от 10:10 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 16.09.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 26.09.2024 г. от 10:10 ч. в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 16.09.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**Б. Голубарев**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт