



## ПРОТОКОЛ

№ 291

София, 21.10.2024 година

Днес, 21.10.2024 г. от 10:02 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 Ивайло Касчиев – за главен секретар (без право на глас) (*съгласно Заповед № 1159 от 14.10.2024 г.*).

На заседанието присъстваха 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-1137 от 16.10.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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, Ваня Василева

**По т. 1.** Комисията разгледа доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец ноември 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. ноември 2024 г. в размер на 68,49 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,39 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 нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-28 от 11.10.2024 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-293 от 11.10.2024 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. се установи следното:**

С Решение № Ц-27 от 01.10.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 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 63,72 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. 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 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 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. ноември 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. ноември 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 ноември 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,76103 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. ноември 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 горечитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. ноември 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. ноември 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, доставени през м. октомври 2024 г., както и (...) MWh, които ще бъдат доставени през м. ноември 2024 г.

### **2.2.1. Количества ВПГ, доставени от Тотал през м. октомври 2024 г.**

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh природен газ за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2024 г., доставени от Тотал, въз основа на Потвърждение № (...) от (...) за доставка на количества ВПГ за м. октомври 2024 г., със следните параметри: количеството ВПГ за доставка в размер на (...) MWh; 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.; цена – TTF front month (...) за месеца на доставка (октомври 2024 г.), (...) EUR/MWh, а именно: (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-27 от 01.10.2024 г. на КЕВР.

В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат SGS № (...) от (...), съгласно който доставеното от Тотал количество ВПГ в Александруполис на (...) е в размер на (...) MWh. От тези количества за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е използвало (...) MWh. За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва (...) MWh, представляващо разликата между общото доставено количество от (...) MWh и включените (...) MWh с Решение № Ц-27 от 01.10.2024 г. за доставка през м. октомври 2024 г., след приспадане на количествата природен газ, необходими за покриване на технологични разходи и загуби, а именно: (...) MWh за м. октомври 2024 г. и (...) MWh за м. ноември 2024 г.

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

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

В тази връзка и въз основа на Рамковото споразумение от (...), между заявителя и Тотал е подписано Потвърждение № (...) от (...) за доставка на (...) ВПГ през месеците ноември и декември 2024 г., със следните параметри: количеството ВПГ за доставка в размер от (...) MWh (...), 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. Общото количество природен газ, планирано за доставка в терминала в Александруполис през м. ноември 2024 г. е в размер на (...) MWh ((...) MWh/ден за 30 дни), като за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2024 г. заявителят планира да използва (...) MWh от него.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като е отчетло стойността на индекса TTF front month м. ноември 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, публикувана на 10.10.2024 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 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. ноември този процент се равнява на (...) MWh/ден или общо (...) MWh за 30 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. ноември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи за прогнозното удържане на количества на стойност (...) лв. за количество в размер на (...) MWh и (...) лв. за количество в размер на (...) MWh за съответните количества ВПГ, които ще бъдат удържани по Споразумение № (...) от (...). Тези разходи дружеството е определило 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 до българската граница на (...) MWh. Заявителят е съгласувал с Gastrade S.A. за прием през м. ноември 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 (изход ДЕСФА) на 21.10.2024 г. За пренос през газопровода IGB дружеството е осигурило капацитет за пренос чрез прехвърляне на годишен капацитет от (...).

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 преносна 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, 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. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда за пренос на количествата природен газ в размер на (...) MWh, за които не е осигурен капацитет за пренос, да бъде използван капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини и входна точка на газопровода IGB Комотини и капацитетен продукт в изходна точка на газопровода IGB Стара Загора при прогнозна 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. ноември 2024 г., следва да бъдат взети предвид стойността на индекса TTF front month ноември 2024 г. в последния работен ден на м. октомври 2024 г., публикуван в (...), както и резултатите от проведен на 21.10.2024 г. търг за месечен капацитет в точка 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. ноември 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 (...) 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 прогнозна цена (...) лв./MWh – за което от „Булгаргаз“ ЕАД е представена прогнозна справка; през м. октомври 2024 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена (...) лв./MWh – за което от „Булгаргаз“ ЕАД е представена прогнозна справка. Среднопретеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли, август и септември 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците октомври и ноември 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: 17.08.2024 – 30.09.2024 г., е в размер на 1,76103 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 66,63 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 ноември 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. В тази връзка, за м. ноември 2024 г. дружеството е прогнозирило променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици и прогнозни разходи за добив през м. ноември 2024 г. за дневен продукт твърд капацитет 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 ноември 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 ноември 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,39 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. ноември 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. септември 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 № 0040000683 от 04.09.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.09. – 30.09.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. ноември 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-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. се установи следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. ноември 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 66,63 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец ноември 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 66,63 \text{ лв./MWh}$$

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 ноември 2024 г. е в размер на 1,39 лв./MWh:

$$66,63 + 1,39 = 68,02 \text{ лв./MWh}$$

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

$$68,02 + 0,47 = 68,49 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 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 68,49 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 10,860 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м.



юли – септември 2024 г. за точки Кулата/Сидирокастро, Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. октомври 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 цените 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" ****				94,33	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		94,33	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	86,60	94,96				
	до 1057 MWh/год., вкл.	85,54	94,09				
	до 2113 MWh/год., вкл.	84,48	93,23				
	до 4226 MWh/год., вкл.	83,41	92,35				
	до 6339 MWh/год., вкл.	82,78	91,84				
	до 8452 MWh/год., вкл.	82,34	91,48				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	81,99	91,19				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	80,91	90,30				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	80,26	89,76				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	79,79	89,37				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	79,43	89,08				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	78,85	88,59				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	78,22	88,07				
	над 105 650 MWh/год.	77,47	87,43				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		80,83					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		80,20					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		79,02					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		69,74					
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				101,72		
	до 106 MWh/год.	92,59	98,76				
	до 211 MWh/год.	91,64	97,12				
	до 528 MWh/год.	89,94	95,58				
	до 1056 MWh/год.	88,37	94,93				
	до 2112 MWh/год.	87,71	94,04				
	до 5281 MWh/год.	86,82	93,39				
	до 10 562 MWh/год.	86,16	92,62				
	над 10 562 MWh/год.	81,59	90,42				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина***				105,27		
	до 106 MWh/год.	92,99	102,63				
	до 211 MWh/год.	91,77	100,79				
	до 528 MWh/год.	90,75	99,71				
	до 1056 MWh/год.	89,93	97,01				
	до 2112 MWh/год.	88,81	94,40				
	до 5281 MWh/год.	87,79	93,01				
	до 10 562 MWh/год.	86,37	91,50				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		87,20					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				95,29		
	до 211 MWh/год.	86,02					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	85,05					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	83,54					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	82,55					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	80,92					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	77,87					
	над 10 550 MWh/год.	75,76					
	до 52,75 MWh/год.		93,12				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		91,26				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		90,32				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		88,60				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		85,93				
	от 2110 до 5275 MWh/год.		85,01				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		84,81					
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	93,32	93,72		94,39		
Енергийни предприятия	Промишлени/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				106,65		
	до 400 MWh/год., вкл.	98,43					
	над 400 MWh/год.	95,03					
	до 50 MWh/год., вкл.		103,15				

	над 50 MWh/год.		101,17			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				95,00	
	до 1055 MWh	83,17				
	до 4220 MWh	80,21				
	до 211 MWh		83,30			
	до 1055 MWh		82,19			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				140,58	
	до 2500 MWh вкл.	123,12				
	над 2500 MWh	116,17				
	до 250 MWh вкл.		134,89			
	над 250 MWh		131,25			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				142,39	
	до 250 MWh/год. вкл.	138,57				
	над 250 MWh/год. вкл.	137,80				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		88,35		84,38	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	78,50				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	78,35				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	112,89	124,63		130,67	
12	"Арсегаз" ЕАД – община Сонот	78,29	89,28		95,64	13,93
13	"Арсегаз" ЕАД – община Хисаря	79,66	88,52		95,51	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				98,97	
	до 1055 MWh	86,33				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	80,11				
	над 10 546 MWh	77,60				
	до 1055 MWh		98,12			
	от 1055 MWh до 2109 MWh		94,01			
	над 2109 MWh		93,25			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	82,31	85,77		88,25	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		83,49		86,24	
16	до 50 000 MWh	79,69				
	над 50 000 MWh	70,67				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	81,59	95,17		106,97	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				99,90	
	до 105,5 MWh вкл.	90,60	94,58			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	79,03	93,35			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	75,47				
	над 10 550 MWh	73,65				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	82,78	90,83		92,14	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	90,05	105,81		93,77	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	77,76	85,41		88,20	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				89,61	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	88,92				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	83,14				
	над 10 000 MWh/год.	79,33				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велиград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		95,79		96,43	5,12
	до 1000 MWh/год.	93,44				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	84,69				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	81,14				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	80,01				
	над 50 000 MWh/год.	79,02				
24	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	92,57	99,01		104,70	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		90,77		90,99	
	до 5000 MWh/год. вкл.	86,11				
	над 5000 MWh/год. вкл.	85,20				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		93,02		92,21	5,57
	до 1000 MWh/год.	91,40				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	86,96				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		91,61		91,86	6,90
	до 1000 MWh/год.	90,99				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	89,66				
	над 5000 MWh/год.	87,79				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				91,90	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		86,76			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		90,85			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		82,90			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		76,31			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	78,12				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	77,13				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	88,13	98,01		110,88	

**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 състен природен газ.

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

6. \*\*\*\*\* При снабвяване със състен 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 10,860 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. ноември 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 лицензираният 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 неверителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-28 от 11.10.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 284 от 14.10.2024 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец ноември 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 е подало заявление от 11.10.2024 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на топлофикационните дружества. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. ноември 2024 г. в размер на 68,49 лв./MWh, която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,39 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. октомври 2024 г. е в размер на 63,72 лв./MWh. Исканото повишение на цената е с 7,49%.

Ценообразуващите елементи по заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД са, както следва:

Заявеното количество от клиенти на дружеството за м. ноември 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 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).

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 (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh.

Доставка от Тотал е на втечен природен газ. През м. ноември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва количество ВПГ от Тотал с общ размер от (...) MWh, от които (...) MWh, доставени през м. октомври 2024 г. (отразено в цената за м. октомври), както и (...) MWh, които ще бъдат доставени през м. ноември 2024 г. Цената на

доставяните количества (...) MWh по заявки през м. октомври е изчислена от Комисията в мотивите на Решение № Ц-27 от 01.10.2024 г. за утвърждаване на цена за м. октомври 2024 г. на „Булгаргаз“ ЕАД и е в размер на (...) лв./MWh, която е формирана на база на цената на TTF (...) EUR/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е провело търгове за осигуряване на ВПГ за м. ноември 2024 г., като Тотал е предложил доставка на природен газ с цена TTF front month за м. ноември (...) EUR/MWh. Дружеството е приело тази оферта. Доставеното количество ще бъде в размер от (...) MWh, с толеранс  $\pm 2\%$ , като е предвидено за прием през месеците ноември и декември 2024 г. Въз основа на Рамковото споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал е подписано Потвърждение № (...) от (...) за доставка на (...) ВПГ през месеците ноември и декември 2024 г. със следните параметри: количеството ВПГ за доставка в размер от (...) MWh (...), място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александрополис. Графикът за доставка е: (...). Общото количество природен газ, планирано за доставка в терминала в Александрополис през м. ноември 2024 г., е в размер на (...) MWh, като за доставка на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за ноември 2024 г. количествата са в размер на (...) MWh

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цената за тези количества от Тотал в размер на (...) лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Gastrade S.A. (операторът на терминала в Александрополис) Споразумение за ползване на терминала в Александрополис. Разходите за резервирания капацитет по това Споразумение са в размер на (...) лв./MWh. Прогнозното удържане от оператора е в размер на (...) % от количествата ВПГ, които се доставят от „Булгаргаз“ ЕАД за м. ноември. Този процент се равнява на (...) MWh.

За пренос на количествата природен газ от Тотал до българска граница „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните капацитетни продукти и маршрути: За едни количества ще се използва мрежата на ДЕСФА за доставка до българска граница, а за другите количества ще използва мрежата на ДЕСФА и на IGB за доставка до мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В доклада са посочени подробно маршрутите, през които се доставят количествата от Тотал до българска градина с единичната цена на капацитетните продукти. Общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от Тотал формират цена в размер на (...) лв./MWh.

Останалите количества природен газ „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да добие от ПГХ „Чирен“. Те са 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 септември, вкл. и прогнозните за нагнетяване количества през м. октомври. Среднопретеглената прогнозна цена отчита също добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли, август и септември 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците октомври и ноември 2024 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ (точката на свързване на българската газопреносна мрежа с ПГХ Чирен).

На база на тези количества, които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява от азербайджанска компания, Тотал и ПГХ Чирен разходите за доставка на всичките тези количества възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 66,63 лв./MWh. На база на тази цена се начислява компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,39 лв./MWh и компонентата за задължения към обществото в размер на 0,47 лв./MWh. Така се получава цената, предложена за утвърждаване за м. ноември 2024 г., в размер на 68,49 лв./MWh. Исканото увеличение спрямо действащата цена за м. октомври е в размер на 7,49%.

Индексът TTF, който е предложило дружеството със заявлението за цена за м. ноември, е в размер на (...) EUR/MWh.

В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от

крайните снабдители, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „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 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 Комисията да обсъди 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.

Бл. Голубарев отбеляза, че в доклада е споменато, че може да се извърши доставка и през Турция, но оттам „Булгаргаз“ ЕАД не доставя за м. ноември.

М. Димитров отговори, че това предвижда офертата на Тотал – количествата да се доставят на основен терминал в Александруполис. В случай че това бъде невъзможно, да се използват алтернативни терминали в Турция, за които „Булгаргаз“ ЕАД вече има резервиран капацитет с Боташ. Споменато е като алтернатива, тъй като това е елемент от офертата.

Ив. Н. Иванов каза, че осреднената стойност от Тотал е (...) лв./MWh, а от ПГХ Чирен е (...) лв./MWh. Председателят попита от Чирен изцяло ли е изпомпено количеството, което е било съхранено преди това на висока цена.

М. Димитров отговори, че „Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията, че е разделило количествата в ПГХ Чирен на две партии. Едната е в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации. Там са количества в значителен обем на високи цени, които са купувани от „Булгаргаз“ ЕАД преди 2 години, а другата партия е партия за „Търговско съхранение“, създадена през м. април. Там се нагнетяват количествата, които са купени през април, май и последващите летни месеци. Количествата, нагнетявани в тази партия, са на значително по-ниска цена от другата партия, в изпълнение на Плана.

Ив. Н. Иванов попита кои количества формират тази цена.

М. Димитров отговори, че по партия за „Търговско съхранение“ – по-евтините количества през летните месеци.

Ив. Н. Иванов каза, че не се вземат тези количества, за които има осигурена и някаква компенсация, но все пак цената остава доста по-висока.

М. Димитров обясни, че тези количества засега не се ползват.

Ив. Н. Иванов допълни, че се съхраняват, като се чака по-висока цена на природния газ през зимата, когато няма да е толкова неизгодно тегленето. Председателят попита тези количества до безкрайност ли ще стоят. Ще се теглят в момент, когато месечната цена е висока, за да бъде намалена разликата на цената на тези количества спрямо месечната цена.

М. Димитров отбеляза във връзка с коментара на председателя по отношение на компенсациите, че „Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията, че е получило компенсация, но тази компенсация е за вече изтеглените количества през зимните месеци януари, февруари, март и април, от порядъка на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД предварително със заявленията е предложило една по-ниска цена от пазарната, като впоследствие е получило компенсацията.

Ив. Н. Иванов каза, че днес е видял, което е максимумът, който може да се направи по отношение на съхранение в Чирен, че процентът на нагнетения газ е 99,25%, почти 100%, а общо в Европа е 95%.

Бл. Голубарев попита имало ли е и други години с такава висока запълняемост.

Ив. Н. Иванов отговори, че не е имало. Стигало се е до 95%, но 99,25% – не. Председателят счита, че този процент ще продължи да расте, защото в някои европейски страни стига 102%, т.е. има някаква възможност с увеличаване на налягането малко по-големи количества (над 100%) да бъдат нагнетени.

Ал. Йорданов попита Комисията разполага ли с някаква информация как вървят преговорите по договора с Боташ и съответно правят ли се разходи, които е следвало да се правят. Ще бъдат ли компенсирани по някакъв начин?

М. Димитров отговори, че в Комисията не е получена информация от „Булгаргаз“ ЕАД по отношение на преговорите с Боташ. Към момента в м. ноември, както и в предишния месец октомври, не са включвани разходи по Споразумението с Боташ.

Ал. Йорданов каза, че не са включвани в цената на обществената доставка, но по договора е имало твърди плащания.

М. Димитров потвърди това и допълни, че във връзка със споразумението с Боташ „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно да заплаща договорената цена за договорения капацитет.

Ал. Йорданов каза, че въпросът му е в тази връзка, защото все пак се акумулират задължения, дори да не се ползва количество по договора. Въпросът е за сведение. То няма отношение към решението за цената, но може би не е лошо да се попита „Булгаргаз“ ЕАД.

Р. Тахир припомни, че на предишното открито заседание г-н Иванов е задал този въпрос. Дружеството е отговорило, че водят преговори.

Ал. Йорданов уточни, че пита дали сега има някаква нова информация. Би било добре работната група да се поинтересува, не в рамките на процедурата по утвърждаване на цена, но просто Комисията да е наясно с въпроса.

М. Димитров каза, че Комисията е получила доклада на независимия одитор, който е извършил одит на годишния финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД. (...).

Бл. Голубарев каза, че в тази връзка, което няма отношение към сегашната цена, но счита, че до Нова година едва ли ще има някаква нова информация, защото тогава вече се очаква някакво събитие, което може да повлияе на това нещо. Ясно е какво е събитието – дали ще се продължи транзитът през Украйна, или не.

Ив. Н. Иванов каза, че действително транзитът през Украйна може би частично ще продължи, но няма да е в този обем, който е понастоящем, т.е. това може да насочи усилията на търговци на природен газ именно по маршрута, който е през Боташ. Информацията на председателя е, че до момента не е постигната никаква промяна в споразумението, като „Булгаргаз“ ЕАД продължава да се стреми да реализира един от двата варианта – или да отдаде на друг търговец на природен газ част от заявения капацитет, който очевидно е прекалено голям и не се изпълнява, за да се освободи от част от тези загуби, или да предложи осъществяването на услуга на търговците на природен газ, т.е. втечненият природен газ, който постъпва на терминала на Средиземноморието в Турция, оттам нататък „Булгаргаз“ ЕАД го поема, минава през Боташ и на българска граница се възстановява на търговеца на природен газ, който заплаща за услугата и на „Булгаргаз“ ЕАД. И в двата случая в момента няма развитие, въпреки че е имало проявен интерес, но няма окончателно подадена оферта. „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че отново ще обявят такъв търг, предвид това че ще нарасне интересът за пренос на природен газ през Боташ.

Ал. Йорданов помоли работната група да следят тази информация, защото в един момент тя ще се яви от значение за ценообразуването, не сега в момента, но в следващ момент тези разходи, които се правят, ще трябва да се покрият по някакъв начин.

Ив. Н. Иванов заяви, че не очаква в края на месеца, нещо, което понякога се случва, да се коригира цената на природния газ, защото в доклада изчислението е при TTF (...) EUR/MWh

Р. Тахир уточни, че TTF е (...) EUR/MWh.

Ив. Н. Иванов прие уточнението за TTF е (...) EUR/MWh и допълни, че в момента е (...) EUR/MWh, почти колкото е и заложено. Важното е да не се повиши повече, но това зависи от събитията в Близкия Изток.

Ал. Йорданов каза, че в хода на тези коментари трябва да се отбележи, че „Булгаргаз“ ЕАД доста продължителен период от време се е ползвал от добри стечения на обстоятелствата и цената му за българския пазар е била много конкурентна. Сега има няколко предизвикателства по отношение на цената, както са съхранените количества природен газ в Чирен на много високите цени, които са по План за действие в извънредни ситуации, така и други събития, които в крайна сметка акумулират разходи на „Булгаргаз“ ЕАД, но от значение за българския потребител не е само цената да бъде ниска спрямо европейската, а съответно и за отоплителния сезон доставките за регулирания пазар да бъдат все пак гарантирани. Така че най-вероятно в някакъв момент българският потребител ще трябва да поеме част от разходите, които са акумулирани в другите месеци при избягване на негативните варианти, но тези разходи така или иначе се правят.

Ив. Н. Иванов каза, че натрупаният дефицит в „Булгаргаз“ ЕАД, ако трябва да се поеме от цената за потребителите, ще бъде ...

Ал. Йорданов каза, че най-вероятно частично ще следва да поеме, защото не вярва изцяло разходите да се компенсират от БЕХ. Има и други разходи за компенсиране, не само в сферата на природния газ.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че това, което ще се случи като негативен резултат, е, че ако излязат двете печеливши дружества (ЕСО АЕД и „Булгартрансгаз“ ЕАД) от холдинга, каквото е договорено с Европейската комисия, холдингът вече няма да има възможности за такова кръстосано субсидиране на другите дружества в холдинга, каквито са Мини Марица Изток, „Булгаргаз“ ЕАД.

Ал. Йорданов каза, че коментарът му е бил насочен основно към това да не се проявява свръх оптимизъм в краткосрочен план, защото тези негативни сценарии, които са избегнати досега, но са довели да направата на разходи, в един момент така или иначе ще са отразят на ценообразуването.

Ив. Н. Иванов подчерта, че е силно притеснен от събития, които са извън България. Изключва това с Боташ, което съществува, но ако например бъдат бомбардирани петролните терминали в Иран, тогава нещата ще бъдат извън контрол, не само в България, а изобщо. Засега като че ли има удържане на амбициите на някои хора да извършат тези бомбардировки. Това би било голяма опасност за следващите седмици и месеци. Иначе добре е, че и курсът на долара от 1,80 лв. е слязъл на 1,76 лв., което е леко покачване на лева спрямо долара. Това също оказва влияние върху цената.

Ал. Йорданов отбеляза, че към настоящата ситуация освен рисковете, които са за цената, не съществуват обаче рискове за това да не могат да се осигурят количествата, независимо от цената. Снабдяването не е застрашено, както е било преди известно време, когато е нямало алтернативни маршрути и алтернативни доставчици.

Ив. Н. Иванов потвърди казаното от Ал. Йорданов и подчерта, че това е получило своя завършек с пускането в действие на терминала в Александруполис. Могат да се доставят количества през Странджа 1/Малкочлар – бившия Трансбалкански газопровод. Не се доставят по маршрута Странджа 2, защото там има изрична забрана на Путин към Газпромекспорт да доставя на неприятелски държави, каквато е България според неговото определение, но може да се доставя през IGB и особено сега с пускането в експлоатация на терминала. Освен това Кулата/Сидирокастро също вече не е така силно претоварена, както е била преди тази връзка. Така че за България, с изключение на цената, наистина може да се каже, че са гарантирани доставките на природен газ.



Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи открито заседание, на което да се изслуша становището на „Булгаргаз” ЕАД, да се проведе на 30.10.2024 г. от 10:00 часа в зала IV, в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение. Закритото заседание ще се проведе на 01 ноември 2024 г., като часът ще се уточни допълнително.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1137 от 16.10.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз” ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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;

2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 30.10.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз” ЕАД;

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 членът 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 и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

#### Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1137 от 16.10.2024 г. – заявление от „Булгаргаз” ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 11.10.2024 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
А. Йорданов

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
Б. Голубарев

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ИВАЙЛО КАСЧИЕВ**  
(съгласно Заповед № 1159 от 14.10.2024 г.)

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт