[TLP-WHITE]
Ниво 0

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

X

входящ номер

ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД
от
дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.11.2026 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2026 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.11.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец декември 2026 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 2026 г. в размер на 66,83 евро/MWh, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,76 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,16 евро/MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-28 от 10.11.2026 г.[1] За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-313 от 11.11.2026 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.11.2026 г. се установи следното:

[1] На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, в публикуваната версия на този доклад, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз” ЕАД като търговска тайна и са отбелязани с (…).

С Решение № Ц-19 от 02.11.2026 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2026 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 58,43 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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 2026 г. е в размер на (…) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (…) MWh или (…)%, и по двустранните договори – (…) MWh или (…)%.

Това общо количество природен газ ще бъде осигурено от следните източници за доставка: по договор от (…) г. за доставка на природен газ по Договора с азербайджанска компания – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ); по договор с Shell Global LNG Limited (Shell) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ), предстояща доставка през м. (…) г. – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ); по договор Shell International Middle East Limited FZE (SITME) – (…) ((…)% от общото количество

природен газ), по договор с BP Gas Marketing Limited (BPGM) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ), както и от добив от 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 (…) през м. декември 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (…) MWh/ден. Прогнозното количество за м. декември 2026 г. по договора с (…) е (…) MWh. Цената е изчислена по формулата на чл. (…) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена Po, 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 (…) е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с (…) за месец декември 2026 г. е (…) щатски долара/MWh ((…)евро/MWh, при обменен курс от 0,89275 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2026 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 (…) г. 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 (…) в размер на (…) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (…) MWh/ден.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (…) MWh природен газ по договора с (…) е в размер на (…) евро/MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (…) евро/MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (…) евро/MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на (…) евро и количества природен газ за доставка през м. декември 2026 г. – (…) MWh.

2.2. Доставка на втечнен природен газ (ВПГ) в Р Гърция

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

През м. декември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (…) MWh, доставени от Shell през м. октомври 2026 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция въз основа на Потвърждение от (…) г. за доставка на един товар ВПГ през м. октомври 2026 г. към Рамков договор № (…) от (…) г. за продажба и покупка на ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (…) MMBtu (~(…) MWh) ±2%; място на доставка: терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция; дата на доставка: 01.10.2026 г.; цена: (…).

Цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с Shell е (…) евро/MWh. Тази цена отчита стойността на индекса (…), в размер на (…) евро/MWh минус (…) евро/MWh и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-18 от 01.10.2026 г.

Видно от Сертификат (…) доставеното количество природен газ от Shell през периода 01 – 02.10.2026 г., в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция е в размер на (…) MWh за ползване от „Булгаргаз“ ЕАД през м. октомври, м. ноември

и м. декември 2026 г. за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва през м. декември 2026 г. количество ВПГ в размер на (…) MWh.

2.2.2. Предстояща доставка на ВПГ през (…) г. в Р Гърция

През м. декември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (…) MWh, които ще бъдат доставени през (…) г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. Прогнозната цена на тези количества е в размер на (…) евро/MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че съгласно заявената Програма за получаване на количества ВПГ от терминала в гр. Александруполис през м. декември 2026 г. се предвижда доставка на общо (…) MWh, или по (…) MWh/ден за период от 31 дни. Дружеството посочва, че за осигуряване на посочените количества ще бъдат използвани (…) MWh природен газ, представляващи остатъчни количества от доставения през м. октомври 2026 г. ВПГ товар, както и част от количества ВПГ в размер на (…) MWh, които предстои да бъдат доставени през м. (…) г. Въз основа на правилата за работа на терминала в гр. Александруполис през м. декември 2026 г. за своите доставки „Булгаргаз“ ЕАД временно ще ползва количества природен газ на други ползватели на терминала в размер на (…) MWh, които впоследствие ще възстанови на тези ползватели. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че процедурата за избор на доставчик на ВПГ през м. (…) г. ще бъде завършена и такъв ще бъде избран до края на м. ноември 2026 г. Прогнозната цена на количествата ВПГ, които ще бъдат доставени през м. (…) г. за да компенсират ползвателите на терминала, чиито количества природен газ ще бъдат временно ползвани от „Булгаргаз“ ЕАД през м. декември 2026 г., е формирана въз основа на стойността на индекса (…) за м. (…) г. към датата на подаване на заявлението. Дружеството посочва, че доставната цена на избрания доставчик, отчитаща съответната отстъпка спрямо индекса (…) за м. (…) г., ще бъде взета предвид при определянето на окончателната цена за м. декември 2026 г.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А. са сключили Споразумение № (…) от (…) г. за ползване на терминала за втечнен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (…) от (…) г.), за срок от (…) години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала.

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

Според чл. (…) на Споразумение № (…) от (…) г. 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 (…)г., 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 (…) г., Индекс на инфлацията (…) е индексът, (…).

Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 е в размер на (…) евро/kWh/ден/година, като е изчислена по данни от „Газтрейд“ С.А. 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.

Годишната брутна тарифа за газова година 2026/2027 е в размер на (…) евро/kWh/ден/година, като е изчислена въз основа на Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 и инфлационен индекс в размер на (…) публикувани на интернет страницата на гръцкия статистически орган - https://www.statistics.gr/documents/20181/654e9824-25df-d55a-8bea-02be5d43caa3.

Прилагайки горните формули, разходите за резервирания капацитет по Споразумение № (…) от (…) г. за количествата ВПГ от Shell и по договор (…) г. в общ размер на (…) MWh възлизат на (…) евро/MWh.

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (…) от Споразумение № (…) от (…) г. предвижда право за „Газтрейд“ С.А преди регазификация на разтоварен на терминала товар ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (…), буква (…) от Споразумение № (…) от (…) г. прогнозното удържане е (…). Предвид това, съгласно чл. (…), буква (…) от Споразумение № (…) от (…). Пропорционалният дял ще бъде изчислен като (…). В тази връзка за м. декември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило задържане на (…) MWh природен газ от доставените количества ВПГ от Shell, като е включило разходи в размер на (…) евро, изчислени по доставна цена от (…) евро/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило и задържане на (…) MWh природен газ от предвидените за доставка през (…) г. количества ВПГ, като е включило разходи в размер на (…) евро, изчислени по доставна цена от (…) евро/MWh.

За пренос на количествата природен газ от терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис 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 „Газтрейд“ С.А към гръцката газопреносна мрежа), с цена (…) евро/MWh, резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран годишен капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (…) евро/MWh; за (…) MWh – резервиран (…) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидерокастро, с единична цена (…) евро/MWh; за (…) MWh – предвиден за резервиране (…) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидерокастро, с единична цена (…) евро/MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. декември 2026 г., следва да бъдат взети предвид разходите за резервиране на (…) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити след провеждане на търг за капацитет.

В разходите за доставка на количествата природен газ от терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД е включило и прогнозни разходи за извършване на изследване за съответствие на номинирания кораб с терминала; извършване на надзор по свързване на кораба с терминала и инспекция от SGS за удостоверяване на количество, качество и други показатели на доставения товар. Посочените разходи са в размер на (…) евро за товара ВПГ, доставен през м. октомври 2026 г., и (…) евро за товара ВПГ, предвиден за доставка през м. (…) г., като са разпределени пропорционално на количествата природен газ, предвидени за получаване от терминала през м. декември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че разходите са прогнозирани въз основа на фактури от оператора на терминала за предходни доставки, като в случай, че е налице разлика между прогнозните и действително извършените разходи за посочените услуги ще бъдат отразени в отчетните данни за месеца.

Предвид всичко гореизложено, общите прогнозни разходи за доставка на (…) MWh от Shell и по предстоящата доставка на количества природен газ през м. (…) г. са в размер на (…) евро и формират цена (…) евро/MWh.

2.3. Доставка на ВПГ в Р Турция

2.3.1. Доставка на ВПГ от SITME в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. декември 2026 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (…)

MWh, доставени от SITME през м. ноември 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция и съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция.

„Между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell Global LNG Limited е сключен Рамков договор № (…) от (…) г. за продажба и покупка на втечнен природен газ (Рамков договор от (…) г.). Според клауза (…) от този рамков договор страните приемат, че свързано лице на страна може да подпише едно или повече потвърждения, включващи условията на рамковия договор, като след подписването на потвърждение, свързаното лице е обвързано от условията на рамковия договор и на потвърждението. Според дефиницията на клауза (…) от Рамков договор от (…) г. „свързано лице“ по отношение на която и да е от страните по договора е всяко лице, което пряко или косвено контролира страна по договора или лице, което е контролирано или е под общ контрол от страна по договора. Също така, според тази дефиниция „контрол“ е правото да се упражняват 50% или повече от гласовете, които се упражняват на годишно общо събрание (или негов еквивалент) на съответното лице или, ако няма такива права, собственост върху 50% или повече от собствения капитал или други дялови участия в такова лице или правото да се ръководят политиките или операциите на такова лице. В тази връзка и въз основа на Рамков договор № (…) от (…) г. за продажба и покупка на втечнен природен газ, между заявителя и SITME е подписано Потвърждение от (…) г. за доставка на един товар ВПГ през м. ноември 2026 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (…) MMBtu (~(…) MWh, при коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh – (…)) ±5%; място на доставка: терминал за ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция; график на доставка: (…) минус (…) евро/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Сертификат (…) от (…) г., съгласно който количеството ВПГ, доставено на (…) г. от SITME в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция е в размер на (…) MWh за ползване от „Булгаргаз“ ЕАД през м. ноември и м. декември 2026 г. за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва през м. декември 2026 г. количество ВПГ в размер на (…) MWh.

Цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с SITME е (…) евро/MWh. Тази цена е изчислена при стойност на индекса (…) г. в размер на (…) евро/MWh минус (…) евро/MWh, формирана въз основа на публикуваните стойности на този индекс от (…) г. до (…) г., вкл. и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-19 от 02.11.2026 г.

2.3.2. Доставка на ВПГ по договор с BPGM в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. декември 2026 г. да използва количества ВПГ в размер на (…) MWh, с планирана доставка от BPGM през м. декември 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция. В тази връзка, заявителят е провел тръжна процедура за доставка на един товар ВПГ през м. декември 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция, въз основа на която „Булгаргаз“ ЕАД е избрало BPGM за изпълнител на доставка на ВПГ през м. декември 2026 г.

Обществения доставчик е представил проект на Потвърждение за доставка на един товар ВПГ през м. декември 2026 г. към Рамков договор от (…) г. за продажба и покупка на ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (…) MWh ±5%; място на доставка: терминал за ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция; график на доставка: (…) г.; цена на доставка: (…) евро/MWh.

Цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с BPGM е в размер на (…) евро/MWh. Тази цена е изчислена при прогнозна стойност на индекса (…) г. в размер на (…) евро/MWh минус (…) евро/MWh, формирана въз основа на публикуваните стойности на този индекс от (…) г. до (…) г., вкл. Окончателната цена за доставка ще бъде актуализирана на (…) г.

Количествата ВПГ от SITME и BPGM в общ размер на (…) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа въз основа на сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ Споразумение от (…) г. (Споразумението). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че въз основа на подписан между страните Протокол за временно изменение на Споразумението плащането към Боташ е (…) евро/MWh за количествата в размер на (…) MWh за м. декември 2026 г.

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

2.4. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. декември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в общ размер на (…) MWh, от които (…) MWh от партида (…), при прогнозна цена (…) евро/MWh и (…) MWh от партида (…), при прогнозна цена (…) евро/MWh.

Прогнозните цени на количествата природен газ, предвидени за добив през м. декември 2026 г. от ПГХ „Чирен“, по партиди (…) и (…), са формирани като среднопретеглени цени въз основа на представените от „Булгаргаз“ ЕАД справки за наличните, нагнетените и добитите количества природен газ по всяка от партидите, като са отчетени и планираните за добив количества през м. декември 2026 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ за газови години 2025/2026 и 2026/2027.

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.10.2026 – 30.10.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,89275 евро 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 2026 г. са (…) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 65,91 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Предложената цена на природния газ за м. декември на 2026 г. включва компонента в размер на 0,76 евро/MWh за дейността „обществена доставка“. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-41 от 30.12.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2026 г. в размер на (…) хил. евро, като за месец декември 2026 г. те възлизат на (…) хил. евро.

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 „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за газова година за съхранение 2026/2027. След участие на търговете за разпределение на капацитет в ПГХ „Чирен“ на „Булгаргаз“ ЕАД са разпределени количества за добив и нагнетяване извън тези по Плана в съответствие с приложени нотификации. Количествата и дължимите суми (вкл. премиите, постигнати в търговете) са посочени във фактура № 0040001349 от 05.05.2026 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД и приложение към нея. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирало променливи разходи за м. декември 2026 г. в размер на (…) евро за закупуване на годишен интегриран продукт в размер (…) интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от (…) евро, от които разходи (…) евро са за дейността „обществена доставка“.

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. Стойността на променливите разходи за м. декември 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. октомври 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура 0004001548 от 04.11.2026 г. за разходи

за закупуване на (…) в размер от (…) евро; фактура № 0040001577 от 04.11.2026 г. за тръжна премия търговско съхранение в размер на (…) евро за закупуване на (…) и фактура 0040001523 от 02.10.2026 г. за заплащане на разходи за (…). „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че допълнителните разходи за закупуване на дневен капацитет на виртуален добив с премия се е наложило поради заявени значително по-високи количества на дневна база от страна на топлофикационните дружества в последните дни на м. октомври 2026 г. във връзка със стартиране на отоплителния сезон и нарасналото потребление на дневна база.

В тази връзка, променливите разходи за м. декември 2026 г. в размер на (…) евро за дейността „обществена доставка“ са коригирани с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. октомври 2026 г. в размер на (…) евро, изчислена на база, издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м. (…) евро. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2026 г. ще се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на природен газ, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец декември 2026 г. възлиза на (…) хил. евро 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 2026 г. е (…) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (…) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,76 евро/MWh, като остава в размер до (…)% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ в годишен аспект и е 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. декември 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 евро/MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от (…) г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № (…) от (…) г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № (…). Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (…) ((…)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (…) MWh. Обществениият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана; акт за месец октомври 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура № 0040001523 от 02.10.2026 г. за (…) интегриран продукт за закупуване на (…), издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за резервиране на капацитет по Плана. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от (…) г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № (…) от (…) г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № (…). Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2026/2027 на обществения доставчик са разпределени (…) ((…)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (…) MWh.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. 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. 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.

Представен е съгласуван график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на природен газ през газова година за съхранение 2026/2027 по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за разпределените от Оператора капацитети по месеци за нагнетяване и добив в ПГХ „Чирен“ на количества природен газ и суми за тяхното съхранение.

На база на разпределените интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ за газови години за съхранение 2025/2026 и 2026/2027, „Булгаргаз“ ЕАД е изготвило таблица с прогнозните разходи за съхранение по Плана по месеци през 2026 г. на база на съгласуваните с „Булгартрансгаз“ ЕАД графици за съхранение на природен газ за газови години за съхранение 2025/2026 и 2026/2027.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2026 г. е в размер на 0,16 евро/MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.11.2026 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 2026 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 (…) евро.

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 65,91 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2026 г.:

$$(\ldots) \div (\ldots) = \mathbf{65,91}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 2026 г. е в размер на 0,76 евро/MWh:

$$\mathbf{65,91 + 0,76 = 66,67}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 2026 г. е в размер на 0,16 евро/MWh:

$$\mathbf{66,67 + 0,16 = 66,83}\ \text{евро/}\mathbf{MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2026 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 66,83 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 10,830 kWh/m^3. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. ноември 2026 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. декември 2026 г. са в размер на 1,34 евро/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 66,83 евро/MWh.

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи		
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти
		евро/MWh	евро/MWh	евро/MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			89,89
	до 54 MWh/год., вкл.		88,55	
	до 539 MWh/год., вкл.	80,96	85,59	
	до 1079 MWh/год., вкл.	80,25	85,30	
	до 2158 MWh/год., вкл.	79,54	85,02	
	до 4316 MWh/год., вкл.	78,82	84,72	
	до 6473 MWh/год., вкл.	78,40	84,55	
	до 8631 MWh/год., вкл.	78,10	84,43	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	77,87	84,34	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	77,14	84,03	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	76,71	83,85	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	76,41	83,72	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	76,16	83,61	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	75,80	83,45	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	75,39	83,27	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	75,18	83,16	
	над 127 800 MWh/год.	74,90	83,03	

	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		**78,07**	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		**77,51**	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		**76,46**	
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		**67,70**	
2	**"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг******			**86,36**
	до 106 MWh/год.	**79,60**	**83,17**	
	до 211 MWh/год.	**79,06**	**82,23**	
	до 528 MWh/год.	**78,10**	**81,35**	
	до 1056 MWh/год.	**77,20**	**80,98**	
	до 2112 MWh/год.	**76,83**	**80,47**	
	до 5281 MWh/год.	**76,32**	**80,10**	
	до 10 562 MWh/год.	**75,94**	**79,66**	
	над 10 562 MWh/год.	**73,34**	**78,41**	
3	**"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина******			**88,32**
	до 106 MWh/год.	**79,83**	**85,39**	
	до 211 MWh/год.	**79,14**	**84,34**	
	до 528 MWh/год.	**78,57**	**83,72**	
	до 1056 MWh/год.	**78,10**	**82,18**	
	до 2112 MWh/год.	**77,47**	**80,70**	
	до 5281 MWh/год.	**76,89**	**79,90**	
	до 10 562 MWh/год.	**76,08**	**79,04**	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		**76,59**	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	**74,08**		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	**72,43**		
4	**"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен**			**81,87**
	до 211 MWh/год.	**75,79**		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	**75,30**		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	**74,53**		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	**74,02**		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	**73,19**		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	**71,63**		
	над 10 550 MWh/год.	**70,55**		
	до 52,75 MWh/год.		**79,42**	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		**78,47**	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		**77,99**	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		**77,11**	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		**75,75**	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		**75,28**	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		**75,18**	
5	**"ЗИВ" ЕООД – община Балчик**	**80,81**	**81,02**	**82,74**
	Енергийни предприятия	**Промишлени/Стопански клиенти**	**Обществено-административнии търговски клиенти**	**Битови клиенти**
		евро/MWh	**евро/MWh**	**евро/MWh**
6	**"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла**			**87,68**
	до 400 MWh/год., вкл.	**82,14**		
	над 400 MWh/год.	**80,40**		
	до 50 MWh/год., вкл.		**84,55**	
	над 50 MWh/год.		**83,54**	
7	**"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*******			**81,72**
	до 1055 MWh	**74,34**		
	до 4220 MWh	**72,82**		
	до 211 MWh		**74,40**	
	до 1055 MWh		**73,83**	
8	**"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев *****			**109,25**
	до 2500 MWh вкл.	**100,67**		
	над 2500 MWh	**95,05**		
	до 250 MWh вкл.		**105,65**	

	над 250 MWh		103,35	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			105,96
	до 250 MWh/год. вкл.	102,66		
	над 250 MWh/год. вкл.	102,26		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		76,98	76,30
	до 10 000 MWh/год. вкл.	71,95		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	71,87		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	89,53	95,53	99,96
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	91,35	96,97	102,64
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	92,10	96,63	102,65
14	"Комекес" АД – община Самоков			83,76
	до 1055 MWh	75,95		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	72,77		
	над 10 546 MWh	71,49		
	до 1055 MWh		81,98	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		79,88	
	над 2109 MWh		79,49	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	79,89	83,22	87,24
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			81,78
	до 50 000 MWh	75,13		
	над 50 000 MWh	68,91		
	до 30 MWh		79,71	
	над 30 MWh		77,97	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	73,84	81,09	88,84
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			86,02
	до 105,5 MWh вкл.	79,34	82,03	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	72,75	81,33	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	70,65		
	над 10 550 MWh	69,58		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	74,49	78,96	80,36
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	77,85	85,91	81,10
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	78,05		86,18
	до 3200 MWh/год. вкл.		81,03	
	над 3200 MWh/год.		80,62	
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			87,34
	до 1000 MWh/год. вкл.	82,44		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	76,83		
	над 10 000 MWh/год.	74,13		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово		80,79	83,39
	до 1000 MWh/год.	79,59		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	75,11		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	73,30		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	72,72		
	над 50 000 MWh/год.	72,22		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	79,83	83,57	88,42
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		78,22	79,67
	до 5000 MWh/год. вкл.	75,84		
	над 5000 MWh/год. вкл.	75,37		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	79,69	80,63	82,39
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		78,65	80,95
	до 1000 MWh/год.	78,33		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	77,65		
	над 5000 MWh/год.	76,69		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			80,17
	до 10 000 m^3/год., вкл.******		76,19	
	до 50 000 m^3/год., вкл.******		78,29	

	до 100 000 m³/год., вкл.******		**74,21**	
	над 100 000 m³/год.******		**70,84**	
	до 200 000 m³/год., вкл.******	**71,77**		
	до 1 000 000 m³/год.******	**71,26**		
29	**„ЕМИ“ ООД – община Средец*******	**76,87**	**81,92**	**89,84**

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 сгъстен природен газ.

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

5. *** При снабдяване със сгъстен 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 за 1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,830 kWh/m³.**

7. За битовите клиенти компонентата цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения 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 (…)“. 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 (…) 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-15-20-28 от 10.11.2026 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

Р Е Ш Е Н И Я:

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.**