

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-3**
от 30.01.2026 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.01.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-2#1 от 12.01.2026 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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, доклад с вх. № Е-ДК-65 от 16.01.2026 г., както и събраните данни от проведеното на 28.01.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-2#1 от 12.01.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец февруари 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. февруари 2026 г. в размер на 32,34 евро/MWh (63,25 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,72 евро/MWh (1,41 лв./MWh) и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,16 евро/MWh (0,31 лв./MWh). Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-2 от 12.01.2026 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-2#1 от 12.01.2026 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-10 от 13.01.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-65 от 16.01.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 17 от 20.01.2026 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 28.01.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-65 от 16.01.2026 г. На откритото заседание е присъствал изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД, който е заявил, че е съгласен с изготвения от КЕВР доклад и няма възражения по него. Също така, в хода на откритото заседание „Булгаргаз“ ЕАД е информирало КЕВР за увеличаване на заявените количества природен газ с около 130 хил. MWh, от които 80 хил. MWh от газоразпределителни и топлофикационни дружества, а 50 хил. MWh от пряко присъединени клиенти. Общественият доставчик е посочил, че предвижда по-голямата част от допълнително заявените количества да бъдат осигурени чрез доставки на ВПГ, включително от Турция, както и възможност за добив от ПГХ „Чирен“. В тази връзка,

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 (...).

КЕВР е посочила, че източниците, чрез които „Булгаргаз“ ЕАД ще осигури допълнително заявените количества природен газ, ще доведат до увеличение цената на природния газ. Поради тази причина, КЕВР е изложила, че такова увеличение не е обосновано, тъй като сред източниците, от които общественият доставчик ще осигурава на клиентите природен газ през м. февруари 2026 г., няма количества, обвързани с цената на индекса TTF, съответно увеличаването на регулираната цена на природния газ не може да се обвързва с повишение на борсовите цени. От своя страна, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че дружеството има финансови затруднения, свързани с неплащанията на „Топлофикация София“ ЕАД.

С писмо с изх. № Е-15-20-2 от 22.01.2026 г. КЕВР е изисквала от обществения доставчик да представи копия на: сертификат, удостоверяващ доставените от Metlen Energy and Metals S.A. (Metlen) количества природен газ, при наличие; уведомление за резултатите от проведен търг за (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити; информация относно промяна в количествата природен газ за м. февруари 2026 г. за регулиран пазар и по двустранните договори, спрямо посочените количества в подаденото заявление, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец февруари 2026 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-2#4 от 29.01.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило: нотификация за резервиран капацитет в точка Амфитрити на гръцката газопреносна мрежа (посока изход Кулата/Сидирокастро) в размер от (...) MWh/ден, както и извадка от сертификат на SGS, удостоверяващ разтовареното доставено от Metlen количество втечен природен газ в периода (...). Дружеството е информирало КЕВР за приети искания от страна на негови клиенти за увеличение на месечните количества природен газ за доставка, поради което количеството природен газ за м. февруари 2026 г. е в размер на (...) MWh, от които (...) MWh за регулиран пазар и (...) MWh за свободен пазар. В тази връзка, заявителят е информирал за изменение на количеството за добив от подземно газово хранилище „Чирен“ по партида „търговски количества“, като съответно добивът е заложен в размер от (...) MWh, при цена (...) евро/MWh. Също така, общественият доставчик е преразпределил количествата природен газ, доставяни през м. февруари 2026 г. от терминала край Александруполис, на база на приложения SGS сертификат, като съответно количествата от доставката на втечен природен газ през м. януари 2026 г. са в размер от (...) MWh, а от планираната за м. март 2026 г. доставка са в размер от (...) MWh, със съответното преразпределение на задържаните количества (retainage).

С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за м. февруари 2026 г. цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 32,57 евро/MWh (63,70 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 31,71 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,70 евро/MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,16 евро/MWh.

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

С Решение № Ц-41 от 30.12.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 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 60,92 лв./MWh или 31,15 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 общественят доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественят 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 с вх. № Е-15-20-2#1 от 12.01.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. февруари 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-15-20-2#4 от 29.01.2026 г., общественят доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. февруари 2026 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“: (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори: (...) MWh или (...)%.

Така посоченото общо количество природен газ е планирано от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Metlen – (...) 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 от добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

С оглед горното, общото увеличение на първоначално заявените от „Булгаргаз“ ЕАД за м. февруари 2026 г. количества природен газ е със (...) MWh, от които (...) MWh за клиенти на регулиран пазар и (...) MWh за клиенти по двустранните договори. В тази връзка, източниците, чрез които „Булгаргаз“ ЕАД е предложило да бъдат осигурени допълнително заявените количества, формират повишение на цената на природния газ за регулирания пазар. По тази причина и с оглед защита на интересите на клиентите на този пазар, КЕВР приема за обосновано да бъдат обезпечени единствено допълнително заявените от количества природен газ от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, предвид предлаганата от тези дружества услуга

от обществен интерес. В този смисъл, необходимите допълнителни количества природен газ за клиентите по двустранните договори по свободно договорени цени „Булгаргаз“ ЕАД следва да осигури чрез сделки на пазара, в т.ч. от газовите борси в Р България и региона, които няма да бъдат взети предвид при утвърждаване на регулираната цена на природния газ. Така, по изложените аргументи, КЕВР приема за обосновани само допълнително заявените количества за клиенти на регулиран пазар, които са в размер на (...) MWh. В тази връзка, предложените от „Булгаргаз“ ЕАД допълнителни разходи за осигуряване на допълнителните количества природен газ по двустранните договори с доставка по договора с (...) при единична цена (...) евро/MWh, КЕВР счита, че не следва да се включват при формирането на регулираната цена на природния газ.

Въз основа на изложените по-горе аргументи, за целите на ценообразуването общото количество природен газ за м. февруари 2026 г. следва да бъде в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%. Така, формираното прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар е от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Metlen – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Shell – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) 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. февруари 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) щатски долара/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец февруари 2026 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh или (...) евро/MWh, при обменен курс от 1,67134 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I 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. февруари 2026 г. са в размер на (...) евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от IСGB 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 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. февруари 2026 г. – (...) MWh.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на заявки на неговите клиенти за газова година 2025/2026 е организирано търгове за доставка на 4 товара ВПГ в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведените търгове, за изпълнители на доставките за месеците януари и март 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Metlen и Shell.

През м. февруари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ, в общ размер на (...) MWh, от които (...) MWh, доставени от Metlen през м. януари 2026 г., както и (...) MWh, с планирана доставка от Shell през м. март 2026 г.

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с Metlen

През м. февруари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от Metlen през м. януари 2026 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. В тази връзка и въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ, между заявителя и Metlen е подписано Потвърждение (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. януари 2026 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MMBtu (~(...) MWh) $\pm 5\%$; място на доставка: основен терминал – терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция и алтернативни терминали в Р Турция (...); дата на доставка – (...); цена: (...) евро/MWh.

Предвид горното, цената за (...) MWh, доставяни от Metlen през м. януари 2026 г., е в размер на (...) евро/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Сертификат SGS № (...), съгласно който доставеното през периода (...) от Metlen в терминала – Александруполис, Р Гърция количество ВПГ е в размер на (...) MWh, от което заявителят предвижда да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. февруари 2026 г.

2.2.2. Доставка на ВПГ по договор с Shell

През м. февруари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ по договор с Shell в размер на (...) MWh. Същото е част от количеството ВПГ, което ще бъде доставено през м. март 2026 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция въз основа Потвърждение № (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през посочения месец, подписано между заявителя и Shell по Рамков договор № (...) от (...) за продажба и покупка на ВПГ. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количества ВПГ по договора с Shell през м. февруари 2026 г. по силата на споразумение между ползвателите на терминала за заемане/връщане на количества с цел непрекъснато приемане на ВПГ.

Доставката на ВПГ по Потвърждение № (...) от (...) е с параметри, както следва: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MMBtu – (...) MMBtu (~(...) MWh – (...) MWh) $\pm 5\%$; място на доставка: FSRU терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция; дата на доставка – (...); цена: (...) евро/MWh.

Предвид горното, цената за (...) MWh, планирани за доставка от Shell през м. март 2026 г. е в размер на (...) евро/MWh.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминала в Александруполис, „Булгаргаз“ ЕАД и Gastrade S.A. са сключили Споразумение № (...) от (...) за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...) от (...)), за срок от десет години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. В тази връзка, заявителят е посочил, че е съгласувал с Gastrade S.A. програма за доставка на ВПГ, която за газова година 2025/2026 предвижда доставка на 5 товара ВПГ от 1 025 000 MWh всеки, при следните дати за разтоварване: (...), (...), (...), (...) и (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет по Споразумение № (...) от (...), който е определен в Приложение № (...) към споразумението, изменено със Споразумение за изменение № (...) от (...). За срока на Споразумение № (...) от (...) (Споразумението)

резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (...) MWh/ден. Според чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет (МПК), което се изчислява по следната формула: (...).

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) Референтната тарифа (...) е тарифа, изразена в евро/kWh/ден/година, и е равна на (...) евро/kWh/ден/година, приложима на датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала, или (...).

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

Тарифата се изчислява въз основа на тарифата за предходната година, умножена по инфлационния индекс. Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...), Индекс на инфлацията (...) е индексът, който (...)

Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 е в размер на (...) евро/kWh/D/Y, като е изчислена по данни от Gastrade S.A. за Референтната тарифа в размер на (...) евро/kWh/ден/година и инфлационен индекс в размер на (...), публикувани на интернет страницата на дружеството – <https://www.gastrade.gr/en/services/#service-tariffs>.

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

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) предвижда право за Gastrade S.A. преди регазификация на разтоварен на терминала товар ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...) прогнозното удържане е (...). Предвид това, съгласно чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...), (...). Пропорционалният дял ще бъде изчислен като (...). В тази връзка, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане през газова година 2025/2026 е равно на (...) % от всяко доставено карго.

Предвид горното, през м. февруари 2026 г. Gastrade S.A. ще удържи: (...) MWh от количествата ВПГ, доставени от Metlen през м. януари 2026 г. и (...) MWh от количествата ВПГ, предвидени за доставка от Shell през м. март 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи за прогнозно удържане въз основа на цените, по които купува ВПГ от съответния доставчик, а именно: (...) евро за количествата от Metlen, при цена (...) евро/MWh и (...) евро за количествата, с планирана доставка от Shell, при цена (...) евро/MWh.

За пренос на количествата природен газ от Metlen 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 Gastrade S.A. 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 Амфитрити, 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 в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) евро/MWh, резервиран (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) евро/MWh и резервиран (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) евро/MWh; за (...) MWh – планиран за резервиране (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с прогнозна единична цена (...) евро/MWh и планиран за резервиране (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh в изходна точка на

гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с прогнозна единична цена (...) евро/MWh.

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за да осигури необходимите количества природен газ, в случай на повишаване на заявките на клиентите през есенно-зимния сезон на 2025/2026 газова година е организирано търг за доставка през (...) на един товар ВПГ на терминал (...), Р Турция. Въз основа на проведения търг, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало (...) за изпълнител на доставката.

За целите на ценообразуването „Булгаргаз“ ЕАД през м. февруари 2026 г. следва да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...) 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 (...) MWh $\pm 5\%$; 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 документираните, действително и разумно направени (...). В тази връзка, за (...), „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството следва да заплати на (...). За изчисляването на тази прогнозна стойност, заявителят е използвал стойността на предходно направени за (...) разходи. 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. февруари 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № 681030 от (...), съгласно който количеството, доставеното от (...) в терминала за ВПГ (...), Р Турция, е в размер на (...) MWh, от което заявителят следва да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. февруари 2026 г.

Количеството ВПГ от (...) в размер на (...) MWh ще бъде доставено 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 (...); (...): е (...), или (...) за (...). Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2026 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh или (...) евро/MWh, при обменен курс от 1,67134 лв. за 1 щатски долар). Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от (...) са в размер на (...) 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. февруари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh от партида „Търговски количества“, при прогнозна цена (...) евро/MWh. Тази цена е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“ към края на м. септември 2025 г. в размер на (...) MWh, с единична цена (...) лв./MWh – съгласно справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството, при отчитане на нагнетените през м. ноември 2025 г. количества природен газ в размер от (...) MWh, с прогнозна цена от (...) лв./MWh, нагнетените през м. декември 2025 г. (...) MWh природен газ, с прогнозна цена от (...) лв./MWh, както и планираните за добив от ПГХ „Чирен“

количества природен газ през месеците януари и февруари 2026 г.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида „Търговски количества“ отчита и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh), изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2025/2026, формирана от технологична компонента в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh) и такса неутралност при балансиране в размер на (...) евро/MWh (...) лв./MWh).

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.12.2025 – 31.12.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,67134 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи за м. февруари 2026 г. са (...) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 31,44 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 февруари 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, поради което за 2026 г., в т.ч. за м. февруари 2026 г., има планирани променливи разходи в размер на (...) евро. Тези разходи се формират от разходи за закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, изчислени на база единична цена на интегрирана единица (...) евро, формирана като базова цена за интегрирана единица, увеличена с (...) % тръжна премия, съгласно предоставени нотификация за резервиране на годишен интегриран продукт (с писмо вх. № Е-15-20-19 от 29.04.2025 г.). 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. В тази връзка, променливите разходи за м. февруари 2026 г. в размер на (...) евро са увеличени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. декември 2025 г. в размер на (...) евро, изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури. В тази връзка, дружеството е предоставило следните документи: фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за годишни тръжни премии при участие в разпределение на капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества извън План за действие при извънредни ситуации; № 0040001152 от 03.12.2025 г. за годишен интегриран продукт и месечен продукт търговско съхранение; дебитно известие № 0000503345 от 05.12.2025 г. за месечен продукт за съхранение за м. декември 2025 г.; фактура № 0040001185 от 31.12.2025 г. за тръжна премия за закупен допълнителен капацитет за съхранение търговски количества; № 0040001176 от 31.12.2025 г. за дневен прекъсваем капацитетен продукт за нагнетяване и услуга по нагнетяване, съхранение и добив.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на включените от заявителя прогнозни променливи разходи за м. февруари 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

