РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц-17
от 31.08.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.08.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 11.08.2026 г. за утвърждаване на цена за месец септември 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, както и събраните данни от проведеното на 27.08.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 11.08.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец септември 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. септември 2026 г. в размер на 41,31 евро/MWh, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,16 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-15-20-23 от 11.08.2026 г.[1] За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-216 от 11.08.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1424 от 18.08.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 205 от 22.08.2026 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 27.08.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1424 от 18.08.2026 г. В хода на откритото заседание изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД не е възразил по фактите, обстоятелствата и произтичащите от тях изводи, отразени в приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-ДК-1424 от 18.08.2026 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-23 от 24.08.2026 г. КЕВР е изискала от обществения доставчик да представи: справка за наличните количества природен газ със съответните цени

[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 (…).

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; информация относно промяна в количествата природен газ за м. септември 2026 г. за регулиран пазар и по двустранните договори спрямо посочените количества в подаденото заявление; всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец септември 2026 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-23 от 28.08.2026 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 31.07.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало КЕВР, че е приело искания на негови клиенти за отказ от намаление на месечните количества природен газ за доставка през м. септември 2026 г., поради което количеството природен газ за м. септември 2026 г. е в размер на (…) MWh, от които (…) MWh за регулиран пазар (увеличение с (…) MWh спрямо подаденото със заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 11.08.2026 г. количество природен газ) и (…) MWh по двустранни договори (увеличение с (…) MWh спрямо със заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 11.08.2026 г. количество природен газ).

„Булгаргаз“ ЕАД е променило количествата природен газ от източниците на доставка на природен газ до българската газопреносна мрежа и 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. септември 2026 г. в размер на 41,60 евро/MWh, без акциз и ДДС, при компонента „цена на вход на газопреносната мрежа“ в размер на 40,31 EUR/MWh, компонентата „обществена доставка“ в размер на 1,12 евро /MWh и компонентата „задължение към обществото“ в размер на 0,17 евро/MWh.

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

С Решение № Ц-16 от 31.07.2026 г. КЕВР е утвърдила за месец август 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 39,43 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като

преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“:

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

Със заявление № Е-15-20-23#1 от 11.08.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. септември 2026 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-15-20-23 от 28.08.2026 г., общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. септември 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 19 септември 2013 г. за доставка на природен газ по Договора с азербайджанска компания – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ); по договор с Shell Global LNG Limited (Shell) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ), по договор с (…) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ), както и по договор Shell International Middle East Limited FZE (SITME) – (…) 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. септември 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (…) MWh/ден. Прогнозното количество за м. септември 2026 г. по договора с азербайджанска компания е (…) MWh. Цената е изчислена по формулата на чл. (…) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена Po, равна на (…) щатски долара/MWh и елемент (…), равен на (…) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (…) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с 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 септември 2026 г. е (…) щатски долара/MWh ((…) евро/MWh, при обменен курс от 0,87586 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III 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. септември 2026 г. – (…) MWh.

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

През м. септември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да достави количества ВПГ в размер на (…) MWh, доставени от Shell през м. юли 2026 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция въз основа на Потвърждение от (…) за доставка на един товар ВПГ през м. юли 2026 г. към Рамков договор № (…) за продажба и покупка на ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (…)MMBtu – (…) MMBtu (~(…) MWh – (…) MWh) ±2%; място на доставка: терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция; дата на доставка: (…); цена: (…) плюс (…) евро/MWh. (…) означава средноаритметичната стойност на котировките в рамките на изчислителния период (от (…) до (…) юни 2026 г.), изразена в евро/MWh за физически доставки на природен газ през месец M (юли 2026 г.), публикувана в съответния доклад на (…) под заглавието (…), като междинните изчисления не се закръглят, закръглява се крайната цена до третия знак след десетичната запетая. Цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с Shell е (…) евро/MWh. Тази цена отчита стойността на (…) за периода от (…) до (…) юни 2026 г. вкл., в размер на (…) евро/MWh плюс (…) евро/MWh и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-16 от 31.07.2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че от доставеното от Shell количество природен газ в размер от (…) MWh на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция (…) MWh са предвидени за доставка към „Булгаргаз“ ЕАД през м. юли, м. август и м. септември 2026 г., по съгласувана програма с Оператора на терминала, като (…) MWh е удържаното от терминала количество за технологични нужди (Retainage). От доставения през м. юли 2026 г. ВПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е приело през м. юли 2026 г. количество в размер от (…) MWh, има планиран прием на количества през м. август 2026 г. в размер от (…) MWh. В резултат, оставащото количество за прием през м. септември 2026 г. е в размер от (…) MWh, от което „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка през м. септември 2026 г. (…) MWh. Заявителят е посочил, че останалото количество ще бъде нагнетено в ПГХ „Чирен“ за изпълнение на задълженията на дружеството за нагнетяване на количества по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

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. Според съгласувания с „Газтрейд“ С.А. график за подаване на количества през м. септември 2026 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще получава по (…) MWh/ден.

„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 Референтната тарифа.

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.

Прилагайки горните формули, разходите за резервирания капацитет по Споразумение № (…) от (…) г. за количествата ВПГ от (…) 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 2025/2026 е равно на (…)% от всяко доставено карго.

Предвид горното, през м. септември 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 годишен 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 годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран годишен капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (…) евро/MWh.

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 в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. септември 2026 г. да достави до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в общ размер на (…) MWh, съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, от които (…) MWh, доставени от (…) през м. октомври 2022 г. и (…) MWh, доставени от SITME през м. май 2026 г., както следва:

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

През м. септември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да използва за доставка количества природен газ в размер на (…) MWh, доставени от (…) през м. октомври 2022 г., въз основа на Потвърждение за доставка № (…) ((…)) към рамков договор за покупко-продажба на втечнен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (…). Количествата природен газ от (…) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (…) евро/MWh.

2.3.2. Доставка на ВПГ от SITME в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. септември 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.

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 2.5. от този рамков договор страните приемат, че свързано лице на страна може да подпише едно или повече потвърждения, включващи условията на рамковия договор, като след подписването на потвърждение, свързаното лице е обвързано от условията на рамковия договор и на потвърждението. Според дефиницията на клауза (…) от Рамков договор от (…)

г. „свързано лице“ по отношение на която и да е от страните по договора е всяко лице, което пряко или косвено контролира страна по договора или лице, което е контролирано или е под общ контрол от страна по договора. Също така, според тази дефиниция „контрол“ е правото да се упражняват 50% или повече от гласовете, които се упражняват на годишно общо събрание (или негов еквивалент) на съответното лице или, ако няма такива права, собственост върху 50% или повече от собствения капитал или други дялови участия в такова лице или правото да се ръководят политиките или операциите на такова лице. В тази връзка и въз основа на Рамков договор № (…) от (…) г. за продажба и покупка на втечнен природен газ, между заявителя и SITME е подписано Потвърждение от (…) г. за доставка на един товар ВПГ през м. май 2026 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на от (…) MMBtu до (…) 000 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 двеста хиляди евро ((…) евро) 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. септември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (…) евро/MWh, който дружеството ще следва да заплати на SITME като разлика над разходите за пристанищни такси, които ще бъдат заплатени за сметка на продавача. Размерът на този разход е прогнозиран въз основа на размера на предходни разходи за преминаване през протока Дарданели. В случай на различие между прогнозната и действителната стойност на този разход по окончателно издадената фактура, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. септември 2026 г.

Количествата ВПГ в размер на (…) MWh от (…) и 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. септември 2026 г.

Предвид горното, за количествата природен газ от (…) и 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.

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.07.2026 – 31.07.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,87586 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. септември 2026 г. са (…) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 40,31 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Предложената цена на природния газ за м. септември на 2026 г. включва компонента в размер на 1,12 евро/MWh за дейността „обществена доставка“. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-41 от 30.12.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2026 г. в размер на (…) хил. евро, като за месец септември 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. септември 2026 г. за дейността „обществена доставка“ 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 и прогнозни разходи за нагнетяване на количества в размер на (…) MWh при единична цена за нагнетяване в размер на (…) евро/MWh. През м. юли 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е извършило разходи за закупуване на дневен капацитет в размер на (…) евро и премия за закупуване на дневен капацитет за нагнетяване в размер на (…) евро, както и разходи за нагнетяване на количества в размер на (…) MWh при единична цена за нагнетяване в размер на (…) евро/MWh съгласно тарифата на оператора. 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. септември 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. юли 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001429 от 04.08.2026 г. за твърд капацитетен продукт за нагнетяване в рамките на деня и разходи за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ, и фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001462 от 04.08.2026 г. за тръжна премия за закупуване на дневен капацитет за нагнетяване за м. юли 2026 г.

В тази връзка, към променливите разходи за м. септември 2026 г. в размер на 140 471,78 евро е добавена разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. юли 2026 г. в размер на минус (…) евро, изчислена на база, издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м. септември 2026 г. е (…) 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, 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 септември 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 септември 2026 г. е (…) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (…) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 1,12 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. септември 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 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 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. Общественият 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 юли 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура № 0040001405 от 02.07.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2026 г. и фактура № 0040001429 от 04.08.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. юли 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 № 1. 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. Тези разходи 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. септември 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. септември 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. септември 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 47 (…) евро.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която обществениият 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 40,31 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец септември 2026 г.:

$$(\ldots) \div (\ldots) = \mathbf{39,98}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 септември 2026 г. е в размер на 1,12 евро/MWh:

$$\mathbf{40,31 + 1,12 = 41,43}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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

$$\mathbf{41,43 + 0,17 = 41,60}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 2026 г., по която обществениият 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 41,60 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 10,760 kWh/m^3. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. септември 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 обществениият 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 обществениият 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. септември 2026 г. са в размер на 0,83 евро/MWh, който съставлява 2% от цената, по която обществениият 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 41,60 евро/MWh.

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 01.09.2026 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 41,60 евро/MWh, без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 40,31 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 1,12 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" ****			64,15
	до 54 MWh/год., вкл.		63,32	
	до 539 MWh/год., вкл.	55,73	60,36	
	до 1079 MWh/год., вкл.	55,02	60,07	
	до 2158 MWh/год., вкл.	54,31	59,79	
	до 4316 MWh/год., вкл.	53,59	59,49	
	до 6473 MWh/год., вкл.	53,17	59,32	
	до 8631 MWh/год., вкл.	52,87	59,20	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	52,64	59,11	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	51,91	58,80	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	51,48	58,62	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	51,18	58,49	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	50,93	58,38	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	50,57	58,22	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	50,16	58,04	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	49,95	57,93	
	над 127 800 MWh/год.	49,67	57,80	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		52,84	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		52,28	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		51,23	
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		42,47	
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			60,62
	до 106 MWh/год.	54,37	57,94	
	до 211 MWh/год.	53,83	57,00	
	до 528 MWh/год.	52,87	56,12	
	до 1056 MWh/год.	51,97	55,75	
	до 2112 MWh/год.	51,60	55,24	

	до 5281 MWh/год.	51,09	54,87	
	до 10 562 MWh/год.	50,71	54,43	
	над 10 562 MWh/год.	48,11	53,18	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			62,58
	до 106 MWh/год.	54,60	60,16	
	до 211 MWh/год.	53,91	59,11	
	до 528 MWh/год.	53,34	58,49	
	до 1056 MWh/год.	52,87	56,95	
	до 2112 MWh/год.	52,24	55,47	
	до 5281 MWh/год.	51,66	54,67	
	до 10 562 MWh/год.	50,85	53,81	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		51,36	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	48,85		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	47,20		
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			56,13
	до 211 MWh/год.	50,56		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	50,07		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	49,30		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	48,79		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	47,96		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	46,40		
	над 10 550 MWh/год.	45,32		
	до 52,75 MWh/год.		54,19	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		53,24	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		52,76	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		51,88	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		50,52	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		50,05	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		49,95	
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	55,58	55,79	57,00
	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			61,94
	до 400 MWh/год., вкл.	56,91		
	над 400 MWh/год.	55,17		
	до 50 MWh/год., вкл.		59,32	
	над 50 MWh/год.		58,31	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			55,98
	до 1055 MWh	49,11		
	до 4220 MWh	47,59		
	до 211 MWh		49,17	
	до 1055 MWh		48,60	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			83,51
	до 2500 MWh вкл.	75,44		
	над 2500 MWh	69,82		
	до 250 MWh вкл.		80,42	
	над 250 MWh		78,12	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			80,22
	до 250 MWh/год. вкл.	77,43		
	над 250 MWh/год. вкл.	77,03		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		51,75	50,56
	до 10 000 MWh/год. вкл.	46,72		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	46,64		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	64,30	70,30	74,22
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	66,12	71,74	76,90
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	66,87	71,40	76,91
14	"Комекес" АД – община Самоков			58,02
	до 1055 MWh	50,72		

	от 1055 MWh до 10 546 MWh	47,54		
	над 10 546 MWh	46,26		
	до 1055 MWh		56,75	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		54,65	
	над 2109 MWh		54,26	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	54,66	57,99	61,50
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			56,04
	до 50 000 MWh	49,90		
	над 50 000 MWh	43,68		
	до 30 MWh		54,48	
	над 30 MWh		52,74	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	48,61	55,86	63,10
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			60,28
	до 105,5 MWh вкл.	54,11	56,80	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	47,52	56,10	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	45,42		
	над 10 550 MWh	44,35		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	49,26	53,73	54,62
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	52,62	60,68	55,36
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	52,82		60,44
	до 3200 MWh/год. вкл.		55,80	
	над 3200 MWh/год.		55,39	
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			61,60
	до 1000 MWh/год. вкл.	57,21		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	51,60		
	над 10 000 MWh/год.	48,90		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово		55,56	57,65
	до 1000 MWh/год.	54,36		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	49,88		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	48,07		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	47,49		
	над 50 000 MWh/год.	46,99		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	54,60	58,34	62,68
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		52,99	53,93
	до 5000 MWh/год. вкл.	50,61		
	над 5000 MWh/год. вкл.	50,14		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	54,46	55,40	56,65
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		53,42	55,21
	до 1000 MWh/год.	53,10		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	52,42		
	над 5000 MWh/год.	51,46		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			54,51
	до 10 000 m^3/год., вкл.******		51,03	
	до 50 000 m^3/год., вкл.******		53,14	
	до 100 000 m^3/год., вкл.******		49,04	
	над 100 000 m^3/год.******		45,64	
	до 200 000 m^3/год., вкл.******	46,57		
	до 1 000 000 m^3/год.******	46,06		
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	51,64	56,69	64,10

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 10,760 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.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

За председател на КЕВР
(съгл. Заповед № З-ОХ-68 от 27.08.2026 г.)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за енергийно и водно регулиране