



ПРОТОКОЛ

№ 324

София, 19.11.2025 година

Днес, 19.11.2025 г. от 11:59 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 № ЧР-ТР-322 от 07.11.2025 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР 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-1401 от 17.11.2025 г. относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. за утвърждаване на цена за месец декември 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 като разгледа доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. за утвърждаване на цена за месец декември 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-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец декември 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. декември 2025 г. в размер на 65,24 лв./MWh или 33,36 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,66 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-43 от 10.11.2025 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-353 от 11.11.2025 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. се установи следното:

С Решение № Ц-34 от 30.10.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 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 65,82 лв./MWh или 33,65 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. декември 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 Metlen Energy and Metals S.A. (Метлен) – (...) 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. декември 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 TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец декември 2025 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,68169 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. декември 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 IGB 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. декември 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ) 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, за изпълнители на доставките за месеците октомври и декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал и Метлен.

През м. декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ, в общ размер на (...) MWh, от които (...) MWh, доставени от Тотал през м. октомври 2025 г., както и (...) MWh с планирана доставка от Метлен през м. декември 2025 г.

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с Тотал

През м. декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, доставено от Тотал през м. октомври 2025 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция въз основа на Рамково споразумение от (...) и Потвърждение № (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. октомври 2025 г. (Потвърждението), със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) 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 (...) (по данни от (...)) 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 дължима цената, публикувани в (...) за всички дни, в които е публикувана цена за месеца, предхождащ месеца на сключване на Потвърждението. (...). Цената на количествата ВПГ в размер на (...) MWh по договора с Тотал е (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. Тази цена отчита стойността на индекса TTF (...) през всеки ден от м. септември 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh (по данни от (...)), (...) евро/MWh ((...) лв./MWh) и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-34 от 30.10.2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило Сертификат SGS № (...), неразделна част от който е отчет за (...) ((...) № (...)). От същите се установява, че количеството ВПГ, доставеното през периода (...) от Тотал в терминала – Александруполис, Р Гърция, е в размер на (...) MWh. От това количество, за охлаждане на терминала е удържано количество ВПГ в размер на (...) MWh, което няма да бъде доставено на „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през месец декември 2025 г. количество ВПГ, което остава от доставеното от Тотал през м. октомври 2025 г. на терминала и което е в размер на (...) MWh.

2.2.2. Доставка на ВПГ по договор с Метлен

През м. декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, с планирана доставка от Метлен през м. декември 2025 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. В тази връзка и въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ, между заявителя и Метлен е подписано Потвърждение (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. декември 2025 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MMBtu (~ (...) MWh) $\pm 5\%$; място на доставка: основен терминал – терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция и алтернативни терминали в Р Турция (...); дата на доставка – (...); цена: TTF (...) (по данни от (...)) за месеца на доставка, (...) евро/MWh. TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните TTF ценови котировки (...) за месеца, през който е

дължима цената, публикувани в (...) за всички дни, в които е публикувана цена за месеца, предхождащ месеца на сключване на Потвърждението. (...).

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh, доставяни от Метлен, в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, като е отчело стойността на индекса TTF (...) за м. декември 2025 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...) за периода (...), (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. При утвърждаване на цената на природния газ за м. декември 2025 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса TTF (...) декември 2025 г. в последния работен ден на м. ноември 2025 г., публикувана 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 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 2025/2026 предвижда доставка на 5 товара ВПГ от 1 025 000 MWh всеки, при следните 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 (...) (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 евро/kWh/ден/година, и е равна на (...) евро/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 индексът, който (...).

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 (...) евро/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 количествата ВПГ от Тотал и Метлен в общ размер на (...) MWh възлизат на (...) евро/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. (...), 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 през м. декември 2025 г.: (...) MWh от количествата ВПГ, доставени от Тотал и (...) MWh от количествата ВПГ, предвидени за доставка от Метлен. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи за прогнозно удържане въз основа на цените, по които купува ВПГ от Тотал и Метлен, а именно: (...) лв. за количествата от Тотал, при цена в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и (...) лв. за количествата от Метлен, при цена в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh.

Съгласно т. 10.3.4 (а) от Мрежовия кодекс на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, разходите, направени от Оператора на терминала във връзка с извършване на проучване за съвместимост на танкера с терминала, са за сметка на ползвателя. В тази връзка, на база на фактуриран разход за предходни периоди, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило разход в размер на (...) евро или (...) лв. за проучване на танкера, който през м. декември 2025 г. ще достави количествата ВПГ от Метлен.

Също така, на база на фактуриран разход за предходен период, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило разход в прогнозен размер на (...) евро или (...) лв. за издаване на сертификат от SGS за удостоверяване на действително полученото в терминала количество ВПГ от Метлен, както и проверка на качеството му.

За пренос на количествата природен газ от Тотал и Метлен в общ 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, с единична цена (...) лв./MWh; за (...) MWh – планиран за резервиране (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с прогнозна единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, планиран за резервиране (...) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, с прогнозна единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и резервиран (...) капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (...) лв./MWh; за (...) MWh – планиран за резервиране (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с прогнозна единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и резервиран (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh 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. декември 2025 г., следва да бъде взета предвид единичната цена за резервиране на (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити и в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, след провеждането на търгове за резервиране на капацитет.

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

2.2.2. Доставка на ВПГ по договор с (...) в Р Турция

„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 (...) на един 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. декември 2025 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...) 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 един 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 длъжен да възстанови на продавача документираните, действително и разумно направени (...). В тази връзка, за (...), „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. декември 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...) от (...), съгласно 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. декември 2025 г.

Количеството ВПГ от (...) в размер на (...) MWh ще бъде доставено 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, общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от (...) са в размер на (...) 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. декември 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. септември 2025 г. в размер на (...) MWh, с единична цена (...) лв./MWh – съгласно справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството, при отчитане на планираните за добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците ноември и декември 2025 г., 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: 01.10.2025 – 31.10.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,68169 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. декември 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 64,22 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 декември 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността

„обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Получената от „Булгаргаз“ ЕАД резултативна стойност на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ в годишен аспект надвишава 2,5%. В тази връзка, заявителят е намалил получената стойност на възвръщаемостта на активите за м. декември 2025 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., в резултат на което, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ за месец декември 2025 г. намалява от (...) % на (...) %, съответно, в годишен аспект – от (...) % на (...) % и съответства на нормативните изисквания.

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. декември 2025 г. дружеството е прогнозирано 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. декември 2025 г. в размер на (...) лв. са намалени с отрицателната разлика между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. октомври 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 годишна тръжна премия за газова година 2025/2026; № 0040001082 от 02.10.2025 г. за годишен интегриран продукт търговско съхранение и за допълнително разпределен месечен капацитет в размер на (...) MWh за м. октомври 2025 г.; № 0040001099 от 02.10.2025 г. за тръжна премия за закупен допълнителен капацитет за търговско съхранение.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. декември 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 декември 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 декември 2025 г. е (...) хил. лв., а коригираната възвръщаемост на активите за периода е (...) хил. лв. В резултат размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ намалява от 1,10 лв./MWh на 0,66 лв./MWh (със закръгляване до втори знак) 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 направената корекция и утвърдените до момента стойности на компонентата.

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

В предложената за м. декември 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към

обществото, в размер на 0,35 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 обоснования 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 октомври 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, както и фактура № 0040001082 от 02.10.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 2025 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„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. декември 2025 г. е в размер на 0,35 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 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 64,22 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2025 г.:

$$(...) \div (...) = 64,22 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец декември 2025 г. е в размер на 0,66 лв./MWh:

$$64,22 + 0,66 = 64,88 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец декември 2025 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$64,88 + 0,35 = 65,23 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2025 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 65,23 лв./MWh (33,35 евро/MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС. Така получената цена е по-ниска с 0,01 лв. спрямо предложената от „Булгаргаз“ ЕАД. Разликата се дължи на незакръгляване до втори знак от заявителя на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“.

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 10,780 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. ноември 2025 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдител се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител 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 снабдител 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. декември 2025 г. са в размер на 1,30 лв./MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 65,23 лв./MWh.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдител 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" ****					109,01	55,74
	до 54 MWh/год., вкл.			107,71	55,07		
	до 539 MWh/год., вкл.	92,87	47,48	101,92	52,11		
	до 1079 MWh/год., вкл.	91,48	46,77	101,36	51,82		
	до 2158 MWh/год., вкл.	90,08	46,06	100,80	51,54		
	до 4316 MWh/год., вкл.	88,68	45,34	100,23	51,25		
	до 6473 MWh/год., вкл.	87,87	44,93	99,90	51,08		
	до 8631 MWh/год., вкл.	87,28	44,63	99,66	50,96		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	86,83	44,40	99,47	50,86		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	85,41	43,67	98,88	50,56		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	84,56	43,23	98,52	50,37		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	83,96	42,93	98,27	50,24		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	83,48	42,68	98,06	50,14		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	82,76	42,31	97,74	49,97		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	81,96	41,91	97,37	49,78		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	81,57	41,71	97,18	49,69		

	над 127 800 MWh/год.	81,02	41,42	96,91	49,55		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			87,22	44,59		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			86,11	44,03		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			84,07	42,98		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски I" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			66,93	34,22		
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Гърговище и Омуртаг****					102,12	52,21
	до 106 MWh/год.	90,20	46,12	97,20	49,70		
	до 211 MWh/год.	89,15	45,58	95,36	48,76		
	до 528 MWh/год.	87,26	44,62	93,64	47,88		
	до 1056 MWh/год.	85,51	43,72	92,91	47,50		
	до 2112 MWh/год.	84,78	43,35	91,92	47,00		
	до 5281 MWh/год.	83,78	42,84	91,19	46,62		
	до 10 562 MWh/год.	83,05	42,46	90,33	46,18		
	над 10 562 MWh/год.	77,96	39,86	87,89	44,94		
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					105,95	54,17
	до 106 MWh/год.	90,67	46,36	101,53	51,91		
	до 211 MWh/год.	89,32	45,67	99,48	50,86		
	до 528 MWh/год.	88,19	45,09	98,27	50,24		
	до 1056 MWh/год.	87,28	44,63	95,26	48,71		
	до 2112 MWh/год.	86,04	43,99	92,36	47,22		
	до 5281 MWh/год.	84,91	43,41	90,81	46,43		
	до 10 562 MWh/год.	83,33	42,61	89,11	45,56		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			84,32	43,11		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	79,41	40,60				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	76,19	38,96				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					93,33	47,72
	до 211 MWh/год.	82,76	42,31				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	81,79	41,82				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	80,28	41,05				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	79,29	40,54				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	77,66	39,71				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	74,61	38,15				
	над 10 550 MWh/год.	72,50	37,07				
	до 52,75 MWh/год.			89,86	45,94		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			88,00	44,99		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			87,06	44,51		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			85,34	43,63		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			82,67	42,27		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			81,75	41,80		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			81,55	41,7		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	90,06	46,05	90,46	46,25	92,43	47,26
	Енергийни предприятия	Промислени/ Стопански клиенти, лв./MWh	Промислени/С топански 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					104,69	53,53
	до 400 MWh/год., вкл.	95,17	48,66				
	над 400 MWh/год.	91,77	46,92				
	до 50 MWh/год., вкл.			99,89	51,07		
	над 50 MWh/год.			97,91	50,06		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****					93,04	47,57
	до 1055 MWh	79,91	40,86				
	до 4220 MWh	76,95	39,34				
	до 211 MWh			80,04	40,92		
	до 1055 MWh			78,93	40,36		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					146,88	75,10
	до 2500 MWh вкл.	131,42	67,19				
	над 2500 MWh	120,43	61,57				
	до 250 MWh вкл.			141,17	72,18		
	над 250 MWh			136,66	69,87		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					140,43	71,80
	до 250 MWh/год. вкл.	135,31	69,18				
	над 250 MWh/год. вкл.	134,54	68,79				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белев****			85,09	43,51	82,42	42,14
	до 10 000 MWh/год. вкл.	75,24	38,47				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	75,09	38,39				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	109,63	56,05	121,37	62,06	128,71	65,81
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот***	113,19	57,87	124,18	63,49	133,95	68,49
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря***	114,66	58,62	123,52	63,15	133,95	68,49
	"Комекес" АД – община Самоков					97,01	49,60
	до 1055 MWh	83,07	42,47				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	76,85	39,29				
	над 10 546 MWh	74,34	38,01				
	до 1055 MWh			94,86	48,50		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			90,75	46,40		
	над 2109 MWh			89,99	46,01		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	90,78	46,42	97,27	49,73	103,83	53,09
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					93,15	47,63
	до 50 000 MWh	81,45	41,64				
	над 50 000 MWh	69,29	35,43				
	до 30 MWh			90,43	46,24		
	над 30 MWh			87,03	44,50		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	78,33	40,05	91,91	46,99	105,01	53,69
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					97,94	50,08
	до 105,5 MWh вкл.	87,34	44,66	91,32	46,69		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	75,77	38,74	90,09	46,06		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	72,21	36,92				
	над 10 550 MWh	70,39	35,99				

19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	80,20	41,01	88,95	45,48	90,38	46,21
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	86,79	44,38	102,55	52,43	91,81	46,94
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	74,50	38,09	82,15	42,00	86,24	44,09
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					95,16	48,65
	до 1000 MWh/год. вкл.	85,66	43,80				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	79,88	40,84				
	над 10 000 MWh/год.	76,07	38,89				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово			92,53	47,31	96,28	49,23
	до 1000 MWh/год.	90,18	46,11				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	81,43	41,63				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	77,88	39,82				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	76,75	39,24				
24	над 50 000 MWh/год.	75,76	38,74				
	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	90,66	46,35	97,96	50,09	106,12	54,26
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			87,51	44,74	89,03	45,52
	до 5000 MWh/год. вкл.	82,85	42,36				
	над 5000 MWh/год. вкл.	81,94	41,90				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			89,76	45,89	91,65	46,86
	до 1000 MWh/год.	88,14	45,07				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	83,70	42,80				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			88,35	45,17	91,53	46,80
	до 1000 MWh/год.	87,73	44,86				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	86,40	44,18				
	над 5000 MWh/год.	84,53	43,22				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					90,11	46,07
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			83,64	42,76		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			87,76	44,87		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			79,75	40,78		
	над 100 000 m ³ /год., вкл.*****			73,11	37,38		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	74,94	38,32				
29	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	73,93	37,80				
	„ЕМН“ ООД – община Средец*****	84,87	43,39	94,75	48,44	108,92	55,69

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** 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.
- **** 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.
- ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** 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 10,780 kWh/m³.
- За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.
- 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 (...)“. Също така, предвид платения от дружеството абонамент към изданието (...), условията за споделяне и разпространение на получената чрез него информация са сходни с тези, прилагани 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 22.2. (е) от споразумението.

В допълнение, заявителят е отбелязал, че според рамковите споразумения между „Булгаргаз“ ЕАД и компаниите, доставящи ВПГ, всяка информация включваща: доклади, бази данни, анализи, обобщения, проучвания, документи, отнасяща се към тези споразумения или трансакции, бъдещи трансакции, или друга информация, свързана пряко или косвено със споразумението, споделена между страните в писмен, електронен, или устен вид, следва да бъде приемана като конфиденциална.

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

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

С оглед гореизложеното и във връзка с неповерителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-43 от 10.11.2025 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 за месец декември 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите и на топлофикационни дружества. Предложената от дружеството цена за утвърждаване на природния газ за м. декември е в размер на 65,24 лв./MWh, която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,66 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена за месец ноември 2025 г. е в размер на 65,82 лв./MWh. С предложената цена се иска намаление с 0,9% спрямо действащата цената за м. ноември.

Предложената от дружеството цена е формирана на база заявено количество от клиентите на дружеството, което е в размер на (...) MWh. Голяма част от тези количества

са за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...) % от заявените количества.

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява тези количества от няколко източника. Единият е по договор с азербайджанска компания – (...) MWh (...) % от общото количество природен газ). Останалите количества се осигуряват от „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh (...) % от общото количество природен газ), по договор с Metlen Energy and Metals S.A. (бившата компания Митилинеус) – (...) 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).

Цената на природния газ по договора с азербайджанска компания 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. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда доставка на ВПГ от Тотал чрез терминала в гр. Александруполис, Р Гърция – (...) MWh. Тези количества са доставени през м. октомври в терминала в гр. Александруполис. „Булгаргаз“ ЕАД е ползвал през м. ноември част от количествата от Тотал и предвижда да ползва (...) MWh през м. декември на цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. Тази цена е изчислена в мотивите на Решение № Ц-34 от 30.10.2025 г. за определяне на цена за м. ноември.

Доставка на ВПГ по договор с Метлен. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва ВПГ в размер на (...) MWh с планирана доставка от Метлен през м. декември 2025 г. на терминала в гр. Александруполис. Дружеството е представило Рамков договор за потвърждение на тази доставка. Предвижда се доставката да е в размер около (...) MWh. Планираната дата на доставка е (...). Цената е TTF (...) евро/MWh. Към момента цената на количествата от Метлен в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, като е отчело стойността на индекса TTF, който към момента е (...) лв./MWh. Данните са от (...), преди внасяне на заявлението. При утвърждаването на цената „Булгаргаз“ ЕАД следва да представи данни за TTF за м. декември, който ползва данни от последния ден на м. ноември.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминала в Александруполис, плащането е в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, което е на основание сключено Споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и Gastrade S.A. Съгласно сключеното Споразумение, за покриване на технологични нужди на терминала Gastrade S.A. удържа (...) % от общо доставеното количество, които ще ползва през м. декември през терминала в Александруполис. В заявлението си „Булгаргаз“ ЕАД е информирало, че се удържат количества за охлаждане на терминала, като количествата за технологичните нужди са извън количествата за охлаждане. М. Димитров каза, че тук е обратният процес, но не знае за какво е необходимо това охлаждане. Отделно е включен разход от (...) евро за проучване на танкера, съгласно сключеното Споразумение и Мрежовия кодекс на терминала. Когато дойде танкерът, той се проучва, и разходът за това проучване е (...) евро.

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило разход за издаване на сертификат от сертифицираща компания SGS, която удостоверява реално доставеното количество от танкера към терминала. Разходът е в размер на (...) евро за цялата доставка.

За пренос на количествата природен газ чрез терминала в гр. Александруполис „Булгаргаз“ ЕАД ползва два маршрута от Гърция до България. Определени количества ще се пренасят през входна точка Амфитрити (точка на терминала) към изходна точка Комотини (това е точката с газопровода IGB) и оттам към България. Използва се и друг маршрут, отново чрез гръцката газопрепосна мрежа, входна точка Амфитрити към Кулата/Сидирокастро, тъй като има резервиран капацитет и по двата маршрута.

В доклада подробно са описани количествата, които се пренасят по двата маршрута и съответно разходите за MWh. Общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от Тотал и Метлен са в размер на (...) лв. и формират цена (...) лв./MWh.

Останалите количества ВПГ са по договор с (...). Те са доставени през (...) в Турция и се съхраняват в турската газопреносна мрежа. Цената на тези количества е (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. Тези количества се пренасят и доставят от Боташ на база сключено Споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ. Плащането по Споразумението с Боташ е (...) щатски долара/MWh или (...) лв./MWh. Цената на количествата до България с включени разходи по Споразумението с Боташ е (...) лв./MWh.

Останалите количества „Булгаргаз“ ЕАД ще осигури чрез добив от ПГХ „Чирен“. Дружеството предвижда количество природен газ в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh.

Общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи за м. декември 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 64,22 лв./MWh, компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 0,66 лв./MWh и компонента за задължения към обществото в размер на 0,35 лв./MWh. Така се получава предложената за утвърждаване от дружеството цената за м. март в размер на 65,24 лв./MWh. Намалението спрямо утвърдената цената за м. ноември е с 0,9%. За информация, стойностите на индексите ТТГ от 19.11.2025 г. са около 31,60 евро/MWh. Цената на Газов хъб Балкан е също около 30 евро/MWh. Получената цена е по-ниска с 1 ст. спрямо предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена. Разликата се дължи на не закръгляване до втория знак от заявителя на компонентата по чл. 17, ал. 7 за дейността „обществена доставка“.

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 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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и насрочи открито заседание за 26.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 8 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. Е-ДК-1401 от 17.11.2025 г. относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;
2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за

енергетиката на 26.11.2025 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 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 и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. Е-ДК-1401 от 17.11.2025 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. за утвърждаване на цена за месец декември 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.

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 на КЕВР
Заповед № ЧР-ТР-322 от 07.11.2025 г.

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"