февруари 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 февруари 2026 г. е (...) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,70 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената за м. февруари 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 евро/MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от 27.03.2025 г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № 1. Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани капацитетни продукта за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е разделило предвидените за нагнетяване количества природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2025 г. по Плана; акт за месец декември 2025 г. за разпределен капацитет за добив и нагнетяване „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и добити/нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г., и стойност на услугата по съхранение, както и фактура № 0040001152 от 03.12.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2025 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР.

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. Във връзка с горното, прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2026 г. са коригирани, като са намалени с (...) лв. ((...)) евро, представляващи разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари – декември 2025 г.

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.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2026 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. При изчисляване на месечните суми за съхранение на база на предвидени за закупуване (...) интегрирани единици, осигуряващи капацитет за съхранение в

размер от (...) MWh, са представени сумите за съхранение по месеци за 2026 г. Окончателните суми за периода февруари 2026 г. – април 2027 г. ще бъдат предоставени след разпределяне на капацитет за съхранение по План за извънредни ситуации от „Булгартрансгаз“ ЕАД на база на сключен договор и изготвяне на съгласуван график по Плана.

Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

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

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. февруари 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 31,44 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец февруари 2026 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 31,44 \text{ евро/MWh}$$

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 февруари 2026 г. е в размер на 0,70 евро/MWh:

$$31,44 + 0,70 = 32,14 \text{ евро/MWh}$$

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 февруари 2026 г. е в размер на 0,16 евро/MWh:

$$32,14 + 0,16 = 32,30 \text{ евро/MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 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 32,30 евро/MWh (63,17 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 10,760 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. февруари 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. февруари 2026 г. са в размер на 0,65 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 32,30 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 01.02.2026 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 32,30 евро/MWh (63,17 лв./MWh), без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 31,44 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,70 евро/MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 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 Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					54,67	106,92
	до 54 MWh/год., вкл.			54,02	105,65		
	до 539 MWh/год., вкл.	46,43	90,81	51,06	99,86		
	до 1079 MWh/год., вкл.	45,72	89,42	50,77	99,30		
	до 2158 MWh/год., вкл.	45,01	88,02	50,49	98,74		
	до 4316 MWh/год., вкл.	44,29	86,62	50,19	98,17		
	до 6473 MWh/год., вкл.	43,87	85,81	50,02	97,84		
	до 8631 MWh/год., вкл.	43,57	85,22	49,90	97,60		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	43,34	84,77	49,81	97,41		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	42,61	83,35	49,50	96,82		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	42,18	82,50	49,32	96,46		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	41,88	81,90	49,19	96,21		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	41,63	81,42	49,08	96,00		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	41,27	80,70	48,92	95,68		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	40,86	79,90	48,74	95,31		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	40,65	79,51	48,63	95,12		
	над 127 800 MWh/год.	40,37	78,96	48,50	94,85		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			43,54	85,16		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			42,98	84,05		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			41,93	82,01		
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			33,17	64,87		
	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					51,14	100,03
	до 106 MWh/год.	45,07	88,14	48,64	95,14		
	до 211 MWh/год.	44,53	87,09	47,70	93,30		
	до 528 MWh/год.	43,57	85,20	46,82	91,58		
	до 1056 MWh/год.	42,67	83,45	46,45	90,85		
	до 2112 MWh/год.	42,30	82,72	45,94	89,86		
	до 5281 MWh/год.	41,79	81,72	45,57	89,13		
	до 10 562 MWh/год.	41,41	80,99	45,13	88,27		

	над 10 562 MWh/год.	38,81	75,90	43,88	85,83		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					53,10	103,86
	до 106 MWh/год.	45,30	88,61	50,86	99,47		
	до 211 MWh/год.	44,61	87,26	49,81	97,42		
	до 528 MWh/год.	44,04	86,13	49,19	96,21		
	до 1056 MWh/год.	43,57	85,22	47,65	93,20		
	до 2112 MWh/год.	42,94	83,98	46,17	90,30		
	до 5281 MWh/год.	42,36	82,85	45,37	88,75		
	до 10 562 MWh/год.	41,55	81,27	44,51	87,05		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			42,06	82,26		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	39,55	77,35				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	37,90	74,13				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					46,65	91,24
	до 211 MWh/год.	41,26	80,70				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	40,77	79,73				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	40,00	78,22				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	39,49	77,23				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	38,66	75,60				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	37,10	72,55				
	над 10 550 MWh/год.	36,02	70,44				
	до 52,75 MWh/год.			44,89	87,80		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			43,94	85,94		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			43,46	85,00		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			42,58	83,28		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			41,22	80,61		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			40,75	79,69		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			40,65	79,49		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	46,28	90,50	46,49	90,91	47,52	92,93
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни търговски клиенти		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					52,46	102,60
	до 400 MWh/год. вкл.	47,61	93,11				
	над 400 MWh/год.	45,87	89,71				
	до 50 MWh/год. вкл.			50,02	97,83		
	над 50 MWh/год.			49,01	95,85		
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****					46,50	90,95
	до 1055 MWh	39,81	77,85				
	до 4220 MWh	38,29	74,89				
	до 211 MWh			39,87	77,98		
	до 1055 MWh			39,30	76,87		
	"Неврокон-газ" АД – община Гоце Делчев ***					74,03	144,79
	до 2500 MWh вкл.	66,14	129,36				
	над 2500 MWh	60,52	118,37				
	до 250 MWh вкл.			71,12	139,11		
	над 250 MWh			68,82	134,60		
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					70,74	138,34
	до 250 MWh/год. вкл.	68,13	133,25				
	над 250 MWh/год. вкл.	67,73	132,48				
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белев*****			42,45	83,03	41,08	80,33
	до 10 000 MWh/год. вкл.	37,42	73,18				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	37,34	73,03				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	55,00	107,57	61,00	119,31	64,74	126,62
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	56,82	111,13	62,44	122,12	67,42	131,86
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	57,57	112,60	62,10	121,46	67,43	131,86
	"Комекес" АД – община Самоков					48,54	94,92
	до 1055 MWh	41,42	81,01				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	38,24	74,79				
	над 10 546 MWh	36,96	72,28				
	до 1055 MWh			47,45	92,80		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			45,35	88,69		
	над 2109 MWh			44,96	87,93		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	45,36	88,72	48,69	95,21	52,02	101,74
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					46,56	91,06
	до 50 000 MWh	40,60	79,39				
	над 50 000 MWh	34,38	67,23				
	до 30 MWh			45,18	88,37		
	над 30 MWh			43,44	84,97		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	39,31	76,88	46,56	91,06	53,62	104,87
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					49,01	95,85
	до 105,5 MWh вкл.	43,60	85,28	45,64	89,26		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	37,69	73,71	45,01	88,03		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	35,87	70,15				
	над 10 550 MWh	34,94	68,33				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	39,96	78,14	44,43	86,89	45,14	88,29
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	43,32	84,73	51,38	100,49	45,88	89,72
	"Правецгаз 1" АД – община Правец	43,52	85,12			50,96	99,67
	до 3200 MWh/год. вкл.			46,50	90,95		
	над 3200 MWh/год.			46,09	90,14		
	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					52,12	101,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	47,91	93,70				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	42,30	82,73				
	над 10 000 MWh/год.	39,60	77,45				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово			46,26	90,47	48,17	94,19
	до 1000 MWh/год.	45,06	88,12				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	40,58	79,37				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	38,77	75,82				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	38,19	74,69				
	над 50 000 MWh/год.	37,69	73,70				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	45,30	88,60	49,04	95,90	53,20	104,03
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			43,69	85,45	44,45	86,94

25	до 5000 MWh/год. вкл.	41,31	80,79				
	над 5000 MWh/год. вкл.	40,84	79,88				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	45,16	88,32	46,10	90,16	47,17	92,25
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			44,12	86,29	45,73	89,44
27	до 1000 MWh/год.	43,80	85,67				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	43,12	84,34				
	над 5000 MWh/год.	42,16	82,47				
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					45,03	88,06
28	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			41,73	81,61		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			43,84	85,74		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			39,74	77,71		
	над 100 000 m ³ /год.*****			36,34	71,07		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	37,27	72,89				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	36,76	71,89				
29	„ЕМИ“ ООД – община Среден*****	42,34	82,81	47,39	92,69	54,62	106,83

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

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

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

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

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

6. ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,760 kWh/m³.

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

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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.

X

Таско Ерменков - за председател на КЕВР
(съгл. Заповед № 3-ОХ-14 от 29.01.2026 г.)

X

Росица Тоткова
Главен секретар на КЕВР