



## ПРОТОКОЛ

№ 100

София, 17.06.2019 година

Днес, 17.06.2019 г. от 13:34 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на 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-331 от 12.06.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Ваня Василева, Емилия Тренева

**По т. 1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-331 от 12.06.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., съдържащо искане за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната

мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, съгласно чл. 11а, ал. 2 и компонента за дейността „обществена доставка“, съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят предоставя и неверителен вариант на заявлението ведно с приложенията към него, заведено с вх. № Е-15-20-19 от 10.06.2019 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-110 от 10.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г. се установи следното:**

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 не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-10 от 28.03.2019 г., КЕВР е утвърдила за II тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 45,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за III тримесечие на 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което представлява намаление с 0,27 лв./MWh или с 0,60% в сравнение с действащата цена.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,80 лв./MWh, който е 1,8110% от ценовата компонента – цена на входа на газопреносната мрежа, както и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,13 лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

**I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:**

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложенияте документи се установи, че цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи е изчислена от обществения доставчик, при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ

елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца преди прилагането на цените. Информацията относно алтернативните горива се публикува в „Platt’s Oilgram Price Report”<sup>1</sup>, в раздел „European marketscan” (Italy).

Осреднените стойности на алтернативните горива за III тримесечие на 2019 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г., се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1%, намалява с 1,19%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1%, намалява с 3,04%.

Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. В договора се съдържа точното съотношение на горепосочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. По данни на „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно горесцитирания договор, които ще формират доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2019 г., са с около 2% по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г. При определяне на очакваните доставни цени е отчетена динамиката на цените на алтернативните горива на международните пазари. Като резултат, през III тримесечие на 2019 г. очакваните доставни цени на природния газ са с около 1,7% по-ниски от доставните цени, прилагани през II тримесечие на 2019 г.

**2.** Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, очакваните доставни цени в щатски долари за III тримесечие на 2019 г. са преизчислени в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за III тримесечие на 2019 г.

**3.** Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.04.2019 г. – 31.05.2019 г.), е в размер на 1,74833 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 1,6%.

**4.** „Булгаргаз” ЕАД е формирало в енергийни единици прогнозните количества природен газ за доставка през III тримесечие на 2019 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. Заявеното от дружеството количество природен газ за доставка от внос за III тримесечие на 2019 г. е 5 503 905 MWh, от които (...) MWh по договора с ООО „Газпром экспорт” и (...) MWh по договора с „Kolmar NL B.V.“. Съгласно Договор № 925 от 22.05.2019 г. за покупко-продажба на природен газ, сключен между „Kolmar NL B.V.“ и „Булгаргаз” ЕАД, е договорена доставка на количества природен газ, съобразно приложени програми, с точка на доставка – виртуалната търговска точка на националната газопреносна мрежа. Срокът на действие на договора е до (...), като в него е посочена доставната цена на природния газ. Същата е по-ниска от очакваната цена до българска граница по договора с ООО „Газпром экспорт” с около (...)% , което е отчетено при определяне на продажната цена на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

Общото количество от внос намалява с 1 344 901 MWh спрямо количеството природен газ за доставка за предходното тримесечие. „Булгаргаз” ЕАД не прогнозира

---

<sup>1</sup> <https://www.spglobal.com/platts/en/products-services/oil/oilgram-price-report>

количества природен газ от местно добивно предприятие и добив от ПГХ „Чирен“ за III тримесечие на 2019 г.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2019 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния са формирани съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1“. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет – RBP, при условия и тарифи, одобрени за 2018/2019 газова година от румънския регулатор. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, които заявителят очаква да заплати за III тримесечие на 2019 г., отчитат резервирания годишен капацитет за 2018/2019 газова година.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР условно-постоянни разходи (УПР) за 2019 г. в размер на 7411 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1853 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило и копие от Уведомление с вх. № 24-00-839/1 от 30.04.2019 г. за разпределен на обществения доставчик капацитет за нагнетяване и добив в ПГХ „Чирен“. В тази връзка е подписан Договор № 3984 от 30.04.2019 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, копие от който е приложено към заявлението. От приложенията към договора е видно разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ и количества природен газ за съхранение в ПГХ „Чирен“, извън количествата по плана за действие при извънредни ситуации.

Първоначално планираният от „Булгаргаз“ ЕАД график за съхранение на количествата газ е предвиждал през 2019 г. нагнетяване на (...) млн. м<sup>3</sup> природен газ. Разходите по действащи цени за съхранение през 2019 г. са били разчетени, както следва: I тримесечие – (...) лв.; II тримесечие – (...) лв.; III тримесечие – (...) лв.; IV тримесечие – (...) лв. Окончателният график за нагнетяване се различава от първоначално планирания, както по общ обем – (...) млн. м<sup>3</sup>, така и по разпределението на количествата за нагнетяване по месеци, както следва: за м. май – (...) млн. м<sup>3</sup>, за м. юни – (...) млн. м<sup>3</sup>, за м. юли – (...) млн. м<sup>3</sup>, за м. август – (...) млн. м<sup>3</sup> и за м. септември – (...) млн. м<sup>3</sup>.

Разходите по окончателния график, по действащи цени за съхранение на природен газ, възлизат на (...) лв. и се увеличават с (...) лв. в сравнение с предварително планираните за 2019 г., като за II тримесечие на 2019 г. същите възлизат на (...) лв., за III тримесечие – на (...) лв. за IV тримесечие – на (...) лв.

При формиране на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за II тримесечие на 2019 г. не са включени разходи за съхранение на природен

газ по търговския договор. Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при периодичното изменение на цената на природния газ се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение. В резултат на разпределения капацитет на обществения доставчик, разходите за съхранение на природен газ за II и III тримесечия на 2019 г. са в размер на (...) лв. В обосновката към заявлението е посочена сума от (...) лв., използвана при изчисление на разходите за съхранение за двете тримесечия на 2019 г., която е включена при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-20-19 от 11.06.2019 г. заявява, че е допусната техническа грешка, като разликата между горепосочените суми ще бъде отразена при изчисляване на цената на природния газ през IV тримесечие на 2019 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на ценовата компонента – цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 30 498 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за 2019 г. в размер на 7,26%. Регулаторната база на активите за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 31 620 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2296 хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,80 лв./MWh и представлява 1,8110% от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа, като е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I и II тримесечия на 2019 г. и предложения за III тримесечие на 2019 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от

страна на оператора на газопреносната мрежа. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2019 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило писмо с вх. № 24-00-659/3 от 03.04.2019 г., с което „Булгартрансгаз“ ЕАД потвърждава представения от обществения доставчик нов график за нагнетяване и добив на природен газ в изпълнение на Плана, като разпределя капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества природен газ по месеци в ПГХ „Чирен“ за газова година 2019/2020 г. В този график са посочени количествата по месеци за 2019 г., както следва: м. април – (...) млн. м<sup>3</sup>, м. май – (...) млн. м<sup>3</sup>; м. юни – (...) млн. м<sup>3</sup>, м. юли – (...) млн. м<sup>3</sup>; м. август – (...) млн. м<sup>3</sup>. В тази връзка, заявителят е приложил копие на Договор № БТГ 3969 от 15.04.2019 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците февруари, март и април 2019 г. Общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500962 от 01.03.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500964 от 02.04.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500965 от 03.05.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Разликите между прогнозните и отчетените количествата природен газ към 30.04.2019 г., съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ „Чирен“, както и реално доставените количества природен газ на клиенти, са взети под внимание при изчисляване на компонентата за III тримесечие. В резултат, получената за III тримесечие на 2019 г. компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 0,13 лв./MWh, като остава непроменена спрямо предходното тримесечие.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Разходите за закупуване на природен газ за продажба на вътрешния пазар по договора с ООО „Газпром экспорт“ с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и по договора за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Kolmar NL B.V.“ за III тримесечие на 2019 г. възлизат на 241 998 809 лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, е в размер на 43,97 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ в енергийни единици за III тримесечие на 2019 г.:

$$241\,998\,809 \div 5\,503\,905 = 43,97 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към ценовата компонента – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,80 лв./MWh:

$$43,97 + 0,80 = 44,77 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh:

$$44,77 + 0,13 = 44,90 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите е изчислен в размер на 10,569 kWh/m<sup>3</sup>, като е взета предвид среднопретеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“).

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителите 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
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				70,29	3,03
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., (до 53 MWh) вкл.		70,29	3,03		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., (до 528 MWh) вкл.	61,88	69,59			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., (до 1057 MWh) вкл.	60,91	68,86			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., (до 2114 MWh) вкл.	59,96	68,14			
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4228 MWh) вкл.	59,01	67,43			
	до 600 000 m <sup>3</sup> /год., (до 6341 MWh) вкл.	58,44	67,00			
	до 800 000 m <sup>3</sup> /год., (до 8455 MWh) вкл.	58,04	66,69			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 569 MWh) вкл.	57,73	66,46			
	до 2 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 21 138 MWh) вкл.	56,75	65,71			
	до 3 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 31 707 MWh) вкл.	56,17	65,26			
	до 4 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 42 276 MWh) вкл.	55,75	64,95			
до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 52 845 MWh) вкл.	55,41	64,68				

	до 7 000 000 м³/год., (до 73 983 MWh) вкл.	54,89	64,28		
	до 10 000 000 м³/год., (до 105 690 MWh) вкл.	54,32	63,83		
	над 10 000 000 м³/год., (над 105 690 MWh)	53,63	63,27		
	метанстанции до 400 000 м³/год., (до 4228 MWh) вкл.		56,80		
	метанстанции до 1 000 000 м³/год., (до 10 569 MWh) вкл.		56,21		
	метанстанции над 1 000 000 м³/год. (над 10 569 MWh)		55,11		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		46,15		
2	"Арсгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****			70,33	
	до 10 000 м³/год., вкл.***	63,93	68,47		
	от 10 001 до 20 000 м³/год., вкл.***	63,13	67,24		
	от 20 001 до 50 000 м³/год., вкл.***	61,77	66,00		
	от 50 001 до 100 000 м³/год., вкл.***	60,38	65,51		
	от 100 001 до 200 000 м³/год., вкл.***	59,87	64,78		
	от 200 001 до 500 000 м³/год., вкл.***	58,64	64,24		
	от 500 001 до 1 000 000 м³/год., вкл.***	58,21	63,59		
над 1 000 000 м³/год., вкл.***	54,61	61,76			
3	"Арсгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****			73,05	
	до 10 000 м³/год., вкл.***	63,93	71,62		
	от 10 001 до 20 000 м³/год., вкл.***	62,93	70,10		
	от 20 001 до 50 000 м³/год., вкл.***	62,11	69,25		
	от 50 001 до 100 000 м³/год., вкл.***	61,60	67,04		
	от 100 001 до 200 000 м³/год., вкл.***	60,52	64,86		
	от 200 001 до 500 000 м³/год., вкл.***	59,60	63,66		
	от 500 001 до 1 000 000 м³/год., вкл.***	58,48	62,62		
от 1 000 001 до 5 000 000 м³/год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м³/год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление	55,43	59,02			
над 5 000 000 м³/год., вкл.***	52,91				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен*****			69,25	
	до 211 MWh/год.	60,81			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	59,93			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	58,56			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	57,66			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	56,18			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	53,42			
	над 10 550 MWh/год.	51,51			
	до 52,75 MWh/год.		67,21		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		65,53		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		64,69		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		63,12		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		60,71		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		59,88		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		59,74			
Енергийни предприятия		Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла*****			74,56	
	до 500 MWh/год., вкл.	60,56			
	над 500 MWh/год.	57,60			
	до 50 MWh/год., вкл.		70,27		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		64,95		
над 500 MWh/год.		61,42			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа			71,42	
	до 100 000 м³/год., вкл.	59,62			
	до 400 000 м³/год., вкл.	56,75			
	до 20 000 м³/год., вкл.		59,77		
до 100 000 м³/год., вкл.		58,66			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев			79,00	
	до 100 000 м³/год., вкл.***	59,14			
	до 200 000 м³/год., вкл.***	58,30			
	до 400 000 м³/год., вкл.***	57,17			
	над 400 000 м³/год., вкл.***	56,40			
	до 10 000 м³/год., вкл.***		72,34		
до 20 000 м³/год., вкл.***		69,48			
до 50 000 м³/год., вкл.***		65,23			
над 50 000 м³/год., вкл.***		63,59			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград			111,69	
	до 100 000 м³/год., вкл.***	97,74			
	до 200 000 м³/год., вкл.***	95,92			
	над 200 000 м³/год., вкл.***	93,20			
	до 10 000 м³/год., вкл.***		104,30		
	до 20 000 м³/год., вкл.***		102,62		
над 20 000 м³/год., вкл.***		100,26			
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		85,14	82,92	
	до 100 000 м³/год., вкл.***	77,60			
	до 500 000 м³/год., вкл.***	75,84			
	до 1 000 000 м³/год., вкл.***	72,60			
	над 1 000 000 м³/год.***	66,71			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово			91,78	
	до 20 000 м³/год.***	88,34			
	до 50 000 м³/год.***	82,60			
	до 100 000 м³/год.***	79,69			
	до 250 000 м³/год.***	75,20			
	до 500 000 м³/год.***	72,69			
	до 1 000 000 м³/год.***	72,15			
над 1 000 000 м³/год.***	69,55				
11	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	55,40	66,72	81,58	
12	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	56,74	67,97	82,08	
13	"Комекс" АД – община Самоков*****			69,24	
	до 1054,599 MWh	60,25			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	54,79			



	над 10 546,000 MWh	52,62			
	до 52,729 MWh		69,46		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		69,31		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		67,95		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		66,07		
	над 2109,200 MWh		64,57		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	56,77	63,95		61,98
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	54,89	57,66		68,00
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	56,71	68,96		76,80
	"Газинженеринг" ООД – община Долин Дъбник				64,88
17	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	54,69			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	51,42			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.	50,21			
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		58,37		
	над 10 000 m <sup>3</sup> /год.		56,03		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	50,63	65,29		64,38
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	55,31	62,63		72,25
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	53,77	61,12		62,92
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				65,41
21	до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	55,14			
	от 20 хм <sup>3</sup> до 200 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	53,60			
	от 200 хм <sup>3</sup> до 1000 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	52,38			
	над 1000 хм <sup>3</sup> /год.	51,47			
	метанстанции	52,12			
	до 5 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		64,28		
	от 5 до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		62,82		
	от 20 до 100 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		59,15		
	над 100 хм <sup>3</sup> /год.		55,75		
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Гвърлица и Брацигово*****		69,46		70,29
	до 1000 MWh/год.*****	67,39			5,69
	от 1000 до 5000 MWh/год.*****	59,47			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.*****	56,28			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.*****	55,26			
	над 50 000 MWh/год.*****	54,62			
23	"Арсезгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	64,05	69,09		72,82
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		61,45		61,79
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	57,13			
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	55,58			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	54,03	64,10		69,24
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тугракан, Главиница и Ситово		66,73		69,40
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год.	65,68			
	от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.	61,71			
	от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.	56,22			
	от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	53,90			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		66,01		68,83
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год.	65,66			
	от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.	64,43			
	от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.	59,31			
	от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	58,24			
	от 1 000 000 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.	56,25			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе				68,95
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		63,67		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		67,88		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		59,70		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.***		52,94		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	54,80			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	53,77			

#### Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. \*\* цените на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m<sup>3</sup>.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. \*\*\*\* 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.
6. \*\*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. 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.
8. \*\*\*\*\* цените, групите и подгрупите са утвърдени в енергийни единици.

#### Изказвания по т. 1.:

Докладва Р. Тахир. „Булгаргаз” ЕАД предлага за III тримесечие на 2019 г. да бъде одобрена цена в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). Това представлява намаление с 0,27 лв./MWh или 0,6% – в сравнение с действащата цена. Цената включва и компонента за дейността обществена доставка, която е в размер на 0,80 лв./MWh и компонента по чл. 11, ал. 2, която е в размер на 0,13 лв./MWh. Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване, представило е и обосновка на всички фактори. Работната група е разгледала много внимателно заявлението и приложените към него документи. Посочено

е как се променят алтернативните горива (съгласно договора с Газпром). Съществува и нов момент – има втори доставчик: „Kolmar NL B.V.“. Представен е договор за покупка и продажба на газ на виртуална търговска точка на националната газопреосна мрежа. Този договор е само за количества през (...). Договорът е сключен на 22.05.2019 г. и е до (...). Валутният курс на лева към щатския долар бележи увеличение с 1,6% и е изчислен в съответствие с Наредбата. Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано за доставка през III тримесечие отразяват заявените количества от крайните снабдители и от клиентите, присъединени към газопреосната мрежа. Списъкът е приложен към заявлението. Общото заявено количество е от внос и няма местен добив и добив от ГХ „Чирен“. Общото количество е 5 503 905 MWh, от които (...) MWh по договора с ООО „Газпром експорт“ и (...) MWh по договора с „Kolmar NL B.V.“. От изпратените справки е видно, че доставната цена от „Kolmar NL B.V.“ е около (...) % по-ниска. Транзитната такса за пренос за III тримесечие е прогнозирана чрез отчитане на годишния резервиран капацитет за 2018 – 2019 г. Към образуваната цена на вход се добавя и ценова компонента, която е за дейността „обществена доставка“ и съгласно Наредбата тя е в размер до 2,5%. Тази компонента съдържа условно-постоянни разходи, като в нея се отразяват и променливите разходи. „Булгаргаз“ ЕАД вече има окончателен график за съхранение на количества природен газ. Представен е подписан договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Разходите за съхранението на тези количества се отразяват като променливи разходи за дейността „обществена доставка“. Окончателният график се различава от планирания график, както по отношение на разходите за съхранение, така и по отношение на обема газ, който ще бъде съхраняван (около (...) млн. м<sup>3</sup>), което е извън количествата по плана за извънредни ситуации. При изчисляването на компонентата „обществена доставка“ са отразени променливи разходи в размер на (...) лв. След анализ на всички представени данни, се оказва, че „Булгаргаз“ ЕАД е допуснало грешка при изчисляването на тази сума. Действителната сума е (...) лв. С писмо от 11.06.2019 г. дружеството е заявило, че е допусната техническа грешка, като разликата между горепосочените суми ще бъде отразена при изчисляване цената на природения газ за IV тримесечие на 2019 г. При изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за второ тримесечие променливите разходи са със стойност (...). Оказва се, че действително възлизат на (...). Съгласно чл. 17, ал. 10 всяко тримесечие те се коригират с разликата между прогнозните и реално отчетените разходи. Оборотноият капитал е в размер на 30 498 хил. лв. Нормата на възвръщаемост е изчислена с Решение на КЕВР № Ц-19 и тя не се променя през тримесечията. Посочена е регулаторната база на активите и възвръщаемостта на активите. В резултат на всички изчисления, предложениият размер от 0,80 лв./MWh отразява изискванията на чл. 17, ал. 6 от Наредбата. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто – в съответствие с допустимия ѝ размер. Следващата компонента е за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. Тук също има окончателен график. Договор № БТГ 3969 от 15.04.2019 г. е различен и е за количествата по плана за извънредни ситуации. Приложени са фактури за февруари, март и април, които са отразени в този график. В резултат на всички изчисления се вижда, че компонентата е в размер 0,13 лв./MWh и остава непроменена спрямо предходното тримесечие. Въз основа на анализ на данните в подаденото заявление и представените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ за продажба на вътрешния пазар по договора с ООО „Газпром експорт“, с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и по договора за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Kolmar NL B.V.“, за III тримесечие на 2019 г. възлизат на 241 998 809 лв. Разделени на количествата, които ще бъдат доставени през III тримесечие се получава цена на вход: в размер на 43,97 лв./MWh. Към тази цена се добавят 0,80 лв. – компонента за дейността „обществена доставка“ и 0,13 лв. за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. Крайната продажна цена е 44,90 лв./MWh. Съгласно чл. 21, ал. 2 от Наредбата, цените за продажба на природен газ от крайните

снабдители се променят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи. Работната група е приложила таблица, от която е видно как се променят цените на крайните снабдители. Цените са преобразувани с коефициент за преобразуване в енергийни единици: 10,569 kWh/m<sup>3</sup>, като е взета предвид среднопотеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка на предаване. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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 „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Иванов запита членовете на Комисията дали имат въпроси към работната група и каза, че иска да уточни нещо. (...) MWh се доставят от „Kolmar NL B.V.“. Ако не е тази цена (с (...)%) по-ниска от доставната цена на „Газпром экспорт“) ще има увеличение с 27%? Нямаше ли да бъде 45,17 лв.?

Р. Тахир отговори, че работната група не е правила такива изчисления, но цената е щяла да бъде по-висока.

И. Иванов обърна внимание, че така определената цена от 44,90 лв./MWh е с 0,6% по-ниска от цената, която е определена на 01.04.2019 г.

Р. Тахир потвърди, че това е така. Цената е била 45,17 лв.

И. Иванов каза, че това намаление трябва да бъде отразено и при топлинната енергия от когенерации, които работят на природен газ, но това не е към тази работна група.

Е. Харитоновата каза, че има въпрос във връзка с количествата, които се доставят на „Булгаргаз“ ЕАД. Какво е положението на Melgrouse? Участват ли на пазара, няма ли ги?

Р. Тахир отговори, че компанията добива много малко количества и не продава на „Булгаргаз“ ЕАД. Добивът е съвсем намален и в тази връзка има заявление за превръщането на „Галата“ в хранилище. За да има сключен договор, трябва да има някакви ритмични доставки. Ако дружеството произвежда някакви количества, то те се дават на търговци.

И. Иванов каза, че има информация, че находище „Галата“ е изцяло изчерпано, но там се събират и количества, които се добиват от находище „Каварна“. Продават се минимални количества на търговци. За тази година Melgrouse няма договор за доставка с „Булгаргаз“ ЕАД.

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

И. Иванов каза, че прави следното допълнение в проекта на решение: по т. 2 насрочва откритото заседание на 25.06.2019 г. от 10:00 часа. И. Иванов представи и другите срокове, свързани със завършване на процедурата: срок за представяне на становища по доклада: 25.06.2019 г. до 17:00 часа. Когато се изпращат поканите за открито заседание да се отбележи и този срок за представяне на становища. Закритото заседание за вземане на решение ще се проведе на 28.06.2019 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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-331 от 12.06.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т. 1 на 25.06.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-331 от 12.06.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

### ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....  
(Р. Осман)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

### ПРЕДСЕДАТЕЛ:

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

### ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:  
(Н. Косев – главен експерт)