



X

входящ номер

**ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и

дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.06.2026 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2026 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.06.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец юли 2026 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за 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. юли 2026 г. в размер на 37,70 евро/MWh (73,73 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,10 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 неупореден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-19 от 11.06.2026 г.¹ За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-165 от 12.06.2026 г. на председателя на КЕВР.

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 този доклад, 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 (...).

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.06.2026 г. се установи следното:

С Решение № Ц-7 от 01.06.2026 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 2026 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 35,62 евро/MWh или 69,67 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

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

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

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

Това общо количество природен газ ще бъде осигурено от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания (Договор с (...)) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и по договор с (...), в правата на което встъпва (...) ((...)) - лице от групата (...) – (...) 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. юли 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Прогнозното количество за м. юли 2026 г. по договора с азербайджанската компания е (...) MWh, от които (...) MWh са включени за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. юли 2026 г., а остатъкът ще бъде нагнетен в ПГХ „Чирен“ с цел използването му през месец август 2026 г. чрез виртуален добив. Дружеството посочва, че през м. август поради предстоящи ремонтни дейности, провеждащи се обичайно от началото на договора, доставката на количества по азерския договор ще бъде в размер на (...) MWh (според предварителната информация, подадена от азербайджанската компания).

Цената е изчислена по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена P_0 , равна на (...) щатски долара/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанската компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец юли 2026 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) евро/MWh, при обменен курс от 0,85692 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2026 г., за деветмесечния период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щатски долара/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щатски долара/mt.

Към цената на природния газ се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Също така, с оглед преноса на количествата природен газ по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (...) MWh/ден.

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. юли 2026 г. да достави до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в общ размер на (...) MWh, съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, от които (...) MWh, доставени от (...) през м. август 2025 г. и (...) MWh, доставени от (...) през м. май 2026 г., както следва:

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. юли 2026 г. да използва количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през м. август 2025 г. на терминал за ВПГ в Р Турция, въз основа на Рамков договор от (...) г. за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на един товар ВПГ., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...); място на доставка: терминал за ВПГ (...), Р Турция; график на доставка: (...); цена на доставка (...) евро/MWh. Съгласно т. (...) от Потвърждение от (...), купувачът е длъжен да възстанови на продавача документирания, действително и разумно направени разходи за (...), надвишаващи (...)(...) евро. В тази връзка, за (...), „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството следва да заплати на (...). Размерът на този прогнозен разход е определен въз основа на стойността на разходи, които са направени

за (...). В случай, че стойността по окончателно издадената фактура за тези разходи се различава от прогнозната, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. юли 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...), съгласно който количеството ВПГ, доставено от (...) в терминала за ВПГ (...), е в размер на (...) MWh, от което заявителят ще използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. юли 2026 г., което представлява цялата прогнозна наличност в Р Турция от този товар (отчитайки заложените количества в ценообразуването от предходните месеци).

2.2.2. Доставка на ВПГ от (...) в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. юли 2026 г. да използва количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през м. май 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен Рамков договор (...) за продажба и покупка на втечен природен газ (Рамков договор от (...)). 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 (...). В тази връзка и въз основа на Рамков договор № (...) от (...) г. за продажба и покупка на втечен природен газ, между заявителя и (...) е подписано Потвърждение от (...) г. за доставка на един товар ВПГ през м. май 2026 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на от (...) MMBtu до (...) MMBtu (~(...) MWh – (...) MWh, при коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh – (...)) $\pm 5\%$; място на доставка: терминал за ВПГ Marmara Ereğlisi, Р Турция; график на доставка: 30.05.2026 – 31.05.2026 г.; цена на доставка: (...) евро/MWh; пристанищните такси до (...) евро ((...) евро) са за сметка на продавача, а над този размер – от купувача.

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

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството ще следва да заплати на (...) като разлика над разходите за пристанищни такси, които ще бъдат заплатени за сметка на продавача. Размерът на този разход е прогнозиран въз основа на размера на предходни разходи за преминаване през протока Дарданели. В случай на различие между прогнозната и действителната стойност на този разход по окончателно издадената фактура, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. юли 2026 г.

Количествата ВПГ от (...) и (...) в общ размер на (...) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...) (Споразумението), според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2026 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щатски долара, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) щатски долара е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...) е (...), което е (...) Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2026 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...) евро/MWh, при обменен курс от 0,85692 евро за 1 щатски долар). Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

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

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 04.05.2026 – 29.05.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,85692 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. юли 2026 г. са (...) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 36,43 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Предложената цена на природния газ за м. юли на 2026 г. включва компонента в размер на 1,10 евро/MWh за дейността „обществена доставка“. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-41 от 30.12.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2026 г. в размер на (...) хил. евро, като за месец юли 2026 г. те възлизат на (...) хил. евро.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана) за газова година за съхранение 2026/2027. 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 прогнозирано променливи разходи за м. юли 2026 г. за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) евро за закупуване на годишен интегриран продукт в размер (...) интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от (...) EUR. 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. юли 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. май 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001333 от 05.05.2026 за годишен интегриран продукт търговско съхранение и издадени г. и № 0040001390 от 03.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за закупуване на капацитет за добив/нагнетяване на дневна база и разход за нагнетяване през м. май 2026 г. В тази връзка, към променливите разходи за м. юли 2026 г. в размер на (...) евро е добавена разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. май 2026 г. в размер на (...) евро, изчислена на база, издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м.

ю
л
и

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 юли 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 юли 2026 г. е (...) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена

е

(

доставка“ е 1,10 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. юли 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от 27.03.2025 г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № 1. Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана; акт за месец май 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, и фактура № 0040001333 от 05.05.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. май 2026 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

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

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

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

Отчитайки прогнозната наличност в ПГХ „Чирен“ на „Булгаргаз“ ЕАД в края на добивния сезон (30 април), в размер на (...) MWh и разпределения капацитет за съхранение по Плана в размер на (...) MWh, дружеството следва да нагнети в ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да нагнети тези количества

пропорционално през шестмесечния период за нагнетяване. Тези разходи се разпределят пропорционално за шестмесечния нагнетателен период и ще бъдат актуализирани всеки месец в зависимост от реално нагнетените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е включило в прогнозните разходи за съхранение и разходи за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ през м. юли 2026 г. в размер на (...) евро/MWh, съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за количествата в размер на (...)MWh.

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

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх.№ Е-15-20-19#1 от 11.06.2026 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юли 2026 г. по договорите за доставка на природен газ с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) 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 36,43 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юли 2026 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{36,43 \text{ евро/MWh}}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец юли 2026 г. е в размер на 1,10 евро/MWh:

$$\mathbf{36,43 + 1,10 = 37,53 \text{ евро/MWh}}$$

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

$$\mathbf{37,53 + 0,17 = 37,70 \text{ евро/MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 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 37,70 евро/MWh (73,73 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е изчислен в размер на 10,780 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. юни 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. юли 2026 г. са в размер на 0,75 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 37,70 евро/MWh.

№	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	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					60,17	117,68
	до 54 MWh/год., вкл.			59,42	116,21		
	до 539 MWh/год., вкл.	51,83	101,37	56,46	110,42		
	до 1079 MWh/год., вкл.	51,12	99,98	56,17	109,86		
	до 2158 MWh/год., вкл.	50,41	98,58	55,89	109,30		
	до 4316 MWh/год., вкл.	49,69	97,18	55,59	108,73		
	до 6473 MWh/год., вкл.	49,27	96,37	55,42	108,40		
	до 8631 MWh/год., вкл.	48,97	95,78	55,30	108,16		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	48,74	95,33	55,21	107,97		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	48,01	93,91	54,90	107,38		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	47,58	93,06	54,72	107,02		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	47,28	92,46	54,59	106,77		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	47,03	91,98	54,48	106,56		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	46,67	91,26	54,32	106,24		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	46,26	90,46	54,14	105,87		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	46,05	90,07	54,03	105,68		
	над 127 800 MWh/год.	45,77	89,52	53,90	105,41		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			48,94	95,72		
метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			48,38	94,61			
метанстанции над 10 789 MWh/год.			47,33	92,57			
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			38,57	75,43			
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					56,64	110,79
	до 106 MWh/год.	50,47	98,70	54,04	105,70		
	до 211 MWh/год.	49,93	97,65	53,10	103,86		
	до 528 MWh/год.	48,97	95,76	52,22	102,14		
	до 1056 MWh/год.	48,07	94,01	51,85	101,41		
	до 2112 MWh/год.	47,70	93,28	51,34	100,42		
	до 5281 MWh/год.	47,19	92,28	50,97	99,69		
	до 10 562 MWh/год.	46,81	91,55	50,53	98,83		
над 10 562 MWh/год.	44,21	86,46	49,28	96,39			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					58,60	114,62
	до 106 MWh/год.	50,70	99,17	56,26	110,03		
	до 211 MWh/год.	50,01	97,82	55,21	107,98		
	до 528 MWh/год.	49,44	96,69	54,59	106,77		
	до 1056 MWh/год.	48,97	95,78	53,05	103,76		
	до 2112 MWh/год.	48,34	94,54	51,57	100,86		
	до 5281 MWh/год.	47,76	93,41	50,77	99,31		
	до 10 562 MWh/год.	46,95	91,83	49,91	97,61		
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			47,46	92,82			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	44,95	87,91					

	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	43,30	84,69				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					52,15	102,00
	до 211 MWh/год.	46,66	91,26				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	46,17	90,29				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	45,40	88,78				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	44,89	87,79				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	44,06	86,16				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	42,50	83,11				
	над 10 550 MWh/год.	41,42	81,00				
	до 52,75 MWh/год.			50,29	98,36		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			49,34	96,50		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			48,86	95,56		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			47,98	93,84		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			46,62	91,17		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			46,15	90,25		
от 5275 до 10 550 MWh/год.			46,05	90,05			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	51,68	101,06	51,89	101,47	53,02	103,69
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни търговски клиенти		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					57,96	113,36
	до 400 MWh/год. вкл.	53,01	103,67				
	над 400 MWh/год.	51,27	100,27				
	до 50 MWh/год. вкл.			55,42	108,39		
	над 50 MWh/год.			54,41	106,41		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****					52,00	101,71
	до 1055 MWh	45,21	88,41				
	до 4220 MWh	43,69	85,45				
	до 211 MWh			45,27	88,54		
	до 1055 MWh			44,70	87,43		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					79,53	155,55
	до 2500 MWh вкл.	71,54	139,92				
	над 2500 MWh	65,92	128,93				
	до 250 MWh вкл.			76,52	149,67		
	над 250 MWh			74,22	145,16		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					76,24	149,10
	до 250 MWh/год. вкл.	73,53	143,81				
	над 250 MWh/год. вкл.	73,13	143,04				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			47,85	93,59	46,58	91,09
	до 10 000 MWh/год. вкл.	42,82	83,74				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	42,74	83,59				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	60,40	118,13	66,40	129,87	70,24	137,38
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот***	62,22	121,69	67,84	132,68	72,92	142,62
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря***	62,97	123,16	67,50	132,02	72,93	142,62
14	"Комекес" АД – община Самоков					54,04	105,68
	до 1055 MWh	46,82	91,57				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	43,64	85,35				
	над 10 546 MWh	42,36	82,84				
	до 1055 MWh			52,85	103,36		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			50,75	99,25		
	над 2109 MWh			50,36	98,49		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	50,76	99,28	54,09	105,77	57,52	112,50
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					52,06	101,82
	до 50 000 MWh	46,00	89,95				
	над 50 000 MWh	39,78	77,79				
	до 30 MWh			50,58	98,93		
	над 30 MWh			48,84	95,53		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	44,71	87,44	51,96	101,62	59,12	115,63
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					54,51	106,61
	до 105,5 MWh вкл.	49,00	95,84	51,04	99,82		

	над 105,5 MWh до 1055 MWh	43,09	84,27	50,41	98,59		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	41,27	80,71				
	над 10 550 MWh	40,34	78,89				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	45,36	88,70	49,83	97,45	50,64	99,05
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	48,72	95,29	56,78	111,05	51,38	100,48
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	48,92	95,68			56,46	110,43
	до 3200 MWh/год. вкл.			51,90	101,51		
	над 3200 MWh/год.			51,49	100,71		
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					57,62	112,69
	до 1000 MWh/год. вкл.	53,31	104,27				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	47,70	93,29				
	над 10 000 MWh/год.	45,00	88,01				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			51,66	101,03	53,67	104,95
	до 1000 MWh/год.	50,46	98,68				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	45,98	89,93				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	44,17	86,38				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	43,59	85,25				
	над 50 000 MWh/год.	43,09	84,26				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	50,70	99,16	54,44	106,46	58,70	114,79
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			49,09	96,01	49,95	97,70
	до 5000 MWh/год. вкл.	46,71	91,35				
	над 5000 MWh/год. вкл.	46,24	90,44				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	50,56	98,88	51,50	100,72	52,67	103,01
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			49,52	96,85	51,23	100,20
	до 1000 MWh/год.	49,20	96,23				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	48,52	94,90				
	над 5000 MWh/год.	47,56	93,03				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					50,51	98,78
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			47,11	92,14		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			49,22	96,26		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			45,13	88,25		
	над 100 000 m ³ /год.*****			41,73	81,61		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	42,66	83,44				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	42,14	82,43				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	47,74	93,37	52,79	103,25	60,12	117,59

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
3. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
4. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,780 kWh/m³.
7. За битовите клиенти компонентата цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

V. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена информация, която се отнася до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност, а именно: клиентите на дружеството, количествата и договорените доставни цени, както и изходните данни за изчисляване на съответните компоненти на цената. Заявителят е посочил, че съгласно условията на съответните договори не се допуска разгласяването на посочената информация без писменото съгласие на другата страна.

Дружеството е отбелязало, че договорът за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и последващите споразумения за неговото

изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

Съгласно Общите условия към сключената поръчка с (...), по отношение на размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената, притежателя на лиценза може да разкрива конфиденциална информация в случай, че се изисква по закон или по силата на разпореждане на съд, арбитражна колегия, трибунал или задължително искане от страна на компетентен държавен орган или регулаторен орган и при спазването на определени условия. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в сключената поръчка за абонамент изрично е записано, че от дейностите, които лицензираният получател може да извършва с получената в резултат на абонамента информация се изключва „използването на лицензирани данни по начин, който ще намали необходимостта трети страни да се абонират за получаване на лицензирани материали от (...)“. Също така, предвид платения от дружеството абонамент към изданието (...), условията за споделяне и разпространение на получената чрез него информация са сходни с тези, прилагани от (...).

В допълнение, заявителят е отбелязал, че според рамковите споразумения между „Булгаргаз“ ЕАД и компаниите, доставящи ВПП, всяка информация включваща: доклади, бази данни, анализи, обобщения, проучвания, документи, отнасяща се към тези споразумения или трансакции, бъдещи трансакции, или друга информация, свързана пряко или косвено със споразумението, споделена между страните в писмен, електронен, или устен вид, следва да бъде приемана като конфиденциална.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, които дружеството сключва със своите клиенти не са общоизвестни или леснодостъпни за конкурентите на „Булгаргаз“ ЕАД, като в този смисъл тези данни са поверителни, не са достъпни в публични източници и не са известни на широк кръг лица. Дружеството счита, че разкриването на уговорените за доставка количества природен газ може да осигури конкурентно предимство на участник на газовия пазар, насочвайки маркетинговите си и продажбени усилия в определена посока. Пряката вреда от това би се изразила в загуба на клиенти и пазарен дял за „Булгаргаз“ ЕАД, съответно в намалени приходи за дружеството. Предвид изложеното заявителят счита, че информацията относно количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, отговаря за изискванията посочени в чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното и във връзка с неповерителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-19 от 11.06.2026 г., искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР същата следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЕ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.