



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



РЕШЕНИЕ

№ Ц-6
от 30.04.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.04.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 14.04.2026 г. за утвърждаване на цена за месец май 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 23.04.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 14.04.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец май 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. май 2026 г. в размер на 35,98 евро/MWh (70,37 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,88 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,18 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-15-20-13 от 14.04.2026 г.¹ За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-112 от 15.04.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенияте към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-515 от 16.04.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 90 от 17.04.2026 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 23.04.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-515 от 16.04.2026 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-515 от 16.04.2026 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-13 от 21.04.2026 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; информация относно промяна в количествата природен газ за м. май 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 май 2026 г. С писмо с вх. № Е-15-20-13#4 от 29.04.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило: справки относно наличните количества природен газ със съответните цени в ПГХ „Чирен“ и на територията на Република Турция към 31.03.2026 г., както и е информирало, че след подаване на заявлението не са настъпили факти и обстоятелства, водещи до промяна на предложената цена.

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

С Решение № Ц-5 от 30.03.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец април 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 34,27 евро/MWh или 67,03 лв./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 обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните 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 обосноваани 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. май 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 (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания (Договор с (...)) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) ((...)) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:**2.1. Доставка на количества природен газ по договор с азербайджанска компания**

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с (...) през м. май 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Прогнозното количество за м. май 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 P_0 , 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 май 2026 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) евро/MWh, при обменен курс от 0,86537 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II 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.

Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. май 2026 г. са в размер на (...) евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2026 г.

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

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ) в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. май 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. август 2025 г., (...) MWh, доставени от (...) през м. юни 2025 г. и (...) MWh, доставени от (...) през м. октомври 2022 г., както следва:

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

„Булгаргаз“ ЕАД през м. май 2026 г. е прогнозирано да използва количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през м. август 2025 г. на терминал за ВПГ в Р Турция, въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на един товар ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...); място на доставка: терминал за ВПГ (...), Р Турция; график на доставка: (...); цена на доставка (...) евро/MWh. Съгласно т. (...) от Потвърждение от (...), купувачът е длъжен да възстанови на продавача документирани, действително и разумно направени разходи за (...), надвишаващи (...) евро. В тази връзка, за (...), „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството следва да заплати на (...). Размерът на този прогнозен разход е определен въз основа на стойността на разходи, които са направени за (...). В случай, че стойността по окончателно издадената фактура за тези разходи се различава от прогнозната, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. май 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...), съгласно който количеството, доставено от (...) в терминала за ВПГ (...), е в размер на (...) MWh, от което заявителят ще използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. май 2026 г.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да използва през м. май 2026 г. количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) в периода (...) на терминал за ВПГ в Р Турция въз основа на Рамково споразумение за продажба и покупка на втечен природен газ от (...) и Потвърждение № (...) за доставка на (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...) – (...) г., от която се установява, че количества природен газ от (...) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh ((...) евро/MWh).

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...), съгласно който доставеното от (...) количество ВПГ в периода (...) г., в терминала (...), Р Турция е в размер на (...) MWh, от които заявителят предвижда да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. май 2026 г.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. май 2026 г. 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 втечен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...) – (...) г., от която се установява, че количества природен газ от (...) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh ((...) евро/MWh).

Количеството ВПГ от (...), (...) и (...) в общ размер на (...) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...) (Споразумението), според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2026 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щатски долара, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) щатски долара е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...): е (...), което е (...). Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2026 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...) евро/MWh, при обменен курс

от 0,86537 евро за 1 щатски долар). Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

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

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ по партида „Търговски количества“ са изчерпани. Поради това, за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. май 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“. За тези количества природен газ, дружеството е изчислило прогнозна цена в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh). След анализ на разходите, формиращи така изчислената от дружеството прогнозна цена, се установи, че среднопретеглената цена по представената от дружеството справка от счетоводна система „Ажур L“ към (...) г. е в размер от (...) лв./MWh за наличните към края на м. декември 2025 г. количества в ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh при отчитане на добитите количества природен газ през м. януари 2026 г. и м. март 2026 г., както и планираните за добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месец април и май 2026 г. Също така, разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ са в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh), като тези разходи са формирани въз основа на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2025/2026, формирана от технологична компонента в размер на 0,0795 евро/MWh (0,1555 лв./MWh) и такса неутралност при балансиране в размер на -0,0101 евро/MWh (-0,0198 лв./MWh). Следователно, прогнозната цена на количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД е планирало да добие от ПГХ „Чирен“ през м. май 2026 г., е в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh).

Предвид горното, прогнозната цена за количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да добие от ПГХ „Чирен“ през м. май 2026 г. е в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh).

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 02.03.2026 – 31.03.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,86537 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. май 2026 г. са (...) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 34,92 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Предложената цена на природния газ за м. май на 2026 г. включва компонента в размер на 0,88 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 май 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 действие при извънредни ситуации (Плана) за газова година за съхранение 2026/2027, поради което за м. май 2026 г., има прогнозни променливи разходи в размер на (...) евро. Тези разходи са прогнозирани за закупуване на годишен интегриран продукт в размер (...) интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от (...) EUR.

След приключване на търговете за разпределение на капацитет в ПГХ „Чирен“ извън тези по Плана ще бъдат отразени съответните разходи за закупуване на интегрираните единици, както и премиите, при които са закупени капацитети за нагнетяване и добив според нуждите на дружеството през отделните месеци. 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. май 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. март 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001261 от 05.03.2026 за годишен интегриран продукт търговско съхранение и заплатени тръжни премии по фактура № 0004000918 от 05.05.2025 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, променливите разходи за м. май 2026 г. в размер на (...) евро ((...)) лв.) са коригирани с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. март 2026 г. в размер на (...) евро ((...)) лв.), изчислена на база, издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, *общият размер на прогнозните променливи разходи за м. май 2026 г. е (...) евро ((...)) лв.* 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 май 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 май 2026 г. е (...) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,88 евро/MWh, като представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ и е в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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

В предложената за м. май 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,18 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 март 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, и фактура № 0040001261 от 05.03.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2026 г., издадена 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 (...) за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...), 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е включило в прогнозните разходи за съхранение и разходи за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ в размер на (...) евро/MWh, съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за количествата в размер на (...) MWh, представляващи разликата между разпределения капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ и прогнозните налични количества в хранилището към 30.04.2026 г. Тези разходи са разпределени пропорционално за шест месечния нагнетателен период и ще бъдат актуализирани всеки месец в зависимост от реално нагнетените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ. В допълнение в разходите за съхранение за м. май 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро за виртуален добив за количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да добие от ПГХ „Чирен“ по Плана през м. май 2026 г. с единична цена на виртуалния добив в размер на (...) евро/MWh, съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. май 2026 г. е в размер на 0,18 евро/MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. май 2026 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) евро.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 34,92 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец май 2026 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 34,92 \text{ евро/MWh}$$

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 май 2026 г. е в размер на 0,88 евро/MWh:

$$34,92 + 0,88 = 35,80 \text{ евро/MWh}$$

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 май 2026 г. е в размер на 0,18 евро/MWh:

$$35,80 + 0,18 = 35,98 \text{ евро/MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 2026 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 35,98 евро/MWh (70,37 лв./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 10,740 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. май 2026 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

IV. Разходи за балансиране:

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

Предвид горното, разходите за балансиране през м. май 2026 г. са в размер на 0,72 евро/MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 35,98 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 01.05.2026 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 35,98 евро/MWh (70,37 лв./MWh), без акциз и

ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 34,92 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,88 евро/MWh и компонента за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,18 евро/MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					58,42	114,26
	до 54 MWh/год., вкл.			57,70	112,85		
	до 539 MWh/год., вкл.	50,11	98,01	54,74	107,06		
	до 1079 MWh/год., вкл.	49,40	96,62	54,45	106,50		
	до 2158 MWh/год., вкл.	48,69	95,22	54,17	105,94		
	до 4316 MWh/год., вкл.	47,97	93,82	53,87	105,37		
	до 6473 MWh/год., вкл.	47,55	93,01	53,70	105,04		
	до 8631 MWh/год., вкл.	47,25	92,42	53,58	104,80		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	47,02	91,97	53,49	104,61		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	46,29	90,55	53,18	104,02		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	45,86	89,70	53,00	103,66		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	45,56	89,10	52,87	103,41		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	45,31	88,62	52,76	103,20		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	44,95	87,90	52,60	102,88		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	44,54	87,10	52,42	102,51		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	44,33	86,71	52,31	102,32		
	над 127 800 MWh/год.	44,05	86,16	52,18	102,05		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			47,22	92,36		
метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			46,66	91,25			
метанстанции над 10 789 MWh/год.			45,61	89,21			
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			36,85	72,07			
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					54,89	107,37
	до 106 MWh/год.	48,75	95,34	52,32	102,34		
	до 211 MWh/год.	48,21	94,29	51,38	100,50		
	до 528 MWh/год.	47,25	92,40	50,50	98,78		
	до 1056 MWh/год.	46,35	90,65	50,13	98,05		
	до 2112 MWh/год.	45,98	89,92	49,62	97,06		
	до 5281 MWh/год.	45,47	88,92	49,25	96,33		
	до 10 562 MWh/год.	45,09	88,19	48,81	95,47		
над 10 562 MWh/год.	42,49	83,10	47,56	93,03			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					56,85	111,20
	до 106 MWh/год.	48,98	95,81	54,54	106,67		
	до 211 MWh/год.	48,29	94,46	53,49	104,62		
	до 528 MWh/год.	47,72	93,33	52,87	103,41		
	до 1056 MWh/год.	47,25	92,42	51,33	100,40		
	до 2112 MWh/год.	46,62	91,18	49,85	97,50		
	до 5281 MWh/год.	46,04	90,05	49,05	95,95		
	до 10 562 MWh/год.	45,23	88,47	48,19	94,25		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			45,74	89,46		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	43,23	84,55					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	41,58	81,33					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					50,40	98,58
	до 211 MWh/год.	44,94	87,90				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	44,45	86,93				

	от 527,5 до 1055 MWh/год.	43,68	85,42				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	43,17	84,43				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	42,34	82,80				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	40,78	79,75				
	над 10 550 MWh/год.	39,70	77,64				
	до 52,75 MWh/год.			48,57	95,00		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			47,62	93,14		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			47,14	92,20		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			46,26	90,48		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			44,90	87,81		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			44,43	86,89		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			44,33	86,69		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	49,96	97,70	50,17	98,11	51,27	100,27
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопанск и клиенти		Обществено- административни търговски клиенти		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					56,21	109,94
	до 400 MWh/год., вкл.	51,29	100,31				
	над 400 MWh/год.	49,55	96,91				
	до 50 MWh/год., вкл.			53,70	105,03		
	над 50 MWh/год.			52,69	103,05		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****					50,25	98,29
	до 1055 MWh	43,49	85,05				
	до 4220 MWh	41,97	82,09				
	до 211 MWh			43,55	85,18		
	до 1055 MWh			42,98	84,07		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					77,78	152,13
	до 2500 MWh вкл.	69,82	136,56				
	над 2500 MWh	64,20	125,57				
	до 250 MWh вкл.			74,80	146,31		
	над 250 MWh			72,50	141,80		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					74,49	145,68
	до 250 MWh/год. вкл.	71,81	140,45				
	над 250 MWh/год. вкл.	71,41	139,68				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			46,13	90,23	44,83	87,67
	до 10 000 MWh/год. вкл.	41,10	80,38				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	41,02	80,23				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	58,68	114,77	64,68	126,51	68,49	133,96
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот***	60,50	118,33	66,12	129,32	71,17	139,20
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря***	61,25	119,80	65,78	128,66	71,18	139,20
14	"Комекес" АД – община Самоков					52,29	102,26
	до 1055 MWh	45,10	88,21				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	41,92	81,99				
	над 10 546 MWh	40,64	79,48				
	до 1055 MWh			51,13	100,00		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			49,03	95,89		
над 2109 MWh			48,64	95,13			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	49,04	95,92	52,37	102,41	55,77	109,08
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					50,31	98,40
	до 50 000 MWh	44,28	86,59				
	над 50 000 MWh	38,06	74,43				
	до 30 MWh			48,86	95,57		
	над 30 MWh			47,12	92,17		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	42,99	84,08	50,24	98,26	57,37	112,21
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					52,76	103,19
	до 105,5 MWh вкл.	47,28	92,48	49,32	96,46		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	41,37	80,91	48,69	95,23		

	над 1055 MWh до 10 550 MWh	39,55	77,35				
	над 10 550 MWh	38,62	75,53				
1 9	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	43,64	85,34	48,11	94,09	48,89	95,63
2 0	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	47,00	91,93	55,06	107,69	49,63	97,06
2 1	"Правецгаз 1" АД – община Правец	47,20	92,32			54,71	107,00
	до 3200 MWh/год. вкл.			50,18	98,14		
	над 3200 MWh/год.			49,77	97,34		
2 2	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					55,87	109,27
	до 1000 MWh/год. вкл.	51,59	100,90				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	45,98	89,93				
	над 10 000 MWh/год.	43,28	84,65				
2 3	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			49,94	97,67	51,92	101,53
	до 1000 MWh/год.	48,74	95,32				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	44,26	86,57				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	42,45	83,02				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	41,87	81,89				
	над 50 000 MWh/год.	41,37	80,90				
2 4	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	48,98	95,80	52,72	103,10	56,95	111,37
2 5	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			47,37	92,65	48,20	94,28
	до 5000 MWh/год. вкл.	44,99	87,99				
	над 5000 MWh/год. вкл.	44,52	87,08				
2 6	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	48,84	95,52	49,78	97,36	50,92	99,59
2 7	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			47,80	93,49	49,48	96,78
	до 1000 MWh/год.	47,48	92,87				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	46,80	91,54				
	над 5000 MWh/год.	45,84	89,67				
2 8	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					48,80	95,44
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			45,43	88,84		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			47,54	92,98		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			43,43	84,94		
	над 100 000 m ³ /год.*****			40,03	78,28		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	40,96	80,11				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	40,44	79,10				
2 9	„ЕМИ“ ООД – община Среден*****	46,02	90,01	51,07	99,89	58,37	114,17

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,740 kWh/m³.
- За битовите клиенти компонентата цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на общественя доставчик.
- При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране