

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-35**
от 01.12.2025 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.12.2025 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2025 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-1401 от 17.11.2025 г., както и събраните данни от проведеното на 26.11.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец декември 2025 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 компенсирание 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. декември 2025 г. в размер на 65,24 лв./MWh или 33,36 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,66 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-43 от 10.11.2025 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-353 от 11.11.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1401 от 17.11.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 324 от 19.11.2025 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 26.11.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1401 от 17.11.2025 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.

С писмо с изх. № Е-15-20-43 от 21.11.2025 г. КЕВР е изисквала от обществения доставчик да представи данни за стойността на индекса ТТФ (...) декември 2025 г. в последния работен ден на м. ноември 2025 г., публикувана от (...); уведомление за резултатите от проведен търг за (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити и в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, при наличие, както

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 (...).

и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец декември 2025 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-43 от 01.12.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило извадки от ICIS, доказващи индекс TTF (...) за м. декември 2025 г. в размер от (...) EUR/MWh, актуализирани справки № 5 и 6 с цел изпълнение на изискванията на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, нотификации за резервиран капацитет в точка Амфитрити на гръцката газопреносна мрежа (посока изход Кулата/Сидирокастро) в размер от (...) MWh/ден, в точка Амфитрити (посока изход Комотини) в размер от (...) MWh и в точка Комотини, изход ДЕСФА към газопровода IGB в размер от (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата за добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ по План за извънредни ситуации са в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh, а количествата за доставка от Турция (доставка LNG от (...)) са в размер на (...) MWh. Дружеството е информирало КЕВР за приети искания от страна на негови клиенти за намаление на месечните количества природен газ за доставка, поради което количеството природен газ за м. декември 2025 г. е в размер на (...) MWh. С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за м. декември 2025 г. цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 63,01 лв./MWh или 32,22 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 62,09 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,57 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh.

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

С Решение № Ц-34 от 30.10.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2025 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 65,82 лв./MWh или 33,65 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 снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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-15-20-43#1 от 10.11.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. декември 2025 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-15-20-43 от 01.12.2025 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. декември 2025 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“: (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори: (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар 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 „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Metlen Energy and Metals S.A. (Метлен) – (...) 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. декември 2025 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 декември 2025 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,68169 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2025 г., за (...) 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. декември 2025 г. са в размер на 1 446 674,47 евро или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2025 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на 2 829 449,33 лв. и количества природен газ за доставка през м. декември 2025 г. – (...) MWh.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на заявки на негови 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 октомври и декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал и Метлен.

През м. декември 2025 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 Тотал през м. октомври 2025 г., както и (...) MWh с планирана доставка от Метлен през м. декември 2025 г.

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с Тотал

През м. декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, доставено от Тотал през м. октомври 2025 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция въз основа на Рамково споразумение от (...) и Потвърждение № (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. октомври 2025 г. (Потвърждението), със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; дата на доставка – (...); място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция и алтернативни терминали в Р Турция (...); цена на доставка TTF (...) (по данни от (...)) за месеца на доставка (м. октомври 2025 г.), (...) евро/MWh. TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните TTF ценови котировки (...) за месеца, през който е дължима цената, публикувани в (...) за всички дни, в които е публикувана цена за месеца, предхождащ месеца на сключване на Потвърждението. (...). Цената на количествата ВПГ в размер на (...) MWh по договора с Тотал е (...) евро/MWh или (...) лв./MWh. Тази цена отчита стойността на индекса TTF (...) през всеки ден от м. септември 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh (по данни от (...)), (...) евро/MWh ((...) лв./MWh) и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-34 от 30.10.2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило Сертификат SGS № (...), неразделна част от който е отчет за (...) ((...) № (...)). От същите се установява, че количеството ВПГ, доставеното през периода (...) от Тотал в терминала – Александруполис, Р Гърция, е в размер на (...) MWh. От това количество, за охлаждане на терминала е удържано количество ВПГ в размер на (...) MWh, което няма да бъде доставено на „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през месец декември 2025 г. количество ВПГ, което остава от доставеното от Тотал през м. октомври 2025 г. на терминала и което е в размер на (...) MWh.

2.2.2. Доставка на ВПГ по договор с Метлен

През м. декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, с планирана доставка от Метлен през м. декември 2025 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 Метлен е подписано Потвърждение (...) от (...) за доставка на един товар ВПГ през м. декември 2025 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: TTF (...) (по данни от (...)) за месеца на доставка, (...) евро/MWh. TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните TTF ценови котировки (...) за месеца, през който е дължима цената, публикувани в (...) за всички дни, в които е публикувана цена за месеца, предхождащ месеца на сключване на Потвърждението. (...).

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh, доставяни от Метлен, в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, като е отчело стойността на индекса TTF (...) за м. декември 2025 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, публикувани на 28.11.2025 г. в (...), (...) евро/MWh или (...) лв./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 Тотал и Метлен в общ размер на (...) MWh възлизат на (...) евро/MWh или (...) лв./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, Gastrade S.A. ще удържи през м. декември 2025 г.: (...) MWh от количествата ВПГ, доставени от Тотал и (...) MWh от количествата ВПГ, предвидени за доставка от Метлен. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи за прогнозно удържане въз основа на цените, по които купува ВПГ от Тотал и Метлен, а именно: (...) лв. за количествата от Тотал, при цена в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и (...) лв. за количествата от Метлен, при цена в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh.

Съгласно т. 10.3.4 (а) от Мрежовия кодекс на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, разходите, направени от Оператора на терминала във връзка с извършване на проучване за съвместимост на танкера с терминала, са за сметка на ползвателя. В тази връзка, на база на фактуриран разход за предходни периоди, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило разход в размер на (...) евро или (...) лв. за проучване на танкера, който през м. декември 2025 г. ще достави количествата ВПГ от Метлен.

Също така, на база на фактуриран разход за предходен период, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило разход в прогнозен размер на (...) евро или (...) лв. за издаване на сертификат от SGS за удостоверяване на действително полученото в терминала количество ВПГ от Метлен, както и проверка на качеството му.

За пренос на количествата природен газ от Тотал и Метлен 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 газопрееносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на Gastrade S.A. към гръцката газопрееносна мрежа), с единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, резервиран (...) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопрееносна мрежа Комотини, с единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и резервиран (...) капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопрееносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, резервиран (...) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопрееносна мрежа Комотини, с единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и резервиран (...) капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (...) лв./MWh; за (...) MWh – (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопрееносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh и резервиран (...) капацитетен продукт в размер на (...) MWh в изходна точка на гръцката газопрееносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) евро/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид всичко гореизложено, общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от Тотал и Метлен са в размер на (...) лв. и формират цена (...) лв./MWh.

2.2.2. 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. декември 2025 г. 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 или (...) лв./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. декември 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...) от (...), съгласно който количеството, доставеното от (...) в терминала за ВПГ (...), Р Турция, 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. декември 2025 г.

Количеството ВПГ от (...) в размер на (...) MWh ще бъде доставено от Botaş Boru Hatları ile 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 2025 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 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...)) или (...) лв./MWh. 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 (...) лв., включващи разходи за доставка, регазификация и пренос до българска граница, като формират цена в размер на (...) лв./MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh. Прогнозната 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 планираните за добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците ноември и декември 2025 г., както и при отчитане на разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ в размер на (...) 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 (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) 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: 01.10.2025 – 31.10.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,68169 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. декември 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 62,09 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец декември 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. В тази връзка и предвид размера на тази компонента, определен в съответните утвърдени на „Булгаргаз“ ЕАД цени на природния газ за периода от м. януари до м. ноември 2025 г., дружеството е включило при формирането на компонентата за дейността „обществена доставка“ на цената за м. декември 2025 г. намален размер на възвръщаемостта на активите за м. декември 2025 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В резултат на това, посочената компонента за месец декември 2025 г. е в размер на (...), съответно в размер на 2,5% в годишен аспект.

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 общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана). В тази връзка за м. декември 2025 г. дружеството е прогнозирило променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение, които се формират от разходи за закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, изчислени на база единична цена на интегрирана единица (...) лв., 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. Променливите разходи за м. декември 2025 г. в размер на (...) лв. са намалени с отрицателната разлика между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. октомври 2025 г. в размер на (...) лв., изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Дружеството е предоставило следните фактури: № 0040000918 от 05.05.2025 г. за годишна тръжна премия за газова година 2025/2026; № 0040001082 от 02.10.2025 г. за годишен интегриран продукт търговско съхранение и за допълнително разпределен месечен капацитет в размер на (...) MWh за м. октомври 2025 г.; № 0040001099 от 02.10.2025 г. за тръжна премия за закупен допълнителен капацитет за търговско съхранение.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. декември 2025 г. е (...) лв.

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 на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец декември 2025 г. възлиза на (...) хил. лв. 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 декември 2025 г. е (...) хил. лв., а коригираната възвръщаемост на активите за периода е (...) хил. лв. В резултат размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ намалява от 1,10 лв./MWh на 0,57 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект е в размер под 2,5%.

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

В предложената за м. декември 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

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.

„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 съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по Плана; акт за месец октомври 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 № 0040001082 от 02.10.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 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.

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. декември 2025 г. е в размер на 0,35 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 2025 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 (...) лв.

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 62,09 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 62,09 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2025 г. е в размер на 0,57 лв./MWh:

$$62,09 + 0,57 = 62,66 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2025 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$62,66 + 0,35 = 63,01 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2025 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 63,01 лв./MWh (32,22 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 10,740 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. декември 2025 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. декември 2025 г. са в размер на 1,26 лв./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 63,01 лв./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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2025 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 63,01 лв./MWh или 32,22 евро/MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 62,09 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,57 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./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, лв./MWh	Стопански клиенти с равномерно потребление, евро/MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					106,75	54,58
	до 54 MWh/год., вкл.			105,49	53,94		
	до 539 MWh/год., вкл.	90,65	46,35	99,70	50,98		
	до 1079 MWh/год., вкл.	89,26	45,64	99,14	50,69		
	до 2158 MWh/год., вкл.	87,86	44,92	98,58	50,40		
	до 4316 MWh/год., вкл.	86,46	44,21	98,01	50,11		
	до 6473 MWh/год., вкл.	85,65	43,79	97,68	49,94		
	до 8631 MWh/год., вкл.	85,06	43,49	97,44	49,82		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	84,61	43,26	97,25	49,72		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	83,19	42,53	96,66	49,42		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	82,34	42,10	96,30	49,24		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	81,74	41,79	96,05	49,11		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	81,26	41,55	95,84	49,00		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	80,54	41,18	95,52	48,84		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	79,74	40,77	95,15	48,65		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	79,35	40,57	94,96	48,55		

	над 127 800 MWh/год.	78,80	40,29	94,69	48,41		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			85,00	43,46		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			83,89	42,89		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			81,85	41,85		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			64,71	33,09		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					99,86	51,06
	до 106 MWh/год.	87,98	44,98	94,98	48,56		
	до 211 MWh/год.	86,93	44,45	93,14	47,62		
	до 528 MWh/год.	85,04	43,48	91,42	46,74		
	до 1056 MWh/год.	83,29	42,59	90,69	46,37		
	до 2112 MWh/год.	82,56	42,21	89,70	45,86		
	до 5281 MWh/год.	81,56	41,70	88,97	45,49		
	до 10 562 MWh/год.	80,83	41,33	88,11	45,05		
	над 10 562 MWh/год.	75,74	38,73	85,67	43,80		
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					103,69	53,02
	до 106 MWh/год.	88,45	45,22	99,31	50,78		
	до 211 MWh/год.	87,10	44,53	97,26	49,73		
	до 528 MWh/год.	85,97	43,96	96,05	49,11		
	до 1056 MWh/год.	85,06	43,49	93,04	47,57		
	до 2112 MWh/год.	83,82	42,86	90,14	46,09		
	до 5281 MWh/год.	82,69	42,28	88,59	45,30		
	до 10 562 MWh/год.	81,11	41,47	86,89	44,43		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			82,10	41,98		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	77,19	39,47				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,97	37,82				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					91,07	46,56
	до 211 MWh/год.	80,54	41,18				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	79,57	40,68				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	78,06	39,91				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	77,07	39,41				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	75,44	38,57				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	72,39	37,01				
	над 10 550 MWh/год.	70,28	35,93				
	до 52,75 MWh/год.			87,64	44,81		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			85,78	43,86		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			84,84	43,38		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			83,12	42,50		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			80,45	41,13		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			79,53	40,66		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			79,33	40,56		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	87,84	44,91	88,24	45,12	90,17	46,10
	Енергийни предприятия	Промислени/ Стопански клиенти, лв./MWh	Промислени/ Стопански клиенти, евро/MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, лв./MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					102,43	52,37
	до 400 MWh/год., вкл.	92,95	47,52				
	над 400 MWh/год.	89,55	45,79				
	до 50 MWh/год., вкл.			97,67	49,94		
	над 50 MWh/год.			95,69	48,93		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****					90,78	46,42
	до 1055 MWh	77,69	39,72				
	до 4220 MWh	74,73	38,21				
	до 211 MWh			77,82	39,79		
	до 1055 MWh			76,71	39,22		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					144,62	73,94
	до 2500 MWh вкл.	129,20	66,06				
	над 2500 MWh	118,21	60,44				
	до 250 MWh вкл.			138,95	71,04		
	над 250 MWh			134,44	68,74		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					138,17	70,65
	до 250 MWh/год. вкл.	133,09	68,05				
	над 250 MWh/год. вкл.	132,32	67,65				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			82,87	42,37	80,16	40,99
	до 10 000 MWh/год. вкл.	73,02	37,33				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	72,87	37,26				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	107,41	54,92	119,15	60,92	126,45	64,65
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	110,97	56,74	121,96	62,36	131,69	67,33
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	112,44	57,49	121,30	62,02	131,69	67,33
	"Комекес" АД – община Самоков					94,75	48,44
	до 1055 MWh	80,85	41,34				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	74,63	38,16				
	над 10 546 MWh	72,12	36,87				
	до 1055 MWh			92,64	47,37		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			88,53	45,26		
	над 2109 MWh			87,77	44,88		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	88,56	45,28	95,05	48,60	101,57	51,93
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					90,89	46,47
	до 50 000 MWh	79,23	40,51				
	над 50 000 MWh	67,07	34,29				
	до 30 MWh			88,21	45,10		
	над 30 MWh			84,81	43,36		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	76,11	38,91	89,69	45,86	102,75	52,54
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					95,68	48,92
	до 105,5 MWh вкл.	85,12	43,52	89,10	45,56		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	73,55	37,61	87,87	44,93		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	69,99	35,79				

	над 10 550 MWh	68,17	34,85				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	77,98	39,87	86,73	44,34	88,12	45,06
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	84,57	43,24	100,33	51,30	89,55	45,79
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	72,28	36,96	79,93	40,87	83,98	42,94
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					92,90	47,50
	до 1000 MWh/год. вкл.	83,44	42,66				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	77,66	39,71				
	над 10 000 MWh/год.	73,85	37,76				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			90,31	46,17	94,02	48,07
	до 1000 MWh/год.	87,96	44,97				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	79,21	40,50				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	75,66	38,68				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	74,53	38,11				
	над 50 000 MWh/год.	73,54	37,60				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	88,44	45,22	95,74	48,95	103,86	53,10
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			85,29	43,61	86,77	44,36
	до 5000 MWh/год. вкл.	80,63	41,23				
	над 5000 MWh/год. вкл.	79,72	40,76				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дудово, Тутракан, Главиница и Ситово			87,54	44,76	89,39	45,70
	до 1000 MWh/год.	85,92	43,93				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	81,48	41,66				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			86,13	44,04	89,27	45,64
	до 1000 MWh/год.	85,51	43,72				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	84,18	43,04				
	над 5000 MWh/год.	82,31	42,08				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					87,93	44,96
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			81,48	41,66		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			85,62	43,78		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			77,58	39,67		
	над 100 000 m ³ /год.*****			70,92	36,26		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	72,75	37,20				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	71,74	36,68				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	82,65	42,26	92,53	47,31	106,66	54,53

Забележки:

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

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА