РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц-19
от 02.11.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 02.11.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25#1 от 12.10.2026 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2026 г., по която обществениият 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 28.10.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-25#1 от 12.10.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец ноември 2026 г., по която обществениият 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. ноември 2026 г. в размер на 59,08 евро/MWh, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,79 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,17 евро/MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-25 от 12.10.2026 г. [1]За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-287 от 13.10.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1734 от 16.10.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 262 от 20.10.2026 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 28.10.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1734 от 16.10.2026 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-1734 от 16.10.2026 г.

[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 (…).

С писмо с изх. № Е-15-20-25 от 22.10.2026 г. КЕВР е изискала от обществения доставчик да представи: справка за наличните количества природен газ със съответните цени в ПГХ „Чирен“ по съответните партиди „План за действие при извънредни ситуации“ и „Търговски количества“, както и по доставчици, количества и цени на природния газ в Република Турция и Република Гърция; подписано Потвърждение за доставка между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell International Middle East Limited FZE (SITME); данни, удостоверяващи индекса (…) въз основа на средноаритметичната стойност на котировките в рамките на изчислителния период; уведомление за резултатите от проведен търг за разпределен месечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити; нотификация от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределен месечен капацитет на „Булгаргаз“ ЕАД за добив от ПГХ „Чирен“; информация относно промяна в количествата природен газ за м. ноември 2026 г. за регулиран пазар и по двустранните договори спрямо посочените количества в подаденото заявление и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец ноември 2026 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-25#4 от 02.11.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило: справки относно наличните количества природен газ със съответните цени в ПГХ „Чирен“ и на територията на Република Турция и Република Гърция към 01.11.2026 г., подписано Потвърждение за доставка със SITME на един товар ВПГ за м. ноември в терминал Marmara Ereğlisi, данни, удостоверяващи (…) за м. ноември 2026 г.; нотификация за резервиран месечен капацитет във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити; фактура от (…) за удостоверяване на количество и качество на товара ВПГ в Александруполис през м. октомври. Също така, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че с цел оптимизиране на цената за м. ноември 2026 г. е участвало в обявения от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за месечен капацитет за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ през м. ноември, в резултат на което е закупило допълнителен капацитет за добив през м. ноември в размер от (…) MWh по цена от (…) EUR/MWh на обща стойност от (…) евро. За същият, дружеството е представило потвърждание за резервирания капацитет за месечен добив от ПГХ „Чирен“ за м. ноември 2026 г. Разходите за допълнителен капацитет за добив са отразени в прогнозните променливи разходи, като общата им стойност за м. ноември е в размер от (…) евро. В тази връзка, общите количества за добив от хранилището през м. ноември 2026 г. са в размер от (…) MWh. Също така, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че не е добило предвидените за добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през м. октомври 2026 г. в размер от (…) MWh, като и че е прехвърлило същите за добив през м. ноември 2026 г. В резултат, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. ноември 2026 г. да добие от ПГХ „Чирен“, партида (…), количества природен газ в размер на (…) MWh при цена на добив от (…) евро/MWh. Количествата за добив от ПГХ „Чирен“, партида (…), са в размер от (…) MWh с прогнозна цена за добив от (…) евро/MWh. Също така, не е налице промяна в заявените количества от клиенти спрямо първоначално подадените със заявлението от 12.10.2026 г.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена, по която обществениятят доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. ноември 2026 г. в размер на 58,43 евро/MWh, без акциз и ДДС, при компонента „цена на вход на газопреносната мрежа“ в размер на 57,45 EUR/MWh, компонентата „обществена доставка“ в размер на 0,81 евро /MWh и компонентата „задължение към обществото“ в размер на 0,17 евро/MWh.

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

С Решение № Ц-18 от 01.10.2026 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 2026 г. цена, по която обществениятят 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 44,09 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 обществениият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която обществениият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. ноември 2026 г. е в размер на (…) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (…) MWh или (…)%, и по двустранните договори – (…) MWh или (…)%.

Това общо количество природен газ ще бъде осигурено от следните източници за доставка: по договор от (…) г. за доставка на природен газ по Договора с азербайджанска компания – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ); по договор с Shell Global LNG Limited (Shell) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ), по договор Shell International Middle East Limited FZE (SITME) – (…) ((…)% 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 (…) през м. ноември 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (…) MWh/ден. Прогнозното количество за м. ноември 2026 г. по договора с азербайджанска компания е (…) MWh. Цената е изчислена по формулата на чл. (…). от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена Po, равна на (…) щатски долара/MWh и елемент (…), равен на (…) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за деветмесечен период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с (…) е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с (…) за месец ноември 2026 г. е (…) щатски долара/MWh ((…) евро/MWh, при обменен курс от 0,86885 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2026 г., за деветмесечния период от м. декември 2025 г. до м. август 2026 г., 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 (…) г. 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 (…) в размер на (…) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (…) MWh/ден.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (…) MWh природен газ по договора с (…) 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. ноември 2026 г. – (…) MWh.

