

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 306**София, 22.10.2025 година**

Днес, 22.10.2025 г. от 12:24 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и Недко Косев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 1115 от 10.10.2025 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Хр. Йорданова – за 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-1291 от 20.10.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2025 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, Теодор Хиков

По т. 1. Комисията разгледа доклад с вх. Е-Дк-1291 от 20.10.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2025 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-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец ноември 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. ноември 2025 г. в размер на 65,82 лв./MWh или

33,65 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,28 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,36 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверлив вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-41 от 13.10.2025 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-325 от 13.10.2025 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. се установи следното:

С Решение № Ц-32 от 30.09.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 2025 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 61,01 лв./MWh или 31,19 евро/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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите 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. ноември 2025 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); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) 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 количества природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. ноември 2025 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) щатски долара/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долара/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 ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец ноември 2025 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,66741 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2025 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щатски долара/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щатски долара/mt.

Към цената на природния газ 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, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Също така, с оглед преноса на количествата природен газ по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (...) MWh/ден.

Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. ноември 2025 г. са в размер на 1 446 674,47 евро или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2025 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на 2 829 449,33 лв. и количества природен газ за доставка през м. ноември 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ)

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с Тотал в Р Гърция

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на заявки на негови клиенти за газова година 2025/2026, е организирано търгове за доставка на 4 товара ВПГ в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ, в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведените търгове, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал за изпълнител на доставката през м. октомври 2025 г.

През м. ноември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (...) MWh, с планирана доставка от Тотал през м. октомври 2025 г. В тази връзка и въз основа на Рамково споразумение от (...), между заявителя и Тотал е подписано Потвърждение № (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. октомври 2025 г. (Потвърждението), със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на 1 000 000 MWh $\pm 5\%$; дата на доставка – (...); място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция и алтернативни терминали в Р Турция (...); цена на доставка TTF (...) за месеца на доставка (м. октомври 2025 г.), (...) евро/MWh. TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните TTF ценови котировки (...) за месеца, през който е дължимата цената, публикувани в (...) за всички дни, в които е публикувана цена за месеца, предхождащ месеца на сключване на Потвърждението. (...) е ден е (...), за който е публикувана месечна TTF ценова котировка за този ден в (...). (...)

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от Тотал в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, като е отчело стойността на индекса TTF през всеки ден от м. (...) 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...).

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 (...)), за срок от (...) 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 2025/2026 предвижда доставка на 5 товара ВПГ от 1 025 000 MWh всеки, при следните дати за разтоварване: (...).

„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 (...) (Споразумението) резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (...) MWh/ден. Според чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет (МПК), което се изчислява по следната формула: (...).

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) Референтната тарифа (...) е тарифа, изразена в €/kWh/ден/година, и е равна на (...) €/kWh/ден/година, приложима на датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала, или (...).

Според чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...), Годишната брутна тарифа за следващата договорна година се изчислява по следната формула: (...).

Тарифата се изчислява въз основа на тарифата за предходната година, умножена по инфлационния индекс. Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...), Индекс на инфлацията (...) е (...).

Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 е в размер на (...) евро/kWh/D/Y, като е изчислена по данни от Gastrade S.A. за Референтната тарифа в размер на (...) €/kWh/ден/година и инфлационен индекс в размер на (...), публикувани на интернет страницата на дружеството - <https://www.gastrade.gr/en/services/#service-tariffs>.

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

Заявителят е отбелязал, че доставеното през м. октомври 2025 г. количество ВПГ ще включва допълнителни (...) kWh, необходими за (...) и няма да бъдат доставени на „Булгаргаз“ ЕАД. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че поради факта, че част от количествата ВПГ (...).

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. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...) прогнозното удържане е (...). Предвид това, съгласно чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...), (...). Пропорционалният дял ще бъде изчислен като (...). В тази връзка, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане през газова година 2025/2026 е равно на (...) % от всяко доставено карго.

Предвид горното, Gastrade S.A. ще удържи (...) MWh от предвидените от Тотал за м. ноември 2025 г. количества природен газ в размер на (...) MWh, като „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход за прогнозното удържане на това количество в размер на (...) лв., определен въз основа на цената, по която ще купува ВПГ от Тотал, а именно: (...) евро/MWh или (...) лв./MWh.

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

При утвърждаване на цената на природния газ за м. ноември 2025 г., следва да бъдат взети предвид разходите за резервиране на (...) капацитет във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити след провеждане на търг за капацитет.

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

2.2.2. Доставка на ВПГ в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. ноември 2025 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в общ размер (...) MWh, от които (...) MWh, доставени от (...) през м. юни 2025 г. и съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, и (...) MWh, доставени от (...) през (...) 2025 г., съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, както следва:

2.2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с (...)

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2025 г. количества природен газ в размер

на (...) MWh, доставени от (...) в периода (...) на терминал за ВПГ в Р Турция въз основа на Рамково споразумение за продажба и покупка на втечен природен газ от (...) и Потвърждение № (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. юни 2025 г., със следните параметри: номинално количество ВПГ за доставка в размер между (...) и (...) GWh, със срок за определяне на точното количество от страна на продавача не по-късно от (...), с отклонение от $\pm 5\%$ на доставеното спрямо предложеното количество; място на доставка: (...), Р Турция; график на доставка: (...); цена на доставка: TTF (...) за м. юни 2025 г. в евро/MWh (...) евро/MWh. TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните ценови котировки на TTF (...) за всеки ден от м. (...) 2025 г. за доставка през м. (...) 2025 г. Посочената цена включва всички разходи за доставка до терминала за ВПГ (...), Р Турция. Цената на количествата ВПГ по договора с (...) е в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, при отчитане на стойността на индекса TTF (...) за м. юни 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...) за всеки ден от (...), (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-22 от 30.06.2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...), съгласно който доставеното от (...) количество ВПГ в периода (...), в терминала (...), Р Турция е в размер на (...) MWh, от които заявителят предвижда да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2025 г.

2.2.2.2. Доставка на ВПГ по договор с (...)

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за да осигури необходимите количества природен газ, в случай на повишаване на заявките на клиентите през есенно-зимния сезон на 2025/2026 газова година е организирано търг за доставка през (...) 2025 г. на (...) товар ВПГ на терминал (...), Р Турция. Въз основа на проведения търг, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало (...) за изпълнител на доставката.

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. ноември 2025 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...) 2025 г. на терминал за ВПГ в Р Турция, въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на (...) товар ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: терминал за ВПГ (...), Р Турция; график на доставка: (...); цена на доставка (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. Съгласно т. (...) от Потвърждение от (...), купувачът е (...). В тази връзка, за покриване (...), „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството следва да заплати на (...). За изчисляването на тази прогнозна стойност, заявителят е използвал стойността на предходно направени за (...) разходи. В случай че стойността по окончателно издадената фактура за тези разходи се различава от прогнозната, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. ноември 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...) от (...), според който количеството, доставеното от (...) в терминала за ВПГ (...), Р Турция, е в размер на (...) MWh, от което заявителят предвижда да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2025 г.

Количествата ВПГ от (...) и (...) в общ размер от (...) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...) (Споразумението), 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 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щатски долара, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната

формула: (...), където: (...) щатски долара е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...): е (...), което е (...); (...): е (...), или (...) за (...). Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...)) или (...) лв./MWh. Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, за количествата природен газ от (...) и (...) в размер на (...) MWh, общите прогнозни разходи са на стойност (...) лв., включващи разходи за доставка, регазификация и пренос до българска граница, като формират цена в размер на (...) лв./MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh. Прогнозната цена е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“: към края на м. юли 2025 г. в размер на (...) MWh, с единична цена в размер на (...) лв./MWh – съгласно справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. септември 2025 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена (...) лв./MWh – съгласно приложена таблица, както и при отчитане на 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 2025/2026, формирана от 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 месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.09.2025 – 30.09.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,66741 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, 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 за м. ноември 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 64,18 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец ноември 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията.

От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана). В тази връзка за м. ноември 2025 г. дружеството е прогнозирило променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение, които се формират от разходи за закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, изчислени на база единична цена на интегрирана единица (...) лв., формирана като базова цена за интегрирана единица, увеличена с (...) % тръжна премия, съгласно предоставени нотификация за резервиране на годишен интегриран продукт (с писмо вх. № Е-15-20-19 от 29.04.2025 г.). Съгласно чл. 17, ал. 11, изр. второ от НРЦПГ при периодичното изменение

на цената на природния газ следва да бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана. Променливите разходи за м. ноември 2025 г. в размер на (...) лв. са намалени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. септември 2025 г. в размер на ((...)) лв., изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Дружеството е предоставило следните фактури: № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за годишна тръжна премия за газова година 2025/2026; № 0040001046 от 01.09.2025 г. за годишен интегриран продукт търговско съхранение; № 0000503336 от 19.09.2025 г. към фактура № 0040001046 от 01.09.2025 г. за допълнително разпределен месечен капацитет в размер на (...) MWh за м. септември 2025 г., както и № 0040001068 от 02.10.2025 г. за услуга по нагнетяване, съхранение и добив – за начислен разход за нагнетяване. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в издадената фактура за начислен разход за нагнетяване, общо нагнетените количества през м. септември 2025 г. са в размер от (...) MWh, от които (...) MWh са нагнетени по Плана. В тази връзка, при изчисление на разхода за нагнетяване на количества природен газ, извън Плана, заявителят е отчетел разходите за нагнетяване по действаща цена за нагнетяване в размер на 0,60 лв./MWh само за разликата между общо нагнетените през месеца количества природен газ и нагнетените по Плана.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. ноември 2025 г. е (...) лв.

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 2025 г. възлиза на (...) хил. лв. и е 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 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,28 лв./MWh и е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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

В предложената за м. ноември 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,36 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обосноваания прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от 27.03.2025 г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № 1. Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани капацитетни продукта за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по

Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е разделило предвидените за нагнетяване количества природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по Плана; акт за месец септември 2025 г. за разпределен капацитет за добив и нагнетяване „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и добити/нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г., и стойност на услугата по съхранение, фактура № 0040001046 от 01.09.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2025 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и фактура № 0040001068 от 02.10.2025 г. за услуга по нагнетяване, съхранение и добив – за начислен разход 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.

Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. ноември 2025 г. е в размер на 0,36 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. ноември 2025 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 на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 64,18 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец ноември 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 64,18 \text{ лв./MWh}$$

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 2025 г. е в размер на 1,28 лв./MWh:

$$64,18 + 1,28 = 65,46 \text{ лв./MWh}$$

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 2025 г. е в размер на 0,36 лв./MWh:

$$65,46 + 0,36 = 65,82 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 2025 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 65,82 лв./MWh (33,65 евро/MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е изчислен в размер на 10,790 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. октомври 2025 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

IV. Разходи за балансиране:

Съгласно разпоредбите на чл. 19, ал. 4 и 5, и чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на битови клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ, както и с разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик, като в случаите, когато краен снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, разходите за балансиране са в размер на 2 на сто от среднопретеглената цена по сключените търговски договори, но не повече от 2 на сто от цената на обществения доставчик.

Предвид горното, разходите за балансиране през м. ноември 2025 г. са в размер на 1,32 лв./MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 65,82 лв./MWh.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с равномерно потребление, евро/MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					109,62	56,05
	до 54 MWh/год., вкл.			108,30	55,37		
	до 539 MWh/год., вкл.	93,46	47,79	102,51	52,41		
	до 1079 MWh/год., вкл.	92,07	47,07	101,95	52,13		
	до 2158 MWh/год., вкл.	90,67	46,36	101,39	51,84		
	до 4316 MWh/год., вкл.	89,27	45,64	100,82	51,55		
	до 6473 MWh/год., вкл.	88,46	45,23	100,49	51,38		
	до 8631 MWh/год., вкл.	87,87	44,93	100,25	51,26		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	87,42	44,70	100,06	51,16		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	86,00	43,97	99,47	50,86		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	85,15	43,54	99,11	50,67		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	84,55	43,23	98,86	50,55		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	84,07	42,98	98,65	50,44		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	83,35	42,62	98,33	50,28		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	82,55	42,21	97,96	50,09		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	82,16	42,01	97,77	49,99		
	над 127 800 MWh/год.	81,61	41,73	97,50	49,85		
	метаностанции до 4316 MWh/год., вкл.			87,81	44,90		
	метаностанции до 10 789 MWh/год., вкл.			86,70	44,33		
	метаностанции над 10 789 MWh/год.			84,66	43,29		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			67,52	34,52		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					102,73	52,53
	до 106 MWh/год.	90,79	46,42	97,79	50,00		
	до 211 MWh/год.	89,74	45,88	95,95	49,06		
	до 528 MWh/год.	87,85	44,92	94,23	48,18		
	до 1056 MWh/год.	86,10	44,02	93,50	47,81		
	до 2112 MWh/год.	85,37	43,65	92,51	47,30		
	до 5281 MWh/год.	84,37	43,14	91,78	46,93		
	до 10 562 MWh/год.	83,64	42,76	90,92	46,49		
	над 10 562 MWh/год.	78,55	40,16	88,48	45,24		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					106,56	54,48
3	до 106 MWh/год.	91,26	46,66	102,12	52,21		

	до 211 MWh/год.	89,91	45,97	100,07	51,16		
	до 528 MWh/год.	88,78	45,39	98,86	50,55		
	до 1056 MWh/год.	87,87	44,93	95,85	49,01		
	до 2112 MWh/год.	86,63	44,29	92,95	47,52		
	до 5281 MWh/год.	85,50	43,72	91,40	46,73		
	до 10 562 MWh/год.	83,92	42,91	89,70	45,86		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			84,91	43,41		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	80,00	40,90				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	76,78	39,26				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					93,94	48,03
4	до 211 MWh/год.	83,35	42,62				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	82,38	42,12				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	80,87	41,35				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	79,88	40,84				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	78,25	40,01				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	75,20	38,45				
	над 10 550 MWh/год.	73,09	37,37				
	до 52,75 MWh/год.			90,45	46,25		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			88,59	45,30		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			87,65	44,81		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			85,93	43,94		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			83,26	42,57		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			82,34	42,10		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			82,14	42		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	90,65	46,35	91,05	46,55	93,04	47,57
	Енергийни предприятия	Промислени/ Стопански клиенти, лв./MWh	Промислени/ Стопански клиенти, евро/MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, лв./MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					105,30	53,84
	до 400 MWh/год. вкл.	95,76	48,96				
	над 400 MWh/год.	92,36	47,22				
	до 50 MWh/год. вкл.			100,48	51,37		
	над 50 MWh/год.			98,50	50,36		
7	"Киежа-газ" ООД – община Киежа****					93,65	47,88
	до 1055 MWh	80,50	41,16				
	до 4220 MWh	77,54	39,65				
	до 211 MWh			80,63	41,23		
	до 1055 MWh			79,52	40,66		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					147,49	75,41
	до 2500 MWh вкл.	132,01	67,50				
	над 2500 MWh	121,02	61,88				
	до 250 MWh вкл.			141,76	72,48		
	над 250 MWh			137,25	70,17		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					141,04	72,11
	до 250 MWh/год. вкл.	135,90	69,48				
	над 250 MWh/год. вкл.	135,13	69,09				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			85,68	43,81	83,03	42,45
	до 10 000 MWh/год. вкл.	75,83	38,77				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	75,68	38,69				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	110,22	56,35	121,96	62,36	129,32	66,12
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот***	113,78	58,17	124,77	63,79	134,56	68,80
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря***	115,25	58,93	124,11	63,46	134,56	68,80
14	"Комекс" АД – община Самоков					97,62	49,91
	до 1055 MWh	83,66	42,77				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	77,44	39,59				
	над 10 546 MWh	74,93	38,31				
	до 1055 MWh			95,45	48,80		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			91,34	46,70		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	91,37	46,72	97,86	50,04	104,44	53,40
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					93,76	47,94
	до 50 000 MWh	82,04	41,95				
	над 50 000 MWh	69,88	35,73				
	до 30 MWh			91,02	46,54		
	над 30 MWh			87,62	44,80		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	78,92	40,35	92,50	47,29	105,62	54,00
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					98,55	50,39
	до 105,5 MWh вкл.	87,93	44,96	91,91	46,99		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	76,36	39,04	90,68	46,36		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	72,80	37,22				
	над 10 550 MWh	70,98	36,29				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	80,79	41,31	89,54	45,78	90,99	46,52
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	87,38	44,68	103,14	52,73	92,42	47,25
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	75,09	38,39	82,74	42,30	86,85	44,41
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					95,77	48,97
	до 1000 MWh/год. вкл.	86,25	44,10				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	80,47	41,14				
	над 10 000 MWh/год.	76,66	39,20				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			93,12	47,61	96,89	49,54
	до 1000 MWh/год.	90,77	46,41				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	82,02	41,94				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	78,47	40,12				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	77,34	39,54				

	над 50 000 MWh/год.	76,35	39,04				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	91,25	46,66	98,55	50,39	106,73	54,57
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			88,10	45,04	89,64	45,83
	до 5000 MWh/год. вкл.	83,44	42,66				
	над 5000 MWh/год. вкл.	82,53	42,20				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			90,35	46,20	92,26	47,17
	до 1000 MWh/год.	88,73	45,37				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	84,29	43,10				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			88,94	45,47	92,14	47,11
	до 1000 MWh/год.	88,32	45,16				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	86,99	44,48				
	над 5000 MWh/год.	85,12	43,52				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					90,69	46,37
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			84,21	43,06		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			88,33	45,16		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			80,32	41,07		
	над 100 000 m ³ /год.*****			73,70	37,68		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	75,51	38,61				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	74,51	38,10				
29	„ЕМН“ ООД – община Средец*****	85,46	43,70	95,34	48,75	109,53	56,00

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

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

4. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,790 kWh/m³.

7. За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на общественя доставчик.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

V. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление 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 информация, която се отнася до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност, а именно: клиентите на дружеството, количествата и договорените доставни цени, както и изходните данни за изчисляване на съответните компоненти на цената. Заявителят е посочил, че съгласно условията на съответните договори не се допуска разгласяването на посочената информация без писменото съгласие на другата страна.

Дружеството е отбелязало, 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.

Съгласно Общите условия към сключената поръчка с (...), по отношение на размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената, притежателя 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 посочва, 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 (...)“.

Дружеството е посочило, че споразумението за ползване на терминал, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Gastrade S.A. съдържа клауза „Конфиденциалност“, изискваща от страните да приемат всяка информация, или документация, свързана пряко или косвено със споразумението, съдържаща се в него или споделена между страните, като конфиденциална. Предоставената информация в КЕВР попада в изключенията по клауза (...) от споразумението.

В допълнение, заявителят е отбелязал, че рамковото споразумение, подписано с (...) също съдържа клауза „Конфиденциалност“, изискваща от страните да приемат всяка информация или документация, включваща: доклади, бази данни, анализи, обобщения, проучвания, документи, отнасяща се към рамковото споразумение или транзакции, бъдещи транзакции, или друга информация, свързана пряко или косвено със споразумението, споделена между страните в писмен, електронен, или устен вид, като конфиденциална. Предоставената информация в КЕВР попада в изключенията по клауза (...) от споразумението.

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 неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-41 от 13.10.2025 г., искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР същата следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. ноември 2025 г., по която дружеството да продава природен газ на крайните снабдителите и на топлофикационните дружества. Предложената от дружеството цена за утвърждаване на природния газ за м. ноември е в размер на 65,82 лв./MWh, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,28 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,36 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на природния газ за настоящия месец октомври е в размер на 61,01 лв./MWh, като със заявлението за цена за м. ноември се предвижда увеличение на цената на природния газ в размер на 7,88% спрямо цената за м. октомври. Цената е формирана на база на заявените от клиенти на дружеството количества природен газ и те са в общ размер на (...) MWh. Утвърдените количества за м. октомври са били в размер на (...) MWh. Количествата за м. ноември са по-големи с близо (...) MWh спрямо

количествата за м. октомври. „Булгаргаз“ ЕАД осигурява тези количества по договора с азербайджанската газова компания. Количествата са в размер на (...) MWh, което представлява (...) % от общото количество; по договор с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ – (...) MWh, което представлява (...) % от общото количество; по договор с (...) – (...) MWh, което представлява (...) % от общото количество природен газ; по договор с (...) – (...) MWh, което е (...) % от общото количество, както и от добив от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh, което допълва останалите (...) % от общите количества, които „Булгаргаз“ ЕАД ще достави за пазара за м. ноември.

Цената на природния газ по договора с азербайджанската газова компания за (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Доставка на втечен природен газ по договор с Тотал. Дружеството е информирало Комисията, че за осигуряване на клиентите за газова година 2025/2026 е организирано търгове за доставка на 4 товара втечен природен газ, които да бъдат доставени на терминала в гр. Александруполис, като за изпълнител на доставката за м. октомври „Булгаргаз“ ЕАД е избрало офертата на Тотал. През м. ноември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количество втечен природен газ в размер на (...) MWh от Тотал. Параметрите на тази доставка са следните: количеството, което се доставя, номинално количество е в размер на 1 000 000 MWh $\pm 5\%$; дата на доставка – (...); място на доставка: основен терминал в Александруполис и алтернативни в Р Турция. Цената на доставка е TTF (...) евро/MWh. Цената на природния газ от Тотал е в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, като е отчетена стойността на индекса TTF за (...) в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. Количеството от Тотал се доставя на терминала в Александруполис. Разходите по споразумението, които „Булгаргаз“ ЕАД заплаща за ползване на терминала на оператора Gastrade, са в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. По споразумението е описана формулата, как се изчислява това плащане. Актуализира се с инфлацията от предходната година, (...), отчетена в (...). За покриване на технологичните разходи и загуби по споразумението се предвижда право Gastrade да удържи прогнозно количество, т. нар. ритейндж.

В тази връзка Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане през газова година 2025/2026 е равно на (...) % от всяко доставено карго. Това са количества в размер на (...) MWh, като разходите за това удържане, което покрива технологичните нужди на терминала, са в размер на (...) лв. и са остойностени, въз основа на цената на доставка от Тотал, а именно: (...) лв./MWh. За пренос на количествата природен газ от Александруполис до българска граница се използват резервирани от „Булгаргаз“ ЕАД капацитети в гръцката газопреносна мрежа, (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити. Изходен капацитет в точка Комотини, след това по газопровода IGB, също се пренасят една част от количествата. Останалият път за пренос до България е през Амфитрити – Кулата/Сидирокастро. Описани са точните количества, как са разделени за пренос, за да стигнат до България. Общите прогнозни разходи за доставка на количествата от Тотал формират цена в размер на (...) лв./MWh до България.

Доставка на втечен природен газ в Р Турция: „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. ноември 2025 г. да използва за доставка до клиентите си количества втечен природен газ в общ размер на (...) MWh, от които (...) MWh, доставени от (...) през м. юни 2025 г. и съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, и (...) MWh, доставени от (...) през (...), съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция. Доставката на втечения природен газ по договор с (...). Това са количества, които се ползват последните месеци от „Булгаргаз“ ЕАД и е предвидено и през м. ноември да се използват количества в размер на (...) MWh. Цената на тези количества е (...) лв./MWh и тя е определена с Решение № Ц-22 от 30.06.2025 г. на Комисията за определяне на цена за м. юли.

За останалите количества втечен природен газ по договор с (...) „Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията, че за да осигури необходимите количества природен газ, в случай на повишаване на заявките на клиентите през есенно-зимния сезон на 2025/2026 газова година е организирано търг за доставка през м. август 2025 г. на (...) товар на терминал (...), Р Турция. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало (...) за изпълнител на доставката. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. ноември 2025 г. да използва за доставка количества в размер на (...) MWh, доставени от (...), които са доставени през (...). Параметрите на доставката са следните: доставено количество в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; график на доставка: количествата са доставени през (...); цена е (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството следва да заплати на (...) за (...), които (...) дължи, за да достави количествата до турската газопреносна мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат, според който количествата, които са доставени от (...) са в размер на (...) MWh.

Количествата втечен природен газ от (...) и (...), които са в Турция и са в общ размер от (...) MWh, ще бъдат доставени по споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ в точка на междусистемно свързване Странджа/Малкочлар. Дневното плащане по споразумението с Боташ е в размер на (...) лв./MWh. Общата цена на количествата от (...) и (...), средно претеглена цена, е в размер на (...) лв./MWh, включително и таксите през Боташ за доставка до българска граница. Останалите количества, които „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва през м. ноември за доставка до клиенти са от добив от ПГХ „Чирен“. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh по партидата „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh. Тази цена е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, които са нагнетени в ПГХ „Чирен“ към края на м. юли 2025 г. и те са в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh – съгласно справка от счетоводната система на дружеството. Отделно по тази партида „Булгаргаз“ ЕАД през м. септември е нагнетявал количества в размер на (...) MWh, с прогнозна цена (...) лв./MWh и така се получава средната цена (...) лв./MWh.

Пл. Младеновски попита М. Димитров, каква е логиката дружеството да нагнетява, като сега ще добиват от там.

М. Димитров отговори, че дружеството има разпределен капацитет по Плана, който предвижда нагнетяване и от началото на есенно-зимния сезон се започва добиването на определени количества. Пикът на добив от „Чирен“ е през месеците декември, януари и февруари, а сега е предвидено да се добиват малки количества. „Чирен“ е запълнен, но все още не е постигнато нивото, което е определено по Регламента, а именно 90%. В момента е на 83% и поради тази причина добивът вероятно ще е виртуален.

Пл. Младеновски предположи, че щом е виртуален явно се прави, за да се докара някаква цена.

М. Димитров потвърди казаното от Пл. Младеновски.

Бл. Голубарев говори без микрофон.

Пл. Младеновски каза, че разликата стои в Турция. Въпросът е в цените, но защо добиват, при положение че не са нагнетили все още достатъчно.

М. Димитров обясни, че дружеството си е изпълнило Плана. „Булгаргаз“ добиват по силата на Плана, който предвижда 20% от заявените количества за неравномерни клиенти да се съхраняват в „Чирен“ в началото на есенно-зимния период. „Булгаргаз“ е изпълнило програмата, която му е разпределена и започва постепенно да добива, а дали ще постигне тези 90% не ясно. Щом „Булгаргаз“ е изпълнило програмата следва това да се постигне от други дружества. Има изменение в тази връзка на Регламента, който предвижда нагнетяването в газовите хранилища в размер на 90% в началото на есенно-зимния период, графикът е бил до 01 ноември, а сега е поставен срок за постигане на 90%

до 01 декември. Средната запълняемост на хранилищата в Европа е 82,8% и тя е по-ниска от нивото, което е постигнато в „Чирен“. Количествата по Плана са купувани, включително и през 2022 г., когато цените са били високи. Една част са ползвани, включително са компенсирани по програмата за компенсация на нагнетените скъпи количества, но те са много и само половината от тях са компенсирани, а другата половина е останала.

Т. Ерменков говори без микрофон.

М. Димитров каза, че се прави, за да получат по-ниска цена. Отделно от това количествата в „Чирен“ са разделени на две партии. Има и търговска партия. При търговската партия количествата са около (...) MWh и цената е около (...) евро/MWh, но тези по Плана стоят от 2022 г. и те са на скъпа цена.

Пл. Младеновски каза, че те са компенсирани с нещо.

М. Димитров каза, че са компенсирани за една част, тъй като не са стигнали средствата, тъй като освен „Булгаргаз“ са компенсирани и други частни търговци и средствата не са успели да компенсират пълния обем нагнетени количества. „Булгаргаз“ е с най-големия дял на нагнетяване в „Чирен“, като дружество с най-много клиенти и най-голямо потребление. Другите скъпи количества, които са на „Булгаргаз“, са в Турция, и са от (...), като те са останали около (...) MWh и са на (...) лв., но за този месец не са предвидени количества от (...). Включвани са малки количества в цената през летните месеци. Това са източниците, които осигуряват заявените количества.

М. Димитров продължи с докладването и заяви, че общите прогнозни разходи за доставка на всички тези количества са в размер на (...) лв. Това формира цена на вход на българската газопреносна мрежа, която е в размер на 64,18 лв./MWh, начислява се компонентата „обществена доставка“, която е в размер на 1,28 лв./MWh и компонента задължения към обществото в размер на 0,36 лв./MWh. Така се получава предложената цена за м. ноември в размер на 65,82 лв./MWh (33,65 евро/MWh). Увеличението за м. ноември е 7,88% спрямо цената за м. октомври.

Стойностите на индекса TTF от (22 октомври) са в размер на около 32 евро/MWh и са по-ниски спрямо тези, които са предлагат от „Булгаргаз“ ЕАД, но отделно цената на „Газов Хъб Балкан“, на българската борса, е в размер на около 34 евро/MWh. Цената на българската борса е по-висока от цената на „Булгаргаз“ ЕАД, която се предвижда за м. ноември. Вероятно има търсене, включително и за осигуряване на количества от Молдова, Украйна. Има търсене и поради тази причина цената на „Газов Хъб Балкан“ е по-висока спрямо индекса TTF. В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите, които се изменят спрямо 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 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 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.

М. Димитров обърна внимание, че е забелязал техническа грешка в доклада. Записано е *Амфитрити*, а трябва да бъде Комотини в частта, където е описано *за преноса на количествата от Тотал* и допълни, че ще бъде направена корекция.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание на 29.10.2025 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение и направената корекция от М. Димитров.

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-1291 от 20.10.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2025 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;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 29.10.2025 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, 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, 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски – за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. Е-Дк-1291 от 20.10.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-41#1 от 13.10.2025 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2025 г., по която общественят 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:**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Недко Косев - за главен секретар,
съгласно Заповед № 1115 от 10.10.2025 г.**Протоколирал:****X**

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"