



ПРОТОКОЛ

№ 289

София, 30.09.2025 година

Днес, 30.09.2025 г. от 14:20 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“. Поради служебен ангажимент на председателя Пламен Младеновски, Таско Ерменков – член на Комисията, е определен да води заседанието.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

Председателстващият 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. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-39#1 от 10.09.2025 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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 заявление с вх. № Е-15-20-39#1 от 10.09.2025 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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, доклад с вх. № Е-ДК-1191 от 12.09.2025 г., както и събраните данни от проведеното на 25.09.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-39#1 от 10.09.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец октомври 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. октомври 2025 г. в размер на 61,01 лв./MWh или 31,19 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,29 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,36 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-39 от 10.09.2025 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-39#1 от 10.09.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-277 от 11.09.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1191 от 12.09.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 275 от 17.09.2025 г., по т. 1. Приети от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1191 от 12.09.2025 г. На откритото заседание е присъствал изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД, който е заявил, че е съгласен с изготвения от КЕВР доклад и няма възражения по него.

С писмо с изх. № Е-15-20-39 от 24.09.2025 г. КЕВР е изискала от обществения доставчик да представи всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец октомври 2025 г. С писмо с вх. № Е-15-20-39 от 30.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуална информация, свързана с утвърждаването на цената на природния газ за м. октомври 2025 г. Дружеството е уведомило КЕВР за приети искания от страна на негови клиенти за намаление на месечните количества природен газ за доставка, поради което количеството природен газ за м. октомври 2025 г. е в размер на (...) MWh. С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за м. октомври 2025 г. цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 61,01 лв./MWh или 31,19 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 58,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,29 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,36 лв./MWh.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-31 от 28.08.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 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 60,52 лв./MWh или 30,94 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 снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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

Със заявление вх. № Е-15-20-39#1 от 10.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. октомври 2025 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

Впоследствие, с писмо с вх. № Е-15-20-39 от 30.09.2025 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. октомври 2025 г. е намалено и 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 (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и по договор с (...) – (...) 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. октомври 2025 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден

или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) щатски долара/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец октомври 2025 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,68156 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. октомври 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. октомври 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ)

През м. октомври 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 (...) през (...)), съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, и (...) MWh (доставени от (...) през м. юни 2025 г.), съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, както следва:

2.2.1. Количества ВПГ по договор с (...)

През м. октомври 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...), въз основа на Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична обратна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...), от която се установява, че количества природен газ от (...) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

2.2.2. Количества ВПГ по договор с (...)

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2025 г. количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) в периода (...) на терминал за ВПГ в Р Турция въз основа на Рамково споразумение за продажба и покупка на втечен природен газ от (...) (Рамковото

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

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

Количествата ВПГ от (...) и (...) в общ размер от (...) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...) (Споразумението), според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щатски долара, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) щатски долара е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...): е (...), което е (...); (...) е (...), или (...) за (...). Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...)) или (...) лв./MWh. Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

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

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.08.2025 – 31.08.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,68156 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. октомври 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 58,36 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 октомври 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

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

действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията.

От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана). В тази връзка за м. октомври 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, разходи за нагнетяване през м. октомври, остойностени по действаща цена за нагнетяване в размер от 0,60 лв./MWh на база разпределен капацитет за нагнетяване и разходи за закупуване на капацитет за нагнетяване за м. октомври (тръжна премия от проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за разпределение на капацитет за нагнетяване), съгласно приложена таблица. В тази връзка, дружеството е представило: прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение през 2025 г. на количества природен газ, извън тези по Плана, и разходите за тяхното съхранение, нагнетяване и добив. Заложените прогнозни разходи за м. октомври са изчислени на база на 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.), както и дължимата сума при нагнетяване, изчислена на база на разпределения капацитет за нагнетяване за м. октомври 2025 г. в размер от (...) MWh по утвърдената тарифа на преносния оператор 0,60 лв./MWh за всеки нагнетен MWh и допълнителна премия от проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД за нагнетяване за м. октомври, съгласно фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за м. октомври 2025/2026.

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. октомври 2025 г. в размер на (...) лв. са увеличени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. август 2025 г. в размер на (...) лв., изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури. За доказване на отчетните разходи за м. август 2025 г. дружеството е предоставило следните фактури: № 0040001031 от 01.09.2025 г. за начислен разход за нагнетяване и съхранение; № 0040001011 от 04.08.2025 г. за годишен интегриран продукт търговско съхранение, както и № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за годишна тръжна премия за газова година 2025/2026.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. октомври 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 октомври 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 октомври 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,29 лв./MWh и е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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

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

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на 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 август 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, издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001011 от 04.08.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2025 г. „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. октомври 2025 г. е в размер на 0,36 лв./MWh.

Въз основа на извършения по-горе анализ, Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 2025 г. по договорите за доставка на природен газ, 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 58,36 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2025 г.:

$$(...) \div (...) = 58,36 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец октомври 2025 г. е в размер на 2,29 лв./MWh:

$$58,36 + 2,29 = 60,65 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец октомври 2025 г. е в размер на 0,36 лв./MWh:

$$60,65 + 0,36 = 61,01 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 2025 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 61,01 лв./MWh (31,19 евро/MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

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

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

IV. Разходи за балансиране:

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

Предвид горното, разходите за балансиране през м. октомври 2025 г. са в размер на 1,22 лв./MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 61,01 лв./MWh.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за м. октомври 2025 г., по която дружеството да продава природен газ на топлофикационните дружества и на крайните снабдители. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. септември 2025 г. е в размер на 60,52 лв./MWh. Със заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за утвърждаване на природен газ за м. октомври в размер на 61,01 лв./MWh, която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,29 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,36 лв./MWh. Тези параметри са се съдържали и в представения от работната група на Комисията доклад, по който на 25.09.2025 г. е проведено открито заседание, на което изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, които се съдържат в приетия от Комисията доклад. С писмо от 30.09.2025 г. дружеството е предоставило актуална информация, свързана с утвърждаването на цената на природния газ за м. октомври. „Булгаргаз“ ЕАД е уведомило Комисията, че е приело искания на негови клиенти за намаление на количествата спрямо тези по заявлението, като те са в размер на (...) MWh. В заявлението и в доклада количествата са били в размер на (...) MWh и съответно

намалението на количествата е в размер на (...) MWh. С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване към Комисията същата цена, както е предложена и по заявлението, която е в размер на 61,01 лв./MWh.

Посочените количества, приети от „Булгаргаз“ ЕАД и представени в Комисията с писмото от 30.09.2025 г., са в общ размер на (...) MWh., от които за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) MWh, което представлява (...) % от общо заявените количества и по двустранните договори: (...) MWh, което допълва останалите (...) % от общо заявените количества.

В ценовия микс са намалени и количествата от (...). Един от източниците, чрез които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява количествата през м. октомври. Това са количества втечнен природен газ и като са увеличени количествата от (...). Прогнозното потребление се осигурява по договора с азербайджанската газова компания. Количества в размер на (...) MWh, които представляват (...) % от общо заявените количества за доставка, като крайната цена на тези количества от Азербайджан 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. Количества от (...) в размер на (...) MWh, тези количества са доставени от (...) през (...) в Р Турция и се съхраняват в турската газопреносна мрежа. В доклада количествата са били (...) MWh. Увеличени са с (...) MWh. Останалият източник за осигуряване на заявените количества от клиенти на дружеството е по договор с (...). Там количествата, които ще се ползват през м. октомври са в размер на (...) MWh, което представлява (...) % от общото количество за доставка през м. октомври. В заявлението и доклада тези количества са били в размер на (...) MWh. Цената на тези количества е в размер на (...) MWh. Те са доставени от (...) отново в Р Турция и се съхраняват в турската газопреносна мрежа през м. май 2025 г., като са ползвани количества през м. юни, м. юли, м. август, м. септември и сега „Булгаргаз“ ЕАД също предвижда да ползва част от тези количества през м. октомври. Количествата от (...) и (...) се съхраняват в турската газопреносна мрежа, като разходите за регазификация и пренос до българска граница по споразумението с Боташ, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ, разходите са в размер на (...) лв./MWh. Това са източниците, чрез които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява заявените от неговите клиенти количества през м. октомври. Общите разходи за доставка на всички тези количества възлизат на (...) лв. Това прави цена на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 58,36 лв./MWh, добавя се и компонентата за дейността „обществена доставка“, която е в размер на 2,29 лв./MWh и компонента задължения към обществото, която е в размер на 0,36 лв./MWh. Така се получава предложената за утвърждаване цена за м. октомври, която е в размер на 61,01 лв./MWh или (31,19 евро/MWh).

Увеличението на цената за м. октомври спрямо цената за м. септември е в размер на 0,81%.

Дружеството е представило информация за текущия индекс TTF за м. октомври, независимо че не се използва при образуването на цената. „Булгаргаз“ ЕАД е представило в Комисията справка за индекса TTF за м. октомври. Той е в размер на (...) евро/MWh. Подобни са и стойността на TTF за 30.09.2025 г.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Утвърждава, считано от 01.10.2025 г.:

1. Цена, по която общественят 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 61,01 лв./MWh или 31,19 евро/MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 58,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,29 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,36 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (в проекта на решение е приложена таблица с изменението на цените на крайните снабдители).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Т. Ерменков обобщил, че цената се увеличава с по-малко от 1%, по-ниска от стойността на TTF.

М. Димитров допълнил, че увеличението е минимално, а цената на „Булгаргаз“ ЕАД е конкурентна и спрямо борсовата в България на „Газов Хъб Балкан“.

Т. Ерменков изразил надежда, че това може да помогне на дружеството малко да се стабилизира.

Т. Ерменков установил, че няма други изказвания и подложил на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2025 г.:

1. Цена, по която общественят 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 61,01 лв./MWh или 31,19 евро/MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 58,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,29 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,36 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с равномерно потребление, евро/MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банки и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					104,71	53,54
	до 54 MWh/год., вкл.			103,49	52,91		
	до 539 MWh/год., вкл.	88,65	45,33	97,70	49,95		
	до 1079 MWh/год., вкл.	87,26	44,62	97,14	49,67		
	до 2158 MWh/год., вкл.	85,86	43,90	96,58	49,38		
	до 4316 MWh/год., вкл.	84,46	43,18	96,01	49,09		
	до 6473 MWh/год., вкл.	83,65	42,77	95,68	48,92		
	до 8631 MWh/год., вкл.	83,06	42,47	95,44	48,80		

	до 10 789 MWh/год., вкл.	82,61	42,24	95,25	48,70		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	81,19	41,51	94,66	48,40		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	80,34	41,08	94,30	48,21		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	79,74	40,77	94,05	48,09		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	79,26	40,52	93,84	47,98		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	78,54	40,16	93,52	47,82		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	77,74	39,75	93,15	47,63		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	77,35	39,55	92,96	47,53		
	над 127 800 MWh/год.	76,80	39,27	92,69	47,39		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			83,00	42,44		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			81,89	41,87		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			79,85	40,83		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			62,71	32,06		
						97,82	50,01
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****						
	до 106 MWh/год.	85,98	43,96	92,98	47,54		
	до 211 MWh/год.	84,93	43,42	91,14	46,60		
	до 528 MWh/год.	83,04	42,46	89,42	45,72		
	до 1056 MWh/год.	81,29	41,56	88,69	45,35		
	до 2112 MWh/год.	80,56	41,19	87,70	44,84		
	до 5281 MWh/год.	79,56	40,68	86,97	44,47		
	до 10 562 MWh/год.	78,83	40,31	86,11	44,03		
	над 10 562 MWh/год.	73,74	37,70	83,67	42,78		
						101,65	51,97
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****						
	до 106 MWh/год.	86,45	44,20	97,31	49,75		
	до 211 MWh/год.	85,10	43,51	95,26	48,71		
	до 528 MWh/год.	83,97	42,93	94,05	48,09		
	до 1056 MWh/год.	83,06	42,47	91,04	46,55		
	до 2112 MWh/год.	81,82	41,83	88,14	45,07		
	до 5281 MWh/год.	80,69	41,26	86,59	44,27		
	до 10 562 MWh/год.	79,11	40,45	84,89	43,40		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			80,10	40,95		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,19	38,44				
4	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	71,97	36,80				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					89,03	45,52
	до 211 MWh/год.	78,54	40,16				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	77,57	39,66				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	76,06	38,89				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	75,07	38,38				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	73,44	37,55				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	70,39	35,99				
	над 10 550 MWh/год.	68,28	34,91				
	до 52,75 MWh/год.			85,64	43,79		
5	от 52,75 до 211 MWh/год.			83,78	42,84		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			82,84	42,36		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			81,12	41,48		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			78,45	40,11		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			77,53	39,64		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			77,33	39,54		
	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	85,84	43,89	86,24	44,09	88,13	45,06
6	Енергийни предприятия	Промислени/ Стопански клиенти, лв./MWh	Промислени/ Стопански клиенти, евро/MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, лв./MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					100,39	51,33
	до 400 MWh/год., вкл.	90,95	46,50				
	над 400 MWh/год.	87,55	44,76				
	до 50 MWh/год., вкл.			95,67	48,92		
	над 50 MWh/год.			93,69	47,90		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****					88,74	45,37
	до 1055 MWh	75,69	38,70				
	до 4220 MWh	72,73	37,19				
	до 211 MWh			75,82	38,77		
8	до 1055 MWh			74,71	38,20		
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					142,58	72,90
	до 2500 MWh вкл.	127,20	65,04				
	над 2500 MWh	116,21	59,42				
9	до 250 MWh вкл.			136,95	70,02		
	над 250 MWh			132,44	67,72		
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					136,13	69,60
	до 250 MWh/год. вкл.	131,09	67,03				
10	над 250 MWh/год. вкл.	130,32	66,63				
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свишов и Белене****			80,87	41,35	78,12	39,94
	до 10 000 MWh/год. вкл.	71,02	36,31				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	70,87	36,24				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	105,41	53,90	117,15	59,90	124,41	63,61
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	108,97	55,72	119,96	61,33	129,65	66,29
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	110,44	56,47	119,30	61,00	129,65	66,29
14	"Комекес" АД – община Самоков					92,71	47,40
	до 1055 MWh	78,85	40,32				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	72,63	37,14				
	над 10 546 MWh	70,12	35,85				
	до 1055 MWh			90,64	46,34		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			86,53	44,24		
15	над 2109 MWh			85,77	43,85		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	86,56	44,26	93,05	47,58	99,53	50,89

16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					88,85	45,43
	до 50 000 MWh	77,23	39,49				
	над 50 000 MWh	65,07	33,27				
	до 30 MWh			86,21	44,08		
17	над 30 MWh			82,81	42,34		
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	74,11	37,89	87,69	44,84	100,71	51,49
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					93,64	47,88
	до 105,5 MWh вкл.	83,12	42,50	87,10	44,53		
18	над 105,5 MWh до 1055 MWh	71,55	36,58	85,87	43,90		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	67,99	34,76				
	над 10 550 MWh	66,17	33,83				
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	75,98	38,85	84,73	43,32	86,08	44,01
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	82,57	42,22	98,33	50,28	87,51	44,74
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	70,28	35,93	77,93	39,84	81,94	41,90
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					90,86	46,46
	до 1000 MWh/год. вкл.	81,44	41,64				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	75,66	38,68				
	над 10 000 MWh/год.	71,85	36,74				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			88,31	45,15	91,98	47,03
	до 1000 MWh/год.	85,96	43,95				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	77,21	39,48				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	73,66	37,66				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	72,53	37,08				
	над 50 000 MWh/год.	71,54	36,58				
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	86,44	44,20	93,74	47,93	101,82	52,06
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			83,29	42,59	84,73	43,32
	до 5000 MWh/год. вкл.	78,63	40,20				
	над 5000 MWh/год. вкл.	77,72	39,74				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			85,54	43,74	87,35	44,66
	до 1000 MWh/год.	83,92	42,91				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	79,48	40,64				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			84,13	43,01	87,23	44,60
	до 1000 MWh/год.	83,51	42,70				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	82,18	42,02				
	над 5000 MWh/год.	80,31	41,06				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					85,78	43,86
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			79,40	40,60		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			83,52	42,70		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			75,51	38,61		
	над 100 000 m ³ /год.*****			68,89	35,22		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	70,70	36,15				
29	до 1 000 000 m ³ /год.*****	69,70	35,64				
	"ЕМИ" ООД – община Средец*****	80,65	41,24	90,53	46,29	104,62	53,49

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

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

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

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

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

6. ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,790 kWh/m³.

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

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

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

Приложение:

1. Решение на КЕВР № Ц-32 от 30.09.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-39#1 от 10.09.2025 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

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