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

През м. ноември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да достави количества ВПГ в размер на (…) MWh, доставени от Shell през м. октомври 2026 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция въз основа на Потвърждение от (…) г. за доставка на един товар ВПГ през м. октомври 2026 г. към Рамков договор № (…) от (…) г. за продажба и покупка на ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (…) MMBtu (~(…) MWh) ±2%; място на доставка: терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция; дата на доставка: 01.10.2026 г.; цена: (…) евро/MWh. (…) означава (…), изразена в евро/MWh за физически доставки на природен газ през месец M (октомври 2026 г.), публикувана в съответния доклад на (…) под заглавието (…), като междинните изчисления не се закръгляват, закръглява се крайната цена до третия знак след десетичната запетая.

Цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с Shell е (…) евро/MWh. Тази цена отчита стойността на индекса (…) г. вкл., в размер на (…) евро/MWh минус (…) евро/MWh и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-18 от 01.10.2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Сертификат (…), съгласно който количеството ВПГ, доставено през периода 01 – 02.10.2026 г. от Shell в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция е в размер на (…) MWh за ползване от „Булгаргаз“ ЕАД през м. октомври, м. ноември и м. декември 2026 г. за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А.

са сключили Споразумение № (…) от (…) г. за ползване на терминала за втечнен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (…) от (…) г.), за срок от (…) години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет по Споразумение № (…) от (…) г., който е определен в Приложение № (…) към споразумението, изменено със Споразумение за изменение № (…) от (…) г. За срока на Споразумение № (…) от (…) г. резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (…) MWh/ден. Според чл. (…), буква „(…)“ и „(…)“ от Споразумение № (…) от (…) г. „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет (МПК), което се изчислява по следната формула: (…).

Според чл. (…) на Споразумение № (…) от (…) г. (…) е тарифа, изразена в евро/kWh/ден/година, и е равна на (…) евро/kWh/ден/година, приложима на датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала, или актуализираната Референтна тарифа, в случай че Gastrade S.A. е издало уведомление за ревизиране на (…).

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

(…).

Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 е в размер на (…) евро/kWh/ден/година, като е изчислена по данни от „Газтрейд“ С.А. за (…) в размер на (…) евро/kWh/ден/година и инфлационен индекс в размер на (…), публикувани на интернет страницата на дружеството – https://www.gastrade.gr/en/services/#service-tariffs.

Годишната брутна тарифа за газова година 2026/2027 е в размер на (…) евро/kWh/ден/година, като е изчислена въз основа на Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 и инфлационен индекс в размер на (…), чиято стойност е предоставена от „Газтрейд“ С.А., като стойностите на средния ИПЦ за (…) месечния период преди м. октомври от година (j) и средния Индекс на потребителски цени (ИПЦ) за същия (…) месечен период от годината (j-1) са публикувани на интернет страницата на гръцкия статистически орган - https://www.statistics.gr/documents/20181/654e9824-25df-d55a-8bea-02be5d43caa3.

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

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (…). от Споразумение № (…) от (…) г. предвижда право за „Газтрейд“ С.А преди регазификация на разтоварен на терминала товар ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (…), буква (…) от Споразумение № (…) от (…) г. прогнозното удържане е (…). Предвид това, съгласно чл. (…), буква (…) от Споразумение № (…) от (…) г., (…). Пропорционалният дял ще бъде изчислен като (…). В тази връзка, „Газтрейд“ С.А е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане през газова година 2026/2027 е равно на (…)% от всяко доставено карго.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в резултат на годишното изравняване на прогнозно задържаните количества на терминала за ВПГ за газовата 2025/2026 г. е установено отрицателно салдо в размер на (…) MWh. За целта операторът на терминала е предложил прилагане на коригиран процент на задържане в размер на (…)% за първия товар ВПГ. В тази връзка за м. ноември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило задържане на (…) MWh от доставените количества ВПГ от Shell, като е включило разходи в размер на (…) евро, изчислени по доставна цена от (…) евро/MWh.

За пренос на количествата природен газ от Shell в общ размер на (…) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните капацитетни продукти: за (…) MWh – резервиран (…) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на „Газтрейд“ С.А към гръцката газопреносна мрежа), с единична цена (…) евро/MWh, резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, с единична цена (…) евро/MWh

и резервиран (…) капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (…) евро/MWh; за (…)MWh – резервиран (…) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидерокастро, с единична цена (…) евро/MWh; за (…) MWh –резервиран (…) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (…) евро/MWh и резервиран (…) капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидерокастро, с единична цена (…) евро/MWh.

В разходите за доставка на количества от терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД е включило и прогнозни разходи в размер на (…) евро за извършване на изследване за съответствие на номинирания кораб с терминала; извършване на надзор по свързване на кораба с терминала и инспекция от (…) за удостоверяване на количество, качество и други показатели на доставения товар. Представена е фактура от (…) за удостоверяване на количество и качество на товар втечнен газ в Александруполис през м. октомври 2026 г. на стойност (…) евро от които (…) евро са включени за м. ноември 2026 г. Тези разходи са включени пропорционално на количествата предвидени за прием от терминала през м. ноември 2026 г. в съответствие с фактури от предходни доставки.

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

2.3. Доставка на ВПГ от SITME в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. ноември 2026 г. да използва количества ВПГ в размер на (…) MWh, с планирана доставка от SITME през м. ноември 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция. В тази връзка, заявителят е провел тръжна процедура за доставка на един товар ВПГ през м. ноември 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция, въз основа на която „Булгаргаз“ ЕАД е избрало SITME за изпълнител на доставка на ВПГ през м. ноември 2026 г.

„Между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell Global LNG Limited е сключен Рамков договор № (…) от (…) г. за продажба и покупка на втечнен природен газ (Рамков договор от (…) г.). Според клауза (…). от този рамков договор страните приемат, че свързано лице на страна може да подпише едно или повече потвърждения, включващи условията на рамковия договор, като след подписването на потвърждение, свързаното лице е обвързано от условията на рамковия договор и на потвърждението. Според дефиницията на клауза (…) от Рамков договор от (…) г. „свързано лице“ по отношение на която и да е от страните по договора е всяко лице, което пряко или косвено контролира страна по договора или лице, което е контролирано или е под общ контрол от страна по договора. Също така, според тази дефиниция „контрол“ е правото да се упражняват 50% или повече от гласовете, които се упражняват на годишно общо събрание (или негов еквивалент) на съответното лице или, ако няма такива права, собственост върху 50% или повече от собствения капитал или други дялови участия в такова лице или правото да се ръководят политиките или операциите на такова лице.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило подписано Потвърждение от (…) г. за доставка, който е с параметри, както следва: количество ВПГ за доставка в размер на от (…) MMBtu (~(…) MWh, при коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh – (…)) ±5%; място на доставка: терминал за ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция; график на доставка: (…) г.; цена на доставка: (…) ноември минус (…) евро/MWh

Цената на количествата ВПГ в размер на (…) MWh по договора с SITME е (…) евро/MWh. Тази цена е изчислена при прогнозна стойност на индекса (…) за м. ноември 2026 г. в размер на (…) евро/MWh минус (…) евро/MWh, формирана въз основа на публикуваните стойности на този индекс (…).

Количествата ВПГ в размер на (…) MWh от SITME ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа въз основа на сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ

Споразумение от (…) г. (Споразумението). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че въз основа на подписан между страните Протокол за временно изменение на Споразумението плащането към Боташ е (…) евро/MWh за количествата в размер на (…) MWh за м. ноември 2026 г.

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

2.4. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в общ размер на (…) MWh, от които (…) MWh от партида (…), при прогнозна цена (…) евро/MWh и (…) MWh от партида (…), при прогнозна цена (…) EUR/MWh.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида (…) в размер на (…) евро/MWh е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“ през м. юли 2026 г. в размер на (…) MWh, с единична цена (…) евро/MWh – съгласно справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството към 31.07.2026 г. и при отчитане на добитите през м. август 2026 г. количества природен газ в размер на (…) MWh.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида (…) в размер на (…) евро/MWh е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“ през м. август 2026 г. в размер на (…) MWh, с единична цена (…) евро/MWh и през м. септември 2026 г. в размер на (…) MWh, с единична прогнозна цена (…) евро/MWh и добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месец октомври 2026 г. в размер на (…) MWh с единична цена (…) евро/MWh.

Прогнозните цени за количествата природен газ от партиди (…) и (…) отчитат и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ в размер на (…) евро/MWh за газова година 2025/2026 и в размер на (…) евро/MWh за газова година 2026/2027.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за м. ноември 2026 г. разполага с капацитет за добив на търговски количества природен газ в размер на (…) MWh/ден в рамките на закупените интегрирани единици за съхранение. За осигуряване на необходимия допълнителен капацитет за добив на количествата, предвидени за добив през м. ноември 2026 г., дружеството е участвало в търг на „Булгартрансгаз“ ЕАД за закупуване на месечен капацитет за добив в размер на (…) MWh/ден по цена (…) евро/MWh.

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.09.2026 – 30.09.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,86885 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. ноември 2026 г. са (…) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 57,45 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 5962,98 хил. евро, като за месец ноември 2026 г. те възлизат на (…) хил. евро.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“

ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за газова година за съхранение 2026/2027. След участие на търговете за разпределение на капацитет в ПГХ „Чирен“ на „Булгаргаз“ ЕАД са разпределени количества за добив и нагнетяване извън тези по Плана в съответствие с приложени нотификации. Количествата и дължимите суми (вкл. премиите, постигнати в търговете) са посочени във фактура № 0040001349 от 05.05.2026 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД и приложение към нея. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирало променливи разходи за м. ноември 2026 г. в размер на (…) евро за закупуване на годишен интегриран продукт в размер (…) интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от (…) евро, от които разходи (…) евро са за дейността „обществена доставка“. Съгласно чл. 17, ал. 11, изр. второ от НРЦПГ при периодичното изменение на цената на природния газ следва да бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана. Стойността на променливите разходи за м. ноември 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. септември 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура 0004001511 от 02.10.2026 г. за разходи за нагнетяване на количества от (…) MWh при единична цена за нагнетяване в размер от (…) EUR/MWh, съгласно тарифите на Оператора в размер от (…) EUR; премия (…) EUR за закупуване на капацитет за нагнетяване през м. септември по фактура № 0040001349 от 05.05.2026 г. и заплащане на разходи в размер на (…) евро за годишен интегриран продукт по фактура 0040001485 от 02.09.2026 г. В тази връзка, променливите разходи за м. ноември 2026 г. в размер на (…) евро за дейността „обществена доставка“ са коригирани с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. септември 2026 г. в размер на (…) евро, изчислена на база, издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м. евро. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2026 г. ще се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на природен газ, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец ноември 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 ноември 2026 г. е (…) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (…) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,81 евро/MWh, като представлява (…)% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ в годишен аспект и е в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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

В предложената за м. ноември 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от (…) г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № (…) от (…) г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № (…). Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (…) ((…)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (…) MWh. Обществениият доставчик е приложил

следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана; акт за месец септември 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура № 0040001485 от 02.09.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2026 г., издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за резервиране на капацитет по Плана. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от (…) г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № (…) от (…) г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № (…). Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2026/2027 на обществения доставчик са разпределени (…) ((…)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (…) MWh.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година. Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

Представен е съгласуван график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на природен газ през газова година за съхранение 2026/2027 по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за разпределените от Оператора капацитети по месеци за нагнетяване и добив в ПГХ „Чирен“ на количества природен газ и суми за тяхното съхранение.

На база на разпределените интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ за газови години за съхранение 2025/2026 и 2026/2027, „Булгаргаз“ ЕАД е изготвило таблица с прогнозните разходи за съхранение по Плана по месеци през 2026 г. на база на съгласуваните с „Булгартрансгаз“ ЕАД графици за съхранение на природен газ за газови години за съхранение 2025/2026 и 2026/2027.

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

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. ноември 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 57,45 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване

на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец ноември 2026 г.:

$$(\ldots)\div(\ldots)= \mathbf{57,45}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец ноември 2026 г. е в размер на 0,81 евро/MWh:

$$\mathbf{57,45\ +0,81=58,26}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец ноември 2026 г. е в размер на 0,17 евро/MWh:

$$\mathbf{58,26+0,17\ =58,43}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 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 58,43 евро/MWh, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е изчислен в размер на 10,830 kWh/m^3. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. ноември 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. ноември 2026 г. са в размер на 1,17 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 58,43 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 01.11.2026 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 58,43 евро/MWh, без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 57,45 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 0,81 евро/MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи		
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти
		евро/MWh	евро/MWh	евро/MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			81,32
	до 54 MWh/год., вкл.		80,15	
	до 539 MWh/год., вкл.	72,56	77,19	
	до 1079 MWh/год., вкл.	71,85	76,90	
	до 2158 MWh/год., вкл.	71,14	76,62	
	до 4316 MWh/год., вкл.	70,42	76,32	
	до 6473 MWh/год., вкл.	70,00	76,15	
	до 8631 MWh/год., вкл.	69,70	76,03	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	69,47	75,94	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	68,74	75,63	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	68,31	75,45	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	68,01	75,32	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	67,76	75,21	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	67,40	75,05	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	66,99	74,87	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	66,78	74,76	
	над 127 800 MWh/год.	66,50	74,63	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		69,67	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		69,11	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		68,06	
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		59,30	
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			77,79
	до 106 MWh/год.	71,20	74,77	
	до 211 MWh/год.	70,66	73,83	
	до 528 MWh/год.	69,70	72,95	
	до 1056 MWh/год.	68,80	72,58	
	до 2112 MWh/год.	68,43	72,07	
	до 5281 MWh/год.	67,92	71,70	
	до 10 562 MWh/год.	67,54	71,26	
	над 10 562 MWh/год.	64,94	70,01	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			79,75
	до 106 MWh/год.	71,43	76,99	
	до 211 MWh/год.	70,74	75,94	
	до 528 MWh/год.	70,17	75,32	

	до 1056 MWh/год.	69,70	73,78	
	до 2112 MWh/год.	69,07	72,30	
	до 5281 MWh/год.	68,49	71,50	
	до 10 562 MWh/год.	67,68	70,64	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		68,19	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	65,68		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	64,03		
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			73,30
	до 211 MWh/год.	67,39		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	66,90		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	66,13		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	65,62		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	64,79		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	63,23		
	над 10 550 MWh/год.	62,15		
	до 52,75 MWh/год.		71,02	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		70,07	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		69,59	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		68,71	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		67,35	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		66,88	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		66,78	
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	72,41	72,62	74,17
	Енергийни предприятия	Промишлени/Стопански клиенти	Обществено-административнии търговски клиенти	Битови клиенти
		евро/MWh	евро/MWh	евро/MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			79,11
	до 400 MWh/год., вкл.	73,74		
	над 400 MWh/год.	72,00		
	до 50 MWh/год., вкл.		76,15	
	над 50 MWh/год.		75,14	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			73,15
	до 1055 MWh	65,94		
	до 4220 MWh	64,42		
	до 211 MWh		66,00	
	до 1055 MWh		65,43	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			100,68
	до 2500 MWh вкл.	92,27		
	над 2500 MWh	86,65		
	до 250 MWh вкл.		97,25	
	над 250 MWh		94,95	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			97,39
	до 250 MWh/год. вкл.	94,26		
	над 250 MWh/год. вкл.	93,86		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		68,58	67,73
	до 10 000 MWh/год. вкл.	63,55		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	63,47		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	81,13	87,13	91,39
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	82,95	88,57	94,07
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	83,70	88,23	94,08
14	"Комекес" АД – община Самоков			75,19
	до 1055 MWh	67,55		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	64,37		
	над 10 546 MWh	63,09		
	до 1055 MWh		73,58	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		71,48	
	над 2109 MWh		71,09	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	71,49	74,82	78,67

16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			73,21
	до 50 000 MWh	66,73		
	над 50 000 MWh	60,51		
	до 30 MWh		71,31	
	над 30 MWh		69,57	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	65,44	72,69	80,27
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			77,45
	до 105,5 MWh вкл.	70,94	73,63	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	64,35	72,93	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	62,25		
	над 10 550 MWh	61,18		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	66,09	70,56	71,79
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	69,45	77,51	72,53
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	69,65		77,61
	до 3200 MWh/год. вкл.		72,63	
	над 3200 MWh/год.		72,22	
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			78,77
	до 1000 MWh/год. вкл.	74,04		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	68,43		
	над 10 000 MWh/год.	65,73		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово		72,39	74,82
	до 1000 MWh/год.	71,19		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	66,71		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	64,90		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	64,32		
	над 50 000 MWh/год.	63,82		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	71,43	75,17	79,85
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		69,82	71,10
	до 5000 MWh/год. вкл.	67,44		
	над 5000 MWh/год. вкл.	66,97		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	71,29	72,23	73,82
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		70,25	72,38
	до 1000 MWh/год.	69,93		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	69,25		
	над 5000 MWh/год.	68,29		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			71,60
	до 10 000 m^3/год., вкл.******		67,79	
	до 50 000 m^3/год., вкл.******		69,89	
	до 100 000 m^3/год., вкл.******		65,81	
	над 100 000 m^3/год.******		62,44	
	до 200 000 m^3/год., вкл.******	63,37		
	до 1 000 000 m^3/год.******	62,86		
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	68,47	73,52	81,27

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

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

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

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

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

6. **** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени за 1000 $м^3$ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,830 kWh/m^3.**

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

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

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране