

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц – 10**
от 29.05.2023 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 29.05.2023 г., след като разгледа Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 2135 от 2020 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 11206 от 2021 г., установи следното:

С Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г., в частта по т. I, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила на „Овергаз мрежи“ АД, считано от 01.02.2020 г., цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Баня) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г.

По жалба на „Овергаз мрежи“ АД срещу Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. на КЕВР е образувано адм. дело № 2135 от 2020 г. По това дело, с Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на Административен съд София-град (АССГ) е отменено Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. на КЕВР, в частта по т. I, като административната преписка е върната на КЕВР за ново произнасяне. Решението на АССГ е оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на Върховния административен съд (ВАС) по адм. дело № 11206 от 2021 г.

АССГ е приел, че оспореното решение на КЕВР е издадено от компетентен орган в съответствие с правомощията му, както и при спазване на изискванията за форма по Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Също така, съдът е приел, че в административното производство не са допуснати съществени процесуални нарушения.

Според АССГ в нарушение на императивните норми от Закона за нормативните актове (ЗНА) КЕВР е приела, че при липса на законова регламентация по кой ред се довършват започнали производства, същите следва да бъдат довършени като бъдат приложени новите разпоредби на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). В тази връзка, съдът е установил, че „Овергаз мрежи“ АД е подало заявление за утвърждаване на цени на 30.09.2019 г., като към момента на подаване на това заявление нормата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ не е съществувала, тъй като същата е влязла в сила на 03.12.2019 г., т.е. преди произнасянето на КЕВР с решение, но след подаване на заявлението от „Овергаз мрежи“ АД.

В допълнение към горното, АССГ е отбелязал, че дори и да се приеме, че правилно КЕВР е приложила новата норма на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, то е налице несъответствие на използваните от КЕВР данни с изискуемите съобразно тази разпоредба. Първоинстанционният съд е приел, че КЕВР при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз мрежи“ АД е използвала данни за пазарните величини, като е отчела безлостовия коефициент β за Европа, обща пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството е изчислена въз основа на безлостов коефициент в подгрупа „Oil/Gas distribution“ за страните от Европа в размер на 0,67 за 2019 г. по данни от интернет

страницата на Aswath Damodaran. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, същият е определен в размер на 0,71 като е отчетена капиталовата структура на дружеството. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари - 5,96%, и премията за специфичния за държавата риск - 2,64%, по данни от м. януари 2019 г. от интернет страницата на Aswath Damodaran. Премията е в размер на 0,6330%, изчислена като средна стойност на дългосрочния лихвен процент (ДЛП) за 12-месечния период м. август 2018 – м. юли 2019 г. по данни на Българската народна банка (БНБ). Въз основа на тези параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз мрежи“ АД е изчислена в размер на 6,72%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е определена на 7,34%, изчислена при използване на 94,7% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,72%, както и 5,3% привлечен капитал с възвръщаемост от 5% и при отчитане на данъчните задължения.

АССГ е посочил също, че в оспореното решение е прието, че за регулаторния период 2020 г. - 2024 г. предложеният от дружеството размер на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала от 8,4% следва да бъде намален на 7,34%. Според АССГ намалението е довело до промяна на възвръщаемостта върху активите на дружеството, както и на необходимите годишни приходи като ценообразуващ елемент на цените.

АССГ е кредитирал заключението на вещото лице по изслушаната по делото съдебна експертиза. В тази връзка, АССГ е приел, че използваните параметри при изчисленията съвпадат, с изключение на коефициента β . „Овергаз мрежи“ АД е използвало коефициент β за развиващи се пазари, а КЕВР - коефициент β за страните от Западна Европа от интернет страницата на Aswath Damodaran. Коефициент β за страните от Европа като общо не е публикуван на интернет страницата на Aswath Damodaran, както и няма коефициент само за страните от Европейския съюз. Публикуваните данни в интернет страницата са за Съединените щати, Европа (Западна Европа), Япония, развиващи се пазари и в световен мащаб.

Съдът е приел, че съгласно интернет страницата на Aswath Damodaran Р България спада към група Източна Европа и Русия като общата рискова премия за страната към 01.01.2019 г. е 8,60%, формирана от рискова премия за развит пазар от 5,96% и странови риск от 2,64%, а в доклада на Международния валутен фонд от м. октомври 2019 г., към м. януари 2019 г. Р България е в групата на развиващите се пазари, възникващи и развиващи се в Европа. По данни от същата интернет страница стойността на безлостовата β за подгрупа „Oil/Gas distribution“ за развитите пазари (Западна Европа) е била 0,62%, а за развиващите се пазари 0,78%. АССГ е установил, че в използвания от КЕВР международно признат източник на информация - интернет страницата на Aswath Damodaran, не фигурира безлостов коефициент β за страните от Европейския съюз, нито за Европа като цяло. Според АССГ неправилно в оспореното решение при определянето на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз мрежи“ АД е взет предвид отрасловият коефициент β за Европа в размер на 0,67% за 2019 г. по данни от интернет страницата на Aswath Damodaran. Използваният от КЕВР безлостов коефициент β е този за Западна Европа, като същият е неприложим по отношение на „Овергаз мрежи“ АД, тъй като България е поставена в групата на развиващите се пазари - Източна Европа и Русия. АССГ посочва, че използваният от КЕВР източник на информация не е единственият международно признат източник относно остойностяването на елементите от Метод за оценка за капиталовите активи (МОКА). Според АССГ Комисията е следвало да подбере международно признат източник, съдържащ предвидения коефициент β само за страните от Европейския съюз, за да е налице съответствие на използваните данни с нормата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ.

Съдът е приел, също, че оспореното решение противоречи на разпоредбите на чл. 23, ал. 1 и чл. 31, т. 1 и т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ), тъй като утвърдените цени не осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала на „Овергаз

мрежи“ АД, както и не са определени по прозрачен начин, основан на обективни критерии. Според АССГ с намаляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал КЕВР е утвърдила по-ниски цени на дружеството, като то няма да получи планираните средства за инвестиции от собствени средства, поради което ще се стигне до неизпълнение на част от одобрените инвестиции в случай, че не се намери финансиране от други източници. Освен това, АССГ е установил, че оспореното решение на КЕВР е постановено и при несъответствие с целта на закона, посочена в чл. 2, ал. 1 от ЗЕ. В тази връзка, АССГ е приел, че оспореното решение на КЕВР е незаконосъобразно и е върнал преписката на КЕВР за ново произнасяне по заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. на „Овергаз мрежи“ АД при спазване на дадените от съда указания по тълкуването и прилагането на закона.

Решението на АССГ е оставено в сила с решение на ВАС, който изцяло възприема мотивите и заключенията на първоинстанционния съд.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение вместо отмененото, като спазва указанията на съда по тълкуването и прилагането на закона, което налага технико-икономически анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на утвърждаване на „Овергаз мрежи“ АД на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г., които да бъдат прилагани от 01.02.2020 г.

Във връзка с горното и след извършен технико-икономически анализ при съобразяване на дадените от съда задължителни указания с Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на АССГ по адм. дело № 2135 от 2020 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на ВАС по адм. дело № 11206 от 2021 г., КЕВР установи следното:

1. По отношение на прилагането на НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 27.11.2018 г. и Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, НИД на НРЦПГ, обн. ДВ., бр. 95 от 03.12.2019 г.:

„Овергаз Мрежи“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи (ГРМ) на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г. Към момента на подаване на посоченото заявление е в сила редакцията на чл. 13 от НРЦПГ, обн. ДВ., бр. 98 от 27.11.2018 г., в сила от 27.11.2018 г., с разпоредби от ал. 1 до ал. 4 и не съдържаща разпоредба на ал. 5.

С НИД на НРЦПГ, обн. ДВ., бр. 95 от 03.12.2019 г., в сила от 03.12.2019 г., разпоредбата на чл. 13 е изменена и допълнена, като е създадена нова ал. 5 със следното съдържание: „Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните – членки на Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Република България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата

риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.“

Разпоредбата на чл. 34 от Указ № 883 от 24.04.1974 г. за прилагане на Закона за нормативните актове (УПЗНА) предвижда, че с преходни разпоредби се продължава действието на правила, отменени с новия нормативен акт, или се урежда тяхното прилагане спрямо висящи правоотношения или спрямо юридически факти, които са започнали, но не са завършени при действието на отменения акт. По аргумент от противното, когато в преходните норми не е уредено изрично, че заварените правоотношения ще се довършват по реда и при условията на отменения нормативен акт, то същите следва да бъдат довършени при действието на новия нормативен акт. В тази връзка, НИД на НРЦПГ не съдържа преходни и заключителни разпоредби, поради това, заварените производства следва да бъдат довършени при спазване на новите императивни норми на НРЦПГ. В случая, приложим е правният принцип *ex nunc*, според който юридическият факт придобива това правно действие, което му предписва новият нормативен акт.

2. По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала:

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НРЦПГ Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е определената от Комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала. Според чл. 13, ал. 2 от НРЦПГ нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане по следната формула:

$$НВ = Дск * (НВск / (1 - ДС)) + Дпк * НВпк,$$

където: НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане; Дск - делът на собствения капитал в общия капитал; НВск - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане; ДС - корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %; Дпк - делът на привлечения капитал в общия капитал; НВпк - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма.

Съгласно чл. 13, ал. 3 от НРЦПГ Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, която е изчислена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал и целева капиталова структура на собствен/привлечен капитал. Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието - чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ. Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните – членки на Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Република България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени - чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ.

Във връзка с горното, следва да се има предвид, че коефициентът β е мярка за движението на отделния актив при увеличаване или намаляване на общия фондов пазар. При регулирането на цените в енергийния и ВиК сектор, във връзка с изчисляването на нормата

на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага МОКА, като използва данни за β -коефициента и обща пазарна рискова премия за Република България, публикувани на официалната интернет страница на Aswath Damodaran – Stern School of Business. Практиката за използване на посочения международен източник на информация – официалната интернет страница на Aswath Damodaran е наложена с оглед факта, че цитираната интернет страница е международно признат и общодостъпен. Енергийните предприятия също използват този източник при изготвяне на заявленията за утвърждаване на цени.

На интернет страницата на Aswath Damodaran е посочено, че обобщаването на данните за световния пазар дава преимущество от гледна точка на огромната база данни, но е възможно да бъдат пропуснати основни разлики в показателите за оценка в различните региони. В тази връзка са създадени отделни групи с данни за различни региони, отразяващи отчасти конвенционалната практика и отчасти възприятията на автора.

По данни от цитирания източник – <https://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls>, за изчисляване на β -коефициента за дейността „Oil/Gas distribution“, който използва КЕВР, в група „Развита Европа“ са включени общо 27 публично търгувани дружества в две подгрупи „Европейски съюз и околности“ и „Великобритания“. В подгрупа „Европейски съюз и околности“ са включени общо 23 публично търгувани дружества, както следва: Кипър (1), Швеция (1), Люксембург (1), Гърция (6), Белгия (3), Франция (2), Полша (1), Германия (1), Нидерландия (1), Норвегия (3), Монако (1), и Турция (2). В подгрупа „Великобритания“ са включени общо 4 публично търгувани дружества от Великобритания (следва да се има предвид, че към 2019 г. Великобритания все още е част ЕС). Публично търгуваните дружества от държави-членки на Европейския съюз, включени в група „Развита Европа“ са 21, както следва: Кипър (1), Швеция (1), Люксембург (1), Гърция (6), Белгия (3), Франция (2), Полша (1), Германия (1), Нидерландия (1), в т. ч. Великобритания (4). Дружествата от държави-членки на ЕС представляват 77% спрямо общия брой дружества в група „Развита Европа“. Следва да се отбележи, че група „Развита Европа“ не включва само страни от Западна Европа.

По отношение на изчисляването на β -коефициента за дейността „Oil/Gas distribution“, който използва „Овергаз Мрежи“ АД, в група „Развиващи се пазари“ са включени общо 105 публично търгувани дружества в седем подгрупи „Африка и Близкия изток“, „Китай“, „Източна Европа и Русия“, „Европейски съюз и околности“, „Индия“, „Латинска Америка и Карибите“ и „Мала Азия“. В подгрупа „Африка и Близкия изток“ са включени общо 8 публично търгувани дружества, както следва: Мароко (1), Обединени арабски емирства (1), Нигерия (1), Гана (1), Тунис (1), Катар (1), Израел (1), Саудитска Арабия (1). В подгрупа „Китай“ са включени общо 22 публично търгувани дружества, както следва: Китай (16) и Хонконг (6). В подгрупа „Източна Европа и Русия“ са включени общо 5 публично търгувани дружества, както следва: Литва (1), Казахстан (1) и Румъния (3). В подгрупа „ЕС и околности“ е включена 1 публично търгувана компания от Хърватия. В подгрупа „Индия“ са включени 11 публично търгувани компании от Индия. В подгрупа „Латинска Америка и Карибите“ са включени общо 16 публично търгувани дружества, както следва: Бермудски острови (11), Чили (1), Аржентина (2), Тринидад и Тобаго (1), Бразилия (1). В подгрупа „Мала Азия“ са включени общо 42 публично търгувани дружества, както следва: Виетнам (9), Сингапур (4), Малайзия (3), Южна Корея (5), Бангладеш (3), Шри Ланка (1), Тайланд (8), Тайван (1), Филипини (1), Индонезия (7). Публично търгуваните дружества от държави-членки на Европейския съюз, включени в група „Развиващи се пазари“ са 5, както следва: Литва (1), Румъния (3) и Хърватия (1). В разглежданата група са включени най-много компании от Азия – 79 бр. Включени са 4 компании от Африка и 4 компании от Южна Америка и компании от островни държави. Дружествата от държави-членки на Европейския съюз представляват 4,8% спрямо общия брой дружества в група „Развиващи се пазари“.

В енергийния сектор и по - конкретно в сектор „Природен газ“ се изпълняват и прилагат от страна на Р България изискванията на европейското законодателство, свързани с

либерализацията и интеграцията на пазара. Същите предвиждат всички държави-членки на Европейския съюз да изградят една добре функционираща обща мрежа, в която са свързани отделните преносни мрежи и която предлага равни условия за достъп на всички, което би позволило безпрепятствено движение на природен газ в целия Европейски съюз. Това, от своя страна, привлича повече доставчици, повишава ликвидността на търговията и допринася за възникването на ефикасни механизми за ценообразуване и следователно на справедливи цени на газ, основани на принципа на търсенето и предлагането. В тази връзка, следва да се отбележи, че пазарът на природен газ в Р България е част от пазара на природен газ на Европейския съюз.

В допълнение, следва да се има предвид, че Р България от 25 години е във валутен борд - с фиксиран към еврото курс на лева, парична политика в съответствие с Европейската централна банка (ЕЦБ), основен лихвен процент, следващ движението на определения от ЕЦБ. Следователно, икономическият риск в Р България е сходен с икономическия риск в Европейския съюз. Същевременно бизнес цикълът на Р България е в много голяма степен вече синхронизиран с този на страните от еврозоната (около 70%).

Горните аргументи при отчитане на спецификата на българския газов пазар, обосновават по отношение на дружествата, осъществяващи дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, използването на данните за безлостовия β коефициент от международно признатия източник на информация - интернет страницата на Aswath Damodaran.

Според чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ при определяне на нормата на възвръщаемост на капитала се използват данни от международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните - членки на Европейския съюз. В интернет страницата на Aswath Damodaran групата, в която са включени най-много страни членки от Европейския съюз, съответно отразяваща в най-голяма степен β коефициента за дейността „Oil/Gas distribution“ за страните - членки на Европейския съюз, е група „Развита Европа“. Това се обосновава и от информацията на същата интернет страницата, че при използването на данни за световния пазар е възможно да бъдат пропуснати основни разлики в показателите за оценка в различните региони. В група „Развиващи се пазари“ са включени страни от много различни части на света, а страните от група „Развита Европа“ са основно от Европа (с изключение на част от Кипър и Турция).

Отделно от горното, следва да се отбележи, че по отношение на коефициента β за дейността „Oil/Gas distribution“ в интернет страницата на Aswath Damodaran не съществува група „Източна Европа и Русия“.

Предвид изложените по-горе аргументи, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД е изчислена въз основа на безлостов коефициент β за дейността „Oil/Gas Distribution“ от група „Развита Европа“ в размер на 0,67 за 2019 г. по данни от интернет страницата на Aswath Damodaran. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, предвид капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов в размер 0,71. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2019 г. от посочения по-горе източник. Безрисковата норма на възвръщаемост е в размер на 0,6330%, изчислена като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период август 2018 г. – юли 2019 г. по данни на БНБ. При прилагане на посочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД се изчислява в размер на 6,72%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,34%, изчислена при използване на 94,7% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,72% и 5,3% привлечен капитал с възвръщаемост от 5% и при отчитане на данъчните задължения. Изчислената по този начин норма на възвръщаемост на капитала осигурява

баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – принцип по чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

3. По отношение на ценообразуващите елементи, с изключение на нормата на възвръщаемост на капитала:

С изключение на нормата на възвръщаемост на капитала, всички други ценообразуващите елементи на цените за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи (ГРМ) на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г., са в размера, предложен от „Овергаз Мрежи“ АД в заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г.

Предвид горното, считано от 01.02.2020 г., цените на „Овергаз Мрежи“ АД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г. се изчисляват, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За стопански клиенти:

1.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 17,32 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 16,26 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 15,20 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 14,14 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 13,52 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 13,08 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 12,74 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 11,68 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 11,06 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 10,62 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 10,28 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 9,76 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 9,21 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 8,59 лв./MWh.

1.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - 25,84 лв./MWh;
до 528 MWh/год., вкл. - 25,68 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 24,81 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 23,95 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 23,08 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 22,58 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 22,22 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 21,94 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 21,07 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 20,56 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 20,20 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 19,93 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 19,50 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 19,06 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 18,55 лв./MWh.

1.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 11,56 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 10,95 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 9,87 лв./MWh;

1.1.4. Обекти на „Топлофикация София“:

ВОЦ „Суша река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“ - 1,25 лв./MWh.

1.1.5. За битови клиенти - 25,84 лв./MWh.**2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 – 1.3. и 1.5. са, както следва:**

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 61 972 хил. лв.; за 2021 г. – 63 960 хил. лв.; за 2022 г. – 66 437 хил. лв.; за 2023 г. – 69 189 хил. лв.; за 2024 г. – 71 968 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

2.1. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1.4. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 180 352 лв.; за 2021 г. – 164 657 лв.; за 2022 г. – 150 383 лв.; за 2023 г. – 137 351 лв.; за 2024 г. – 125 418 лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 138 592 MWh/год.; за 2021 г. – 129 136 MWh/год.; за 2022 г. – 120 384 MWh/год.; за 2023 г. – 112 251 MWh/год.; за 2024 г. – 104 680 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**3.1. За стопански клиенти:****3.1.1. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл. - 44,83 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 44,83 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 44,83 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 44,82 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 44,81 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 44,81 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 44,80 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 44,78 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 44,72 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 44,70 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 44,64 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 44,56 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 44,43 лв./MWh.

3.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение;

до 528 MWh/год., вкл. - 44,83 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 44,83 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 44,83 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 44,82 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 44,81 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 44,81 лв./MWh;

до 10 565 MWh/год., вкл. - 44,80 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 44,78 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 44,72 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 44,70 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 44,64 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 44,56 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 44,43 лв./MWh.

3.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 44,82 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 44,80 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 44,70 лв./MWh;

3.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение.

4. Ценови компоненти на цените за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1 Цена на природния газ (не по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти:

4.2.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 0,79 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 0,79 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 0,79 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 0,78 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 0,77 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 0,77 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 0,76 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 0,74 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 0,68 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 0,66 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 0,60 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 0,52 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 0,39 лв./MWh.

4.2.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - 3,13 лв./клиент на месец;
до 528 MWh/год., вкл. - 0,79 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 0,79 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 0,79 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 0,78 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 0,77 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 0,77 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 0,76 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 0,74 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 0,68 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 0,66 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 0,60 лв./MWh;

до 105 650 MWh/год., вкл. - 0,52 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 0,39 лв./MWh.

4.2.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 0,78 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 0,76 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 0,66 лв./MWh.

4.3. За битови клиенти - 3,13 лв./клиент на месец.

5. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 5239 хил. лв.; за 2021 г. – 5451 хил. лв.; за 2022 г. – 5664 хил. лв.; за 2023 г. – 5922 хил. лв.; за 2024 г. – 6218 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Банско и Разлог, снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ):

6.1. За стопански клиенти:

6.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 78,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 78,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 78,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 78,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 78,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 78,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 78,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 78,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 78,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 78,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 78,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 78,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 78,03 лв./MWh.

6.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл. - 78,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 78,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 78,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 78,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 78,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 78,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 78,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 78,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 78,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 78,30 лв./MWh;

до 73 955 MWh/год., вкл. - 78,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 78,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 78,03 лв./MWh.

6.1.4 Меганстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 78,42 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 78,40 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 78,30 лв./MWh.

6.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

7. Цените по т. 6, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на общините Банско и Разлог в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

8. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Карнобат, снабдявани със СПГ:

8.1. За стопански клиенти:

8.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 85,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 85,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 85,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 85,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 85,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 85,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 85,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 85,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 85,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 85,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 85,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 85,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 85,03 лв./MWh.

8.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл. - 85,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 85,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 85,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 85,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 85,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 85,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 85,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 85,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 85,32 лв./MWh;

до 52 825 MWh/год., вкл. - 85,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 85,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 85,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 85,03 лв./MWh.

8.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 85,42 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 85,40 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 85,30 лв./MWh.

8.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

9. Цените по т. 8, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Карнобат в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

10. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Бяла, снабдявани със СПГ:

10.1. За стопански клиенти:

10.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 89,63 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 89,63 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 89,63 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 89,62 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 89,61 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 89,61 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 89,60 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 89,58 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 89,52 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 89,50 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 89,44 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 89,36 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 89,23 лв./MWh.

10.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС;

до 528 MWh/год., вкл. - 89,63 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 89,63 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 89,63 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 89,62 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 89,61 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 89,61 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 89,60 лв./MWh;

до 21 130 MWh/год., вкл. - 89,58 лв./MWh;
 до 31 695 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;
 до 42 260 MWh/год., вкл. - 89,52 лв./MWh;
 до 52 825 MWh/год., вкл. - 89,50 лв./MWh;
 до 73 955 MWh/год., вкл. - 89,44 лв./MWh;
 до 105 650 MWh/год., вкл. - 89,36 лв./MWh;
 над 105 650 MWh/год. - 89,23 лв./MWh.

10.1.4. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 89,62 лв./MWh;
 до 10 565 MWh/год., вкл. - 89,60 лв./MWh;
 над 10 565 MWh/год. - 89,50 лв./MWh.

10.2. За битови клиенти - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

11. Цените по т. 10, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цената за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Бяла в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 5, ал. 2, чл. 19, чл. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени с Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 2135 от 2020 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 11206 от 2021 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 г., на „Овергаз Мрежи” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за периода от 2020 до 2024 г., както следва:

1. За стопански клиенти:

1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	17,32 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	16,26 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	15,20 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	14,14 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	13,52 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	13,08 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	12,74 лв./MWh;

до 21 130 MWh/год., вкл.	11,68 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	11,06 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	10,62 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,28 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	9,76 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,21 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	8,59 лв./MWh.

1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл.	25,84 лв./MWh;
до 528 MWh/год., вкл.	25,68 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	24,81 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	23,95 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	23,08 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	22,58 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	22,22 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	21,94 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	21,07 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	20,56 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	20,20 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	19,93 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	19,50 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,06 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	18,55 лв./MWh.

1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	11,56 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	10,95 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	9,87 лв./MWh.

1.4. Обекти на „Топлофикация София“:

ВОЦ „Суша река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,25 лв./MWh.
---	---------------

1.5. За битови клиенти:

25,84 лв./MWh.

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 – 1.3. и 1.5. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 61 972 хил. лв.; за 2021 г. – 63 960 хил. лв.; за 2022 г. – 66 437 хил. лв.; за 2023 г. – 69 189 хил. лв.; за 2024 г. – 71 968 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

2.1. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1.4. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 180 352 лв.; за 2021 г. – 164 657 лв.; за 2022 г. – 150 383 лв.; за 2023 г. – 137 351 лв.; за 2024 г. – 125 418 лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 138 592 MWh/год.; за 2021 г. – 129 136 MWh/год.; за 2022 г. – 120 384 MWh/год.; за 2023 г. – 112 251 MWh/год.; за 2024 г. – 104 680 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**3.1. За стопански клиенти:****3.1.1. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;

до 2113 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	44,82 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,80 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	44,78 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	44,72 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	44,70 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	44,64 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	44,56 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	44,43 лв./MWh.

3.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение;

до 528 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	44,82 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,80 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	44,78 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	44,72 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	44,70 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	44,64 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	44,56 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	44,43 лв./MWh.

3.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	44,82 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,80 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	44,70 лв./MWh.

3.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение.

4. Ценови компоненти на цените за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1 Цена на природния газ (не по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти:

4.2.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	0,78 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;

до 8452 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,76 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,74 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,68 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,66 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,60 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,52 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	0,39 лв./MWh.

4.2.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл.	3,13 лв./клиент на месец;
до 528 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	0,78 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,76 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,74 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,68 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,66 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,60 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,52 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	0,39 лв./MWh.

4.2.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	0,78 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,76 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	0,66 лв./MWh.

4.3. За битови клиенти:

3,13 лв./клиент на месец.

5. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 5239 хил. лв.; за 2021 г. – 5451 хил. лв.; за 2022 г. – 5664 хил. лв.; за 2023 г. – 5922 хил. лв.; за 2024 г. – 6218 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Банско и Разлог, снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ):

6.1. За стопански клиенти:**6.1.2. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	78,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;

до 10 565 MWh/год., вкл.	78,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	78,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	78,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	78,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	78,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	78,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	78,03 лв./MWh.

6.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	78,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	78,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	78,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	78,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	78,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	78,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	78,03 лв./MWh.

6.1.4 Меганстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	78,42 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,40 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	78,30 лв./MWh.

6.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

7. Цените по т. 6, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на общините Банско и Разлог в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

8. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Карнобат, снабдявани със СПГ:

8.1. За стопански клиенти:**8.1.2. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	85,42 лв./MWh;

до 6339 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	85,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	85,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	85,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	85,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	85,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	85,03 лв./MWh.

8.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	85,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	85,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	85,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	85,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	85,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	85,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	85,03 лв./MWh.

8.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	85,42 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,40 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	85,30 лв./MWh.

8.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

9. Цените по т. 8, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Карнобат в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

10. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Бяла, снабдявани със СПГ:

10.1. За стопански клиенти:**10.1.2. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;

до 4226 MWh/год., вкл.	89,62 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,60 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	89,58 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	89,52 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	89,50 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	89,44 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	89,36 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	89,23 лв./MWh.

10.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС;

до 528 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	89,62 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,60 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	89,58 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	89,52 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	89,50 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	89,44 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	89,36 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	89,23 лв./MWh.

10.1.4. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	89,62 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,60 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	89,50 лв./MWh;

10.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

11. Цените по т. 10, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цената за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Бяла в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

12. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, както следва:

12.1. Стопански клиенти:

до 264 kWh/час, вкл.	430,83 лв./клиент;
до 528 kWh/час, вкл.	1152,60 лв./клиент;
до 10 565 kWh/час, вкл.	2401,55 лв./клиент;
до 31 695 kWh/час, вкл.	3603,14 лв./клиент;
над 31 695 kWh/час	4260,32 лв./клиент.
12.2. Битови клиенти:	430,83 лв./клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА