



ПРОТОКОЛ

№ 184

София, 19.06.2025 година

Днес, 19.06.2025 г. от 11:09 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъства членът на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и Недко Косев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 621 от 16.06.2025 г. (без право на глас)*.

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“ и Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. Е-ДК-801 от 16.06.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. за утвърждаване на цена за месец юли 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Теодор Хиков

По т. 1. Комисията разглежда доклад с вх. Е-ДК-801 от 16.06.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. за утвърждаване на цена за месец юли 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.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец юли 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юли 2025 г. в размер на 64,55 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 3,37 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,37 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-15-20-28 от 10.06.2025 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-189 от 11.06.2025 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. се установи следното:

С Решение № Ц-20 от 30.05.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 2025 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 64,32 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

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

доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юли 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 (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както от RWE Supply & Trading GmbH (RWEST) – (...) 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. юли 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 долари/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долари/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 юли 2025 г. е (...) щатски долари/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,73548 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2025 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щатски долар/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щатски долари/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. юли 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 IGB 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. юли 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ)

През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ природен газ в общ размер на (...) MWh, от които (...) MWh (доставени от (...) през (...)), съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, и (...) MWh, с планирана доставка от RWEST през м. юни 2025 г. в Р Турция, както следва:

2.2.1. Количества ВПГ по договор с (...)

През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...), въз основа на Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...), от която се установява, че доставените от (...) количества природен газ в размер на (...) MWh са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

2.2.2. Количества ВПГ от RWEST

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. юли 2025 г. количества природен газ в размер на (...) MWh, които ще бъдат доставени от RWEST. В тази връзка, заявителят е провел тръжна процедура за доставка на ВПГ през м. юни 2025 г. на терминал за ВПГ в Р Турция при цена, реферираща към индекс TTF. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че подадените в тръжната процедура оферти са оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена, изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“. В резултат на проведената тръжна процедура, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало офертата на RWEST за доставка на ВПГ през м. юни 2025 г. с параметри, както следва: номинално количество ВПГ за доставка в размер между (...) и (...) GWh, със срок за определяне на точното количество от страна на продавача не по-късно от (...), с отклонение от $\pm 5\%$ на доставеното спрямо предложеното количество; място на доставка: (...); график на доставка: (...); цена на доставка: TTF (...) за м. юни 2025 г. в евро/MWh (...). TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните ценови котировки на TTF (...), Р Турция.

Резултатите от проведената тръжна процедура за доставка на ВПГ за м. юни 2025 г. са одобрени с решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД. В тази връзка, на изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД е възложено да уведоми спечелилия тръжната процедура участник, че е избран за доставчик, с който да бъде сключено Потвърждение за доставка за м. юни 2025 г. – решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че към момента не е подписан рамков договор и Потвърждение за доставка с RWEST, като същите ще бъдат предоставени на КЕВР след подписването им. В тази връзка, при утвърждаване на цената на природния газ за м. юли 2025 г. следва да бъдат взети предвид: условията на подписаните с RWEST Рамков договор и Потвърждение за доставка, както и сертификата, удостоверяващ доставените от RWEST през м. юни 2025 г. количества природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от RWEST в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, като е отчетло стойността на индекса TTF (...) за м. юни 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...) за всеки ден от (...) евро/MWh или (...) лв./MWh.

Количествата ВПГ от (...) и RWEST в общ размер от (...) 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 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щатски долари, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) щатски долари е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...). Предвид това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долари/MWh $((...)*(...))$ или (...) лв./MWh. Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, за количествата природен газ от (...) и RWEST в размер на (...) MWh общите прогнозни разходи са на стойност (...) лв., включващи разходи за доставка, регазификация и пренос до българска граница, като формират цена 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: 01.05.2025 – 31.05.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,73548 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. юли 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 60,81 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 юли 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

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. юли 2025 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение, които се формират от разходи за закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, разходи за нагнетяване през м. юли, остойностени по действаща цена за нагнетяване в размер от 0,60 лв./MWh на база разпределен капацитет за нагнетяване и разходи за закупуване на капацитет за нагнетяване за м. юли (тръжна премия от проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за разпределение на капацитет за нагнетяване), съгласно приложена таблица. В тази връзка, дружеството е представило: прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение през 2025 г. на количества природен газ, извън тези по Плана, и разходите за тяхното съхранение, нагнетяване и добив. Заложените прогнозни разходи за м. юли са изчислени на база на 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.), както дължимата сума при нагнетяване, изчислена на база на разпределения капацитет за нагнетяване за м. юли 2025 г. в размер от (...) MWh по утвърдената тарифа на преносния оператор 0,60 лв./MWh за всеки нагнетен MWh и

допълнителна премия от проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД за нагнетяване за м. юли, съгласно фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за м. юли 2025/2026

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. юли 2025 г. в размер на (...) лв. са намалени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. май 2025 г. в размер на (...) лв.), изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури. За доказване на отчетните разходи за м. май 2025 г. дружеството е предоставило фактури: № 0040000904 и № 0040000930 от 05.05.2025 г. за: годишен интегриран продукт – търговско съхранение и месечни продукти за съхранение и добив, фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за годишна тръжна премия за газова година 2025/2026. Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. юли 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 юли 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 юли 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 3,37 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 остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

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

В предложената за м. юли 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,37 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 май 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., както и стойност на услугата по съхранение, както и фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000904 от 05.05.2025 г. за годишен интегриран

капацитетен продукт нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. май 2025 г. „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. юли 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юли 2025 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдител 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 снабдител на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 60,81 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юли 2025 г.:

$$(...) \div (...) = 60,81 \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2025 г. е в размер на 3,37 лв./MWh:

$$60,81 + 3,37 = 64,18 \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh:

$$64,18 + 0,37 = 64,55 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 2025 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 64,55 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 10,830 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. юни 2025 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдител се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител 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 2025 г. са в размер на 1,29 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 64,55 лв./MWh.

№	Енергийни предприятия	Предели цените 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 неравномерно потребление, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			108,32
	до 54 MWh/год., вкл.		107,03	
	до 539 MWh/год., вкл.	92,19	101,24	
	до 1079 MWh/год., вкл.	90,80	100,68	
	до 2158 MWh/год., вкл.	89,40	100,12	
	до 4316 MWh/год., вкл.	88,00	99,55	
	до 6473 MWh/год., вкл.	87,19	99,22	
	до 8631 MWh/год., вкл.	86,60	98,98	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	86,15	98,79	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	84,73	98,20	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	83,88	97,84	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	83,28	97,59	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	82,80	97,38	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	82,08	97,06	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	81,28	96,69	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	80,89	96,50	
	над 127 800 MWh/год.	80,34	96,23	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		86,54	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		85,43	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		83,39	
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		66,25	
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			101,43
	до 106 MWh/год.	89,52	96,52	
	до 211 MWh/год.	88,47	94,68	
	до 528 MWh/год.	86,58	92,96	
	до 1056 MWh/год.	84,83	92,23	
	до 2112 MWh/год.	84,10	91,24	
	до 5281 MWh/год.	83,10	90,51	
	до 10 562 MWh/год.	82,37	89,65	
	над 10 562 MWh/год.	77,28	87,21	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			105,26
	до 106 MWh/год.	89,99	100,85	
	до 211 MWh/год.	88,64	98,80	
	до 528 MWh/год.	87,51	97,59	
	до 1056 MWh/год.	86,60	94,58	
	до 2112 MWh/год.	85,36	91,68	
	до 5281 MWh/год.	84,23	90,13	
	до 10 562 MWh/год.	82,65	88,43	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		83,64	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	78,73		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,51		
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			92,64
	до 211 MWh/год.	82,08		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	81,11		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	79,60		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	78,61		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	76,98		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	73,93		
	над 10 550 MWh/год.	71,82		
	до 52,75 MWh/год.		89,18	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		87,32	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		86,38	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		84,66	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		81,99	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		81,07	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		80,87	
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	89,38	89,78	91,74
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански	Обществено-	Битови клиенти,

		клиенти, лв./MWh	административни и търговски клиенти, лв./MWh	лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			104,00
	до 400 MWh/год., вкл.	94,49		
	над 400 MWh/год.	91,09		
	до 50 MWh/год., вкл.		99,21	
	над 50 MWh/год.		97,23	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			92,35
	до 1055 MWh	79,23		
	до 4220 MWh	76,27		
	до 211 MWh		79,36	
	до 1055 MWh		78,25	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев***			146,19
	до 2500 MWh вкл.	130,74		
	над 2500 MWh	119,75		
	до 250 MWh вкл.		140,49	
	над 250 MWh		135,98	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград***			139,74
	до 250 MWh/год. вкл.	134,63		
	над 250 MWh/год. вкл.	133,86		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****		84,41	81,73
	до 10 000 MWh/год. вкл.	74,56		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	74,41		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	108,95	120,69	128,02
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	112,51	123,50	133,26
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	113,98	122,84	133,26
14	"Комекес" АД – община Самоков			96,32
	до 1055 MWh	82,39		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	76,17		
	над 10 546 MWh	73,66		
	до 1055 MWh		94,18	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		90,07	
15	над 2109 MWh		89,31	
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	90,10	96,59	103,14
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			92,46
	до 50 000 MWh	80,77		
	над 50 000 MWh	68,61		
	до 30 MWh		89,75	
	над 30 MWh		86,35	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	77,65	91,23	104,32
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			97,25
	до 105,5 MWh вкл.	86,66	90,64	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	75,09	89,41	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	71,53		
	над 10 550 MWh	69,71		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	79,52	88,27	89,69
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	86,11	101,87	91,12
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	73,82	81,47	85,55
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			94,47
	до 1000 MWh/год. вкл.	84,98		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	79,20		
	над 10 000 MWh/год.	75,39		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		91,85	95,59
	до 1000 MWh/год.	89,50		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	80,75		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	77,20		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	76,07		
	над 50 000 MWh/год.	75,08		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	89,98	97,28	105,43
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		86,83	88,34
	до 5000 MWh/год. вкл.	82,17		
	над 5000 MWh/год. вкл.	81,26		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		89,08	90,96
	до 1000 MWh/год.	87,46		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	83,02		
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		87,67	90,84
	до 1000 MWh/год.	87,05		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	85,72		
	над 5000 MWh/год.	83,85		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			89,31
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		82,87	
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		86,97	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		78,99	
	над 100 000 m ³ /год.*****		72,39	
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	74,21		
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	73,21		
29	"ЕМН" ООД – община Средец*****	84,19	94,07	108,23

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 10,830 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 (...)“.

В допълнение, дружеството е посочило, че споразумението, сключено с (...) съдържа клауза за конфиденциалност, изискваща от страните да приемат всяка информация, или документация, включваща: доклади, бази данни, анализи, обобщения, проучвания, документи, отнасяща се към рамковото споразумение или транзакции, бъдещи транзакции, или друга информация, свързана пряко или косвено със споразумението, споделена между страните в писмен, електронен, или устен вид, 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 неупореден вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-28 от 10.06.2025 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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление за утвърждаване на цена на природния газ за месец юли 2025 г., по която да продава природен газ на крайни снабдителни и на топлофикационните дружества. Предложената от дружество цената за м. юли 2025 г. е в размер на 64,55 лв./MWh, която включва компонентите „обществена доставка“ в размер на 3,37 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,37 лв./MWh. Цената за месец юни 2025г., която е утвърдена от Комисията на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 64,32 лв./MWh, като със заявлението за м. юли се иска повишение на цената с 0,36% или с 0,23 лв./MWh. Ценообразуващите елементи са следните: количествата, които са заявени към датата на подаване на заявлението от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на (...) MWh, от които за дейността „обществена доставка“ са (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори, които са в размер на (...) MWh или (...)% . Тези количества „Булгаргаз“ ЕАД ги осигурява по договора с азербайджанската газова компания, количества в размер на (...) MWh, което представлява (...) % от общо заявените доставени количества. Останалите количества се осигуряват от (...) в размер (...) MWh, което е (...) % от общото количество и от RWE Supply & Trading – (...) MWh, което допълва останалите (...) % от общото количество природен газ, които ще се доставят. Цената на природния газ по договора с азербайджанската газова компания е в размер на (...) лв./MWh, която включва цена на природния газ в размер на (...) лв./MWh и разходи за пренос по газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Останалите количества по договора с (...) са в размер на (...) MWh и са доставени (...) и се съхраняват в турската газопрееносна мрежа. Те са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД с цена (...) лв./MWh. Доставени са в период, когато цената на природния газ е била изключително висока. Количествата от RWE Supply & Trading, които ще бъдат доставени са в размер на (...) MWh. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е посочил, че е провел тръжна процедура за доставка на количества втечен природен газ, с място на доставка Турция, като подадените оферти са оценени по методика на дружеството, която се състои от две компоненти – „предложена най-ниска цена“ и „начин на плащане“, като предложената цена е със значително по-висока тежест към (...) %. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало офертата на RWEST за доставка на втечен природен газ през м. юни 2025 г. и се използва през м. юли за доставка до клиентите. Количествата по офертата са в размер на около (...) MWh. Мястото на доставка е в терминал за регазификация в Турция; график на доставка: (...). Цена на доставка е TTF за м. юни, който се формира на стойностите за предишния месец май (...) евро/MWh. Цената включва всички разходи за доставка до терминала в Турция. Резултатите от проведената тръжна процедура за доставка на втечения природен газ са одобрени от Съвета на директорите на дружеството, а на изпълнителния директор е възложено да уведоми спечелилия тръжната процедура RWEST и да бъде сключено потвърждение за доставка с дружеството. „Булгаргаз“ е посочило в заявлението, че към момента все още не е подписан рамков договор и потвърждение с доставчика RWEST, като заявява, че след подписването им ще ги представи в Комисията. С писмо от вчерашния ден „Булгаргаз“ ЕАД ги е представило подписани – рамковия договор и споразумението за доставка на количества втечен природен газ за м. юни. Цената на природния газ от RWEST е в размер на (...) лв./MWh, с отчитане на индекса TTF за месец юни 2025 г., който е в размер на (...) лв./MWh по данни на изданието (...) евро/MWh (...). Количествата втечен

природен газ от (...) и RWEST се доставят на база на сключеното споразумение с Боташ, тъй като се намира в турската газопреносна мрежа. Според споразумението дневното плащане за 1 MWh е в размер на (...) лв./MWh, което се добавя към общото количество. Общото количество от (...) и RWEST е в размер от (...) MWh, като средно претеглената цена с разходите по споразумението с Боташ е в размер на (...) лв./MWh. Това са източниците на доставка, с които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява...

П. Младеновски поиска уточнение за тази цена.

М. Димитров поясни, че това е среднопретеглената цена на количествата от (...) и RWEST, количествата на (...) увеличават цената, тъй като са (...) лв./MWh, те са към (...) MWh. Доставени са (...) при високите цени на природния газ в този период и стоят в турската газопреносна мрежа и са над (...) MWh и са доставени на „Булгаргаз“ ЕАД от (...). „Булгаргаз“ ЕАД ги включва на малки количества в ценовия микс през месеците тези скъпи количества от (...).

М. Димитров обобщи, че това са източниците, чрез които „Булгаргаз“ осигурява всички заявени количества от неговите клиенти за месец юли, като общите разходи са в размер на (...) лв., което прави цена на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 60,81 лв./MWh. Към това се добавят компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на 3,37 лв./MWh и компонентата задължения към обществото, в размер на 0,37 лв./MWh. Така се получава предложената цена от дружеството за м. юли, която е в размер на 64,55 лв./MWh. Увеличението е с 0,36% спрямо цената за месец юни. Стойността на индекса TTF от днешна дата е около 39 – 40 евро/MWh. Има повишение през последните дни, свързани с конфликта, тъй като е бил 37 евро.

П. Младеновски каза, че на днешния ден цената на петрола е спаднала, а природният газ винаги един ден по-късно пада, така че няма никакво значение, каква е била цената в предишните дни, а каква е била средната цена за месеца.

М. Димитров поясни, че със заявлението, което „Булгаргаз“ е представило, стойността на индекса TTF е (...) евро/MWh. Количествата се доставят през месец юни и при този тип доставка се отчита стойността на индекса TTF за предишния месец май, когато цената е била (...) евро/MWh. Разходите за балансиране за битовите клиенти на крайните снабдителите са в размер на 1,29 лв./MWh. Те са формирани като 2% от цената, предложена за утвърждаване от „Булгаргаз“ ЕАД. В доклада е представена таблица с цените за продажба на природен газ на крайните снабдителите и изменението ѝ спрямо цената на „Булгаргаз“ ЕАД. 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, работната група предлага на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

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.

П. Младеновски припомни, че преди две седмици е помолил да му бъде изпратена справка за количествата, които имат „Булгаргаз“ ЕАД.

М. Димитров каза, че е изпратил справката.

П. Младеновски добави, че не е разгледал получената информация и попита защо им е необходимо ново карго на „Булгаргаз“ ЕАД.

М. Димитров поясни, че голяма част от количествата ще бъдат съхранявани в „Чирен“, тъй като имат осигурен капацитет.

П. Младеновски попита дали имат достатъчно количество към настоящия момент по старите договори.

М. Димитров отговори, че количества в „Чирен“ имат.

П. Младеновски каза, че въпросът му за количества в Турция, а не в „Чирен“.

М. Димитров отговори, че в Турция количествата са от (...) – (...) MWh при високата цена, която е (...) лв. От останалите доставчици, които са били излишъци от месеците януари, февруари и март количествата са около (...) MWh, което е малко количество. Отделно в „Чирен“ имат по „Плана за действие при извънредни ситуации“ количество в размер на (...) MWh отново при висока цена, която е в размер на (...) лв/MWh. В началото на миналия зимен сезон количеството е било много по-голямо, в размер на около (...), но предвид компенсациите по програмата на Министерството на енергетиката около (...) MWh са добити и реализирани към пазара с компенсирана цена, но са останали още количества.

П. Младеновски попита М. Димитров на колко процент е запълняемостта в „Чирен“.

М. Димитров отговори, че по последна информация минава 40% запълняемост.

П. Младеновски поиска уточнение дали количествата от RWEST ще отидат в „Чирен“ или ще се съхраняват в Турция.

М. Димитров уточни, че те са планирани за нагнетяване в „Чирен“, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД имат капацитет за съхранение.

Пл. Младеновски каза, че насрочва откритото заседание на 26.06.2025 г. от 10:00 ч.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. Е-ДК-801 от 16.06.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 26.06.2025 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски – за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. Е-ДК-801 от 16.06.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-28#1 от 10.06.2025 г. за утвърждаване на цена за месец юли 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Благой Голубарев - Член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - Председател на КЕВР

X

Таско Ерменков - Член на КЕВР

X

Недко Косев - за главен секретар,
съгласно Заповед № 621 от 16.06.2025 г.

Протоколирал:

X

Илиана Зашева - Главен експерт