РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 245

София, 01.10.2026 година

Днес, 01.10.2026 г. от 14:37 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха членовете на Комисията от състав „Водоснабдяване и канализация“: Александра Богословска и Димитър Кочков.

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

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 10.09.2026 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2026 г., по която обществения 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, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Рая Радева, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 10.09.2026 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2026 г., по която обществения 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,** както и събраните данни от проведеното на 30.09.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 10.09.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец октомври 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. октомври 2026 г. в размер на 44,08 евро/MWh, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,95 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,17 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-15-20-24 от 10.09.2026 г. [1]За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-245 от 14.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1466 от 14.09.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 231 от 15.09.2026 г., по т. 1. Приетият 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 30.09.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1466 от 14.09.2026 г. В хода на откритото заседание упълномощеният представител на „Булгаргаз“ ЕАД не е възразил по фактите, обстоятелствата и произтичащите от тях изводи, отразени в приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-ДК-1466 от 14.09.2026 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-24 от 23.09.2026 г. КЕВР е изискала от обществения доставчик да представи: справка за наличните количества природен газ със съответните цени в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ по партида „План за действие при извънредни ситуации“ и партида „Търговски количества“, както и по доставчици, количества и цени на природния газ в Република Турция и Република Гърция; подписано Потвърждение за доставка между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell Global LNG Limited; данни, удостоверяващи (…) въз основа на средноаритметичната стойност на котировките в рамките на изчислителния период (от (…) до (…) 2026 г.); информация относно промяна в количествата природен газ за м. октомври 2026 г. за регулиран пазар и по двустранните договори спрямо посочените количества в подаденото заявление и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец октомври 2026 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-24 от 01.10.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило: справки относно наличните количества природен газ със съответните цени в ПГХ „Чирен“ и на територията на Република Турция и Република Гърция към 01.10.2026 г., подписано Потвърждение за доставка с Shell Global за м. октомври в Александруполис, данни, удостоверяващи (…) за м. октомври 2026 г., към който реферира доставната цена за м. октомври от Александруполис. От предоставените данни е видно, че няма промяна в заявените количества от негови клиенти спрямо първоначално подадените със заявлението от 10.09.2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че няма количества, с които да замени включените в ценообразуването количества от Турция, доставени от (…) през м. октомври 2022 г. (в размер от (…) MWh), тъй като не разполага през м. октомври 2026 г. с други количества, извън включените в заявлението (количествата по азерския договор са включени в пълен размер, включените количества от Александруполис са в размера, съгласуван с Оператора

[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 това решение, 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 (…).

на терминала за подаване през м. октомври, количествата в Турция от предходни доставка природен газ, на по-ниски цени, са включени в заявлението в пълния им наличен размер, както е посочено в обосновката към заявлението, а ПГХ Чирен е в режим на нагнетяване).

„Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че през лятото на 2026 г., в изпълнение на задълженията си за нагнетяване на количества в ПГХ „Чирен“ по План за извънредни ситуации и във връзка с резервирания Търговски капацитет за съхранение, е нагнетило количества от Александруполис; количества, налични в Турция и заявени, но неприети от клиенти количества. Нагнетените от „Булгаргаз” ЕАД количества допринасят и за изпълнение на поставените пред държавата цели по Регламент (ЕС) 2025/1733, с който беше изменен Регламент (ЕС) 2017/1938 относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. октомври 2026 г. в размер на 44,41 евро/MWh, без акциз и ДДС, при компонента „цена на вход на газопреносната мрежа“ в размер на 43,28 EUR/MWh, компонентата „обществена доставка“ в размер на 0,96 евро /MWh и компонентата „задължение към обществото“ в размер на 0,17 евро/MWh.

От представената с писмо с вх. № Е-15-20-24 от 01.10.2026 г. информация се установява, че е налице допълнително увеличение на цената на природния газ за м. октомври 2026 г. спрямо първоначално заявеното от дружеството увеличение. С оглед осигуряване на баланс между интересите на клиентите и дружеството КЕВР счита, че включените от „Булгаргаз“ ЕАД в заявлението количества природен газ от (…) в размер на (…) MWh, доставени от (…) през м. октомври 2022 г. с цена (…) евро/MWh и съхранявани в турската газопреносна мрежа следва да се заменят с количества природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД от ПГХ „Чирен“ с цена (…) евро/MWh.

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

С Решение № Ц-17 от 31.08.2026 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 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 41,60 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. октомври 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 (…) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ); по договор с Shell Global LNG Limited (Shell) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ), по договор Shell International Middle East Limited FZE (SITME) – (…) 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 азербайджанска компания през м. октомври 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (…) MWh/ден. Прогнозното количество за м. октомври 2026 г. по договора с азербайджанска компания е (…) MWh (поради смяната на часовото време през м. октомври доставката се увеличава с 1 час и очакваните количества са коригирани). Цената е изчислена по формулата на чл. (…) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена (…), равна на (…) щатски долара/MWh и елемент (…) ((…)), равен на (…) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (…) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец октомври 2026 г. е (…) щатски долара/MWh ((…) евро/MWh, при обменен курс от 0,86260 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2026 г., за деветмесечния 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.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (…) MWh природен газ по договора с азербайджанска компания 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. октомври 2026 г. (…) MWh.

2.2. Доставка на втечнен природен газ (ВПГ) в Р Гърция по договор с Shell

През м. октомври 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (…) MWh, с планирана доставка от Shell през м. октомври 2026 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. В тази връзка, заявителят е провел тръжна процедура за доставка на (…) ВПГ през м. октомври 2026 г. на терминал за ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, въз основа на която „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Shell за изпълнител на доставка на ВПГ през м. октомври 2026 г.

Обществения доставчик е представил подписано Потвърждение от (…)доставка на (…) 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) ±(…)%; място на доставка: терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция; дата на доставка: 01.10.2026 г.; цена: (…) означава средноаритметичната стойност на котировките в рамките на изчислителния период (от (…) до (…)), изразена в евро/MWh за физически доставки на природен газ през месец M ((…)), публикувана в съответния доклад на (…) под заглавието (…), като междинните изчисления не се закръглят, закръглява се крайната цена до третия знак след десетичната запетая.

Предвид горното, цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с Shell е (…) евро/MWh. Тази цена отчита стойността на индекса (…) за периода от (…) до (…) 2026 г. вкл., в размер на (…) евро/MWh минус (…) евро/MWh.

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. (…) 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 актуализираната (…), в случай че Gastrade S.A. е издало уведомление за ревизиране на (…).

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

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 (…) 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 (…), чиято стойност е предоставена от „Газтрейд“ С.А., като стойностите на средния ИПЦ за (…) месечния период преди м. октомври от година (j) и средния Индекс на потребителски цени (ИПЦ) за същия (…) месечен период от годината (j-1) са 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 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 (…) г., (…). Пропорционалният дял ще бъде изчислен като (…). В тази връзка, „Газтрейд“ С.А е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане през газова година 2026/2027 е равно на (…)% от всяко доставено карго.

Предвид горното, през м. октомври 2026 г. „Газтрейд“ С.А ще удържи: (…) MWh от количествата ВПГ, доставени от Shell. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи в размер на (…) евро за прогнозно удържане въз основа на цената, по която купува ВПГ от Shell в размер на (…) евро/MWh.

За пренос на количествата природен газ от Shell 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 единична цена (…) евро/MWh, резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран (…) 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 Амфитпити, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидерокастро, с единична цена (…) евро/MWh.

В разходите за доставка на количества от терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД е включило и прогнозни разходи в размер на (…) евро за извършване на изследване за съответствие на номинирания кораба с терминала; извършване на надзор по свързване на кораба с терминала и инспекция от (…) за удостоверяване на количество, качество и други показатели на доставения товар. Тези разходи са включени пропорционално на количествата предвидени за прием от терминала през м. октомври в съответствие с фактури от предходни доставки.

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

2.3. Доставка на ВПГ от SITME в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. октомври 2026 г. да използва количества ВПГ в размер на (…) MWh, доставени от SITME през м. май 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 (…) % или повече от гласовете, които се упражняват на годишно общо събрание (или негов еквивалент) на съответното лице или, ако няма такива права, собственост върху (…)% 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. май 2026 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (…) MMBtu до (…) MMBtu (~(…) MWh – (…) MWh, при коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh – (…)) ±(…)%; място на доставка: терминал за ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция; график на доставка: (…) – (…) г.; цена на доставка: (…) евро/MWh; пристанищните такси до (…) ((…)) са за сметка на продавача, а над този размер – от купувача.

Доставеното количество природен газ от SITME в терминала за ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция е в размер на (…) MWh, от което „Булгаргаз“ ЕАД ще използва (…) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2026 г.

Количествата ВПГ в размер на (…) MWh от SITME 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 общ размер на (…) MWh за м. октомври 2026 г.

Предвид горното, за количествата природен газ от SITME 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. октомври 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД следва да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ (…) MWh от партида „Търговски количества I“, при прогнозна цена (…) евро/MWh при отчитане на разходите за пренос през входна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ и прилагане на цените за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 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: 03.08.2026 – 31.08.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,86260 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. октомври 2026 г. са (…) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 42,96 евро/MWh.

II. Компонента 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 октомври 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. октомври 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. октомври 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. август 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00001472 от 02.09.2026 г. за закупуване на твърд дневен капацитетен продукт за нагнетяване и добив в размер на (…) евро, разходи за нагнетяване в размер на (…) евро (единична цена за нагнетяване (…) евро/MWh за количества в размер на (…) MWh), разходи за виртуален добив в размер на (…) евро ((…) евро/MWh за количества в размер на (…) MWh). През м. август 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е извършило и разходи за премия за търговско съхранение в размер на (…) евро съгласно фактура № 0040001503 от 02.09.2026 г., както и разходи за годишен интегриран капацитетен продукт за търговско съхранение съгласно фактура № 0040001444 от 04.08.2026 г.

В тази връзка, към променливите разходи за м. октомври 2026 г. в размер на (…) евро за дейността „обществена доставка“ е добавена разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. август 2026 г. в размер на (…) евро, изчислена на база, издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури, както и разходи за добив от ПГХ „Чирен“ в размер на (…) евро/MWh за количества в размер на (…) MWh

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м. октомври 2026 г. е в размер на (…) 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 октомври 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 октомври 2026 г. е (…) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (…) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,96 евро/MWh, като представлява (…) % 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. октомври 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в

размер на 0,17 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 август 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура № 0040001444 от 04.08.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2026 г. и фактура № 0040001472 от 02.09.2026 г. за услуга по нагнетяване, съхраняване и добив на природен газ през м. август 2026 г., 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.

Отчитайки прогнозната наличност в ПГХ „Чирен“ на „Булгаргаз“ ЕАД в края на добивния сезон (30 април), в размер на (…) MWh и разпределения капацитет за съхранение по Плана в размер на (…) MWh, дружеството следва да нагнети в ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (…) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да нагнети тези количества

пропорционално през шестмесечния период за нагнетяване. Разходите се разпределят пропорционално за шестмесечния нагнетателен период и ще бъдат актуализирани всеки месец в зависимост от реално нагнетените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е включило в прогнозните разходи за съхранение и разходи за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ през м. октомври 2026 г. в размер на (…) евро/MWh, съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за количествата в размер на (…) MWh.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. октомври 2026 г. е в размер на 0,17 евро/MWh.

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

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

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която обществеият 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 42,96 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2026 г.:

$$(\ldots)\div(\ldots)= \mathbf{42,96}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 октомври 2026 г. е в размер на 0,96 евро/MWh:

$$\mathbf{42,96 + 0,96 = 43,92}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 октомври 2026 г. е в размер на 0,17 евро/MWh:

$$\mathbf{43,92 + 0,17 = 44,09}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 2026 г., по която обществеият 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 44,09 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 10,800 kWh/m^3. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. октомври 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 обществеият 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 обществеият 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 2026 г. са в размер на 0,88 евро/MWh, който съставлява 2% от цената, по която обществеият 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 44,09 евро/MWh.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз" ЕАД е подало в Комисията заявление за утвърждаване на цена на природния газ за месец октомври 2026 г., по която дружеството да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационни дружества. Със заявлението си „Булгаргаз" ЕАД е предложило за утвърждаване цена за м. октомври в размер на 44,08 евро/MWh. За информация, утвърдената от Комисията цена за м. септември е била в размер на 41,60 евро/MWh, като със заявлението е поискано увеличение на цената на природния газ с 5,96%. Тези параметри са се съдържали в представения на Комисията доклад, по който на 30.09.2026 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз" ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, посочени в доклада, като е информирал Комисията, че „Булгаргаз" ЕАД очаква допълнително увеличение спрямо вече заявеното със заявлението увеличение в размер на 0,30 евро/MWh. Дружеството с писмо от 01.10.2026 г. е представило актуална информация, имаща отношение към формирането на цената на природния газ за месец октомври 2026 г. Дружеството е предложила нова цена в размер на 44,41 евро/MWh. С предложената от 01.10.2026 г. цена се иска увеличение в размер на 6,75%. Дружеството е обосновало това увеличение с актуализация на количествата, които се доставят и са обвързани с (…) в Александруполис, Гърция. Цената, която е ползвана в заявлението за (…) само за периода от (…) до (…), е в размер на (…) евро/MWh. Днешната актуализация на индекса, който вече обхваща целия м. септември, е в размер на (…) евро/MWh. Дружеството е информирало, че няма промяна в количествата, заявени от негови клиенти. Те са в размер на (…) MWh. Работната група е прегледала всички данни, имащи отношение към цената, и е направила анализ върху тях. М. Димитров отбеляза, че в доклада и заявлението са били включени количества от (…) в размер на (…) MWh от Турция, които количества са доставени през 2022 г. Предвид това допълнително увеличение, над вече заявеното, е целесъобразно тези количества да бъдат заменени с количества от друг източник на по-ниска цена, за да се ограничи това второ увеличение, поискано от дружеството, за м. октомври. Работната група в проекта на решение предлага количествата да се заменят с количества от Чирен, които са останали от доставката през м. юли от Азербайджан. Тези количества са с цена (…) евро/MWh. Останалите количества са същите, като в доклада и по заявлението – от Азербайджан, от Шел в Александруполис, друга доставка от Шел през Турция. Това води до цена на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 42,96 евро/MWh, компонента дейността „обществена доставка", компонента за дейността „обществена доставка" в размер на 0,96 евро/MWh и компонента задължения към обществото в размер на 0,17 евро/MWh. Така се получава цената, предложена от работната група, в размер на 44,09 евро/MWh. Цената се увеличава с 0,01 евро/MWh спрямо първоначално заявената от „Булгаргаз" ЕАД със заявлението, но е по-ниска от заявената от дружеството цена на 01.10.2026 г. в размер на 44,41 евро/MWh. С новата цена в размер на 44,09 евро/MWh увеличението на цената за м. октомври спрямо цената за м. септември е 5,99%.

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 за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2026 г.:

1. Цена, 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 44,09 евро/MWh, без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 42,96 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 0,96 евро/MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/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 спрямо цената на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, като увеличението за най-големите присъединени клиенти е малко над 4%);

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.

Пл. Младеновски отбеляза, че с това решение Комисията е доказала, че откритите заседания, първо, не са формалност, тъй като още на откритото заседание на 30.09.2026 г. е указано на дружеството, че Комисията няма да приеме увеличение, каквото предвижда „Булгаргаз“ ЕАД. Комисията е дала конкретни указания да заменят скъпите количества от турската газопреносна мрежа, закупени 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД не са се съобразили с тези указания, но КЕВР го е направила и така доказва, че Комисията не е просто един „гумен печат“ на нечии заявки, а решенията са наистина да се осигурява баланс на интересите на потребители и енергийните компании. След като действително Комисията е допуснато дружеството да нагнети част от количествата през м. юли за цената на природния газ през м. август, сега тези количества би следвало да се ползват именно с цел да осигурят по-плавно изменение на цената на газа, която към настоящия момент за битовите потребители не е толкова важна, тъй като отоплителният сезон не е започнал реално, но тя има голямо отражение върху други цени, които утвърждава Комисията, и за които Пл. Младеновски се надява, че пазарите ще се успокоят и няма да се наложи тяхното изменение по време на регулаторния период.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи 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

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2026 г.:

1. Цена, 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 44,09 евро/MWh, без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 42,96

евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 0,96 евро/MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/MWh;

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

№	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" ****			66,69
	до 54 MWh/год., вкл.		65,81	
	до 539 MWh/год., вкл.	58,22	62,85	
	до 1079 MWh/год., вкл.	57,51	62,56	
	до 2158 MWh/год., вкл.	56,80	62,28	
	до 4316 MWh/год., вкл.	56,08	61,98	
	до 6473 MWh/год., вкл.	55,66	61,81	
	до 8631 MWh/год., вкл.	55,36	61,69	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	55,13	61,60	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	54,40	61,29	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	53,97	61,11	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	53,67	60,98	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	53,42	60,87	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	53,06	60,71	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	52,65	60,53	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	52,44	60,42	
	над 127 800 MWh/год.	52,16	60,29	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		55,33	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		54,77	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		53,72	
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		44,96	
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			63,16
	до 106 MWh/год.	56,86	60,43	
	до 211 MWh/год.	56,32	59,49	
	до 528 MWh/год.	55,36	58,61	
	до 1056 MWh/год.	54,46	58,24	
	до 2112 MWh/год.	54,09	57,73	
	до 5281 MWh/год.	53,58	57,36	
	до 10 562 MWh/год.	53,20	56,92	
	над 10 562 MWh/год.	50,60	55,67	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			65,12
	до 106 MWh/год.	57,09	62,65	
	до 211 MWh/год.	56,40	61,60	
	до 528 MWh/год.	55,83	60,98	
	до 1056 MWh/год.	55,36	59,44	
	до 2112 MWh/год.	54,73	57,96	
	до 5281 MWh/год.	54,15	57,16	
	до 10 562 MWh/год.	53,34	56,30	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		53,85	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	51,34		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	49,69		
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			58,67

	до 211 MWh/год.	53,05		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	52,56		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	51,79		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	51,28		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	50,45		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	48,89		
	над 10 550 MWh/год.	47,81		
	до 52,75 MWh/год.		56,68	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		55,73	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		55,25	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		54,37	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		53,01	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		52,54	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		52,44	
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	58,07	58,28	59,54
	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			64,48
	до 400 MWh/год., вкл.	59,40		
	над 400 MWh/год.	57,66		
	до 50 MWh/год., вкл.		61,81	
	над 50 MWh/год.		60,80	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			58,52
	до 1055 MWh	51,60		
	до 4220 MWh	50,08		
	до 211 MWh		51,66	
	до 1055 MWh		51,09	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			86,05
	до 2500 MWh вкл.	77,93		
	над 2500 MWh	72,31		
	до 250 MWh вкл.		82,91	
	над 250 MWh		80,61	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			82,76
	до 250 MWh/год. вкл.	79,92		
	над 250 MWh/год. вкл.	79,52		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		54,24	53,10
	до 10 000 MWh/год. вкл.	49,21		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	49,13		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	66,79	72,79	76,76
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	68,61	74,23	79,44
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	69,36	73,89	79,45
14	"Комекес" АД – община Самоков			60,56
	до 1055 MWh	53,21		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	50,03		
	над 10 546 MWh	48,75		
	до 1055 MWh		59,24	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		57,14	
	над 2109 MWh		56,75	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	57,15	60,48	64,04
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			58,58
	до 50 000 MWh	52,39		
	над 50 000 MWh	46,17		
	до 30 MWh		56,97	
	над 30 MWh		55,23	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	51,10	58,35	65,64
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			62,82

	до 105,5 MWh вкл.	56,60	59,29	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	50,01	58,59	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	47,91		
	над 10 550 MWh	46,84		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	51,75	56,22	57,16
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	55,11	63,17	57,90
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	55,31		62,98
	до 3200 MWh/год. вкл.		58,29	
	над 3200 MWh/год.		57,88	
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			64,14
	до 1000 MWh/год. вкл.	59,70		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	54,09		
	над 10 000 MWh/год.	51,39		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово		58,05	60,19
	до 1000 MWh/год.	56,85		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	52,37		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	50,56		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	49,98		
	над 50 000 MWh/год.	49,48		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	57,09	60,83	65,22
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		55,48	56,47
	до 5000 MWh/год. вкл.	53,10		
	над 5000 MWh/год. вкл.	52,63		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	56,95	57,89	59,19
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		55,91	57,75
	до 1000 MWh/год.	55,59		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	54,91		
	над 5000 MWh/год.	53,95		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			57,00
	до 10 000 m^3/год., вкл.******		53,49	
	до 50 000 m^3/год., вкл.******		55,59	
	до 100 000 m^3/год., вкл.******		51,50	
	над 100 000 m^3/год.******		48,12	
	до 200 000 m^3/год., вкл.******	49,04		
	до 1 000 000 m^3/год.******	48,53		
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	54,13	59,18	66,64

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 $м^3$ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,800 kWh/m^3.**

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.

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 председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Решение на КЕВР № Ц-18 от 01.10.2026 г. - заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 10.09.2026 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

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