



РЕШЕНИЕ

№ Ц –16

¹от 17.08.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.08.2017 г., като разгледа подадените от „Овергаз Мрежи” АД заявления за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, за лицензираните територии на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за периода 2017-2019 г. включително, както и събраните данни от проведените на 29.03.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, и изводите от аналитичния доклад, изготвен от външен, независим експерт, съгласно договор ДУ-13 от 26.06.2017 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления от „Овергаз Мрежи” АД с вх. № Е-15-57-39 от 11.10.2016 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, с вх. № Е-15-57-38 от 11.10.2016 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и с вх. № Е-15-57-37 от 11.10.2016 г. за утвърждаване на цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на лицензираните територии на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за периода 2017-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-175 от 14.10.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на заявленията и приложените документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). След извършена проверка на заявленията и приложенията към тях по реда на чл. 28 от НРЦПГ са установени нередовности, поради което с писмо с изх. № Е-15-57-39 от 18.10.2016 г. от „Овергаз Мрежи” АД е изискано да представи данни и документи: доказателства за оповестяване на предложенията за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване съгласно нормата на чл. 33 от НРЦПГ, тъй като публикуването на предложенията само на интернет страницата на дружеството не се счита за оповестяване в средствата за масово осведомяване; писмена обосновка за наличието на положителен ефект за клиентите, по групи клиенти за всички територии в обхвата на издадените на дружеството лицензии, предвид предпоставката на фактическия състав по чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ; информация относно наличие на други обекти, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД, във връзка с тарифната група, към която те са отнесени и приложимите

Забележка: В публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Овергаз Мрежи” АД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията. Посочената информация е представена в обобщен вид.

спрямо тях цени, ведно с обосновка за това; обосновка за включването на данни за 2020 г. и 2021 г. в страница „Параметри на отклоненията (потребители за стопански нужди)“ в електронния модел на цените. С писмо с вх. № Е-15-57-39 от 27.10.2016 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканите данни, документи и допълнителни обосновки.

С писмо с изх. № Е-15-57-39 от 09.01.2017 г. от „Овергаз Мрежи“ АД е изискано да представи допълнителни данни и документи: подробно мотивирана обосновка за наличието на положителен ефект за клиентите за всички територии в обхвата на издадените на дружеството лицензи, съдържаща сравнение на предложените единни цени за разпределение и снабдяване с природен газ с утвърдените през 2015 г. цени за териториите „Изток“, „Запад“ и „Юг“; обосновки за начина на формиране на нормата на възвръщаемост на собствения капитал и на среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал; подробна информация и обосновка на следните разходи по икономически елементи: по отношение на разходите за „външни услуги“ – разходи за развитие на пазара за 2016 г. и доказателства за реалния ефект от вложените средства (брой новоприсъединени клиенти и др.), други разходи за външни услуги в справките за разпределение, снабдяване и разходи за административно-управленски персонал (АУП), „други разходи“ – командировки в страната и в чужбина, и за свързаността им с лицензионните дейности на дружеството, както и други разходи в справките за дейността разпределение на природен газ и АУП от електронния модел на цените; преработване и допълване на тарифната структура на цените за разпределение на природен газ, като бъде формирана тарифна група и цена за „Топлофикация-Разград“ ЕАД и другите клиенти, присъединени към газопровода, който е бил собственост на „Турбогаз“ ЕООД (дружество, вляло се в „Овергаз Мрежи“ АД). С писмо с вх. № Е-15-57-39 от 13.01.2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканите данни, документи и допълнителни обосновки.

С писмо с изх. № Е-15-57-12 от 02.02.2017 г. от дружеството е изискано да представи копие на договора, сключен между „Овергаз Мрежи“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за 2017 г. С писмо с вх. № Е-15-57-15 от 10.02.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявленията данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-101 от 08.03.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са приети от Комисията с решение по Протокол № 49 от 14.03.2017 г., по т. 3, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.03.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че няма възражения. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са присъствали представители на „Овергаз Мрежи“ АД, „Топлофикация София“ ЕАД, община Пещера, Граждански контрол и движение „ДЕН“ и г-н Венцислав Митовски. Представителят на „Топлофикация София“ ЕАД посочва, че има бележки и в тази връзка ще бъде подадено писмено становище, като счита, че притежаваната от „Топлофикация София“ ЕАД ВОЦ „Инжстрой“ следва да бъде включена в тарифната група, обособена за ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“. Представителят на Граждански контрол и движение „ДЕН“ възразява срещу нормата на възвръщаемост на капитала на „Овергаз Мрежи“ АД и използването в проекта на решение цена на обществения доставчик. Г-н Митовски счита, че има неяснота при формиране на потребителските групи и на приложимата цена за разпределение на природен газ и задава конкретни въпроси в тази връзка. Представителите на „Овергаз Мрежи“ АД изразяват становище по поставените въпроси. Заявителят отправя искане да бъде заличена т. II. от проекта на решение, тъй като я счита за неотнормисима към конкретния случай.

Във връзка с горното „Овергаз Мрежи“ АД е изложило аргументи и във възражение с вх. № Е-15-57-37 от 31.03.2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че е сключило Договор № 494-2013 от 30.12.2016 г. с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ. Твърди, че общественият доставчик може да осигури доставка при условията на чл. 11.7. от посочения договор на ГИС Негру вода/Кардам, т.е. на вход на

газопреносната мрежа, но не може да осигури капацитет за пренос на необходимите на крайния снабдител количества през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че „Булгаргаз“ ЕАД е отказало да осигури пренос на природен газ на дружеството. Поради изложеното, на 30.12.2016 г. „Овергаз Мрежи“ АД е сключило допълнително споразумение към Договора за доставка на природен газ от 30.12.2013 г. с „Овергаз Инк.“ АД, по силата на което „Овергаз Инк.“ АД ще организира транспортирането на количествата природен газ през газопреносната мрежа от ГИС Негру вода 1/Кардам и ГИС Негру вода 2 и 3/Кардам до съответните изходни пунктове на мрежата. „Овергаз Мрежи“ АД информира, че използва капацитета на „Овергаз Инк.“ АД, което през м. ноември 2016 г. е резервирало капацитет за пренос през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД на необходимите на „Овергаз Мрежи“ АД през 2017 г. количества природен газ и е сключило договор за пренос с „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, „Овергаз Мрежи“ АД счита, че записът в т. II. от проекта на решение ограничава правото на крайния снабдител да избира своя доставчик. Дружеството отправя искане да бъде заличено изречение второ от т. II. от проекта на решение поради обстоятелството, че няма договорни отношения с „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с преноса на необходимите му количества природен газ през територията на Р България. В допълнение в хода на проведеното обществено обсъждане, „Овергаз Мрежи“ АД е заявило, че не заплаща пренос нито на „Булгартрансгаз“ ЕАД, нито на „Булгаргаз“ ЕАД. С оглед изясняване на твърденията и обстоятелствата, съдържащи се във възражението на „Овергаз Мрежи“ АД, от дружеството са изискани допълнителна информация и документи с писмо с изх. № Е-15-57-37 от 19.04.2017 г. Такива, според дружеството, са представени с писмо с вх. № Е-15-57-37 от 20.04.2017 г.

Комисията не приема за основателно твърдението на „Овергаз Мрежи“ АД, че записът по т. II., изречение второ от диспозитива на проекта на решение ограничава правото на крайния снабдител да избира своя доставчик. Текстът в проекта на решение отразява факта, че „Овергаз Мрежи“ АД е сключило договор за доставка на природен газ през 2017 г. с „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, който към момента е единствен доставчик на природен газ на крайния снабдител. Отделно от това, диспозитивът на т. II касае заплащане на цена за услугата пренос през газопреносната мрежа, която услуга се извършва въз основа на сключен договор между крайния снабдител и оператора на газопреносната мрежа или въз основа на сключен договор между обществения доставчик с оператора на газопреносната мрежа (арг. от чл. 166 и чл. 177, ал. 2 от ЗЕ). В тази връзка, следва да се има предвид, че твърдението на „Овергаз Мрежи“ АД за отказ от „Булгаргаз“ ЕАД да осигури преноса до изходни точки на националната газопреносна мрежа не е доказано. Видно от представените от „Овергаз Мрежи“ АД документи, за „Булгаргаз“ ЕАД не е било налице задължение да осигури капацитет и пренос на доставяния на крайния снабдител природен газ, тъй като последният не е изпълнил договорните условия за това. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че не е сключвало договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за пренос на природен газ.

Предвид горното, Комисията приема, че цената за пренос през газопреносната мрежа, която „Овергаз Мрежи“ АД събира от своите клиенти, се дължи на дружеството, на което тази цена е утвърдена - „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Топлофикация София“ ЕАД е представило становище с вх. № Е-14-01-18 от 31.03.2017 г., в което са изложени аргументи относно необходимостта за включване на ВОЦ „Инжстрой“ в тарифната група, обособена за ВОЦ „Хаджи Димитър”, ВОЦ „Сухата река” и ВОЦ „Левски Г”. „Топлофикация София“ ЕАД счита, че обстоятелството, че ВОЦ „Инжстрой“ се захранва от друг газопровод, а не от този, захранващ трите посочени ВОЦ, не дава основание същият да се третира различно от тях. Определянето на различна цена за разпределение на природен газ по отношение на ВОЦ „Инжстрой“ е необосновано, тъй като съгласно разпоредбите на НРЦПГ тарифните структури са по групи потребители, а не според захранването от един и същ газопровод. „Топлофикация София“ ЕАД счита, че обектите на дружеството следва да бъдат разглеждани като обекти, произвеждащи

топлинна енергия и съответно да бъдат третирани по идентичен начин и да бъдат обособени в отделна група с еднаква цена за разпределение.

Във връзка със становището на „Топлофикация София“ ЕАД е изисквана допълнителна информация от „Овергаз Мрежи“ АД с писмо с изх. № Е-14-01-18 от 05.04.2017 г.

С писмо с вх. № Е-14-01-18 от 12.04.2017 г., „Овергаз Мрежи“ АД информира, че ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“ се захранват с природен газ по следния начин: от ГРС „София 2“ с разпределителен газопровод, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД до ГРП, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД, а от ГРП с разпределителен газопровод на „Овергаз Мрежи“ АД до трите обекта на „Топлофикация София“ ЕАД. Обектът ВОЦ „Инжстрой“ се захранва от ГРС „София 3“ по разпределителен газопровод, собственост само на „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка и съгласно чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, „Овергаз Мрежи“ АД е обособило трите обекта в отделна тарифна група, като се позовава на критерия значителни количества транспортиран природен газ. За 2016 г. пренесените количества природен газ от „Овергаз Мрежи“ АД през газопровода, захранващ ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“, са 14 006 хил. м³. За сравнение, пренесените количества природен газ от „Овергаз Мрежи“ АД през газопровода, захранващ ВОЦ „Инжстрой“, са 1550 хил. м³.

Според заявителя, фактът, че първият газопровод захранва основно трите обекта на „Топлофикация София“ ЕАД (67 % от пренесените количества природен газ за 2016 г.), позволява максимално точно да бъдат отделени инвестиционните и експлоатационни разходи, присъщи на тези потребители и последните да бъдат обособени в самостоятелна група. От друга страна, газопроводът, захранващ ВОЦ „Инжстрой“, се използва в значително по-малка степен за нуждите на обекта на „Топлофикация София“ ЕАД (18 % от пренесените количества природен газ за 2016 г.).

„Овергаз Мрежи“ АД отбелязва, че съгласно разпоредбите на чл. 31, т. 2 и т. 4 от ЗЕ, цените следва да възстановяват икономически обосноваваните разходи и да осигуряват икономически обоснована норма на възвращаемост на капитала. В този смисъл, в необходимите приходи следва да бъдат включени инвестициите за цялата мрежа, а не само за конкретен газопровод. Дружеството се позовава и на разпоредбата на чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, която според него е приложима единствено по инициатива на енергийното предприятие.

В резултат на преценка на изложените по-горе обстоятелства, „Овергаз Мрежи“ АД счита, че няма основание да третира ВОЦ „Инжстрой“ по специален начин предвид характеристиките на потребление на този обект и за него следва да важат общите принципи за разпределение на необходимите приходи по тарифни групи. В тази връзка според дружеството не е налице основание за допълване на заявления вх. № Е-15-57-38 и № Е-15-57-39 от 11.10.2016 г. и за промяна на тарифната структура.

Комисията приема искането на „Топлофикация София“ ЕАД за необосновано, тъй като не могат да бъдат отделени, респективно изчислени специфични разходи за разпределение на природен газ до ВОЦ „Инжстрой“, които да обосноват включването на този обект в отделна тарифна група.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ и чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5 от НРЦПГ, на регулиране от Комисията подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензи:

- лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността

„снабдяване с природен газ от краен снабдител” за лицензирана територия на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г.;

- лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Дунав” и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски (лицензирана територия „Север“), за срок от 27 години;

- лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (лицензирана територия „Изток“), за срок от 26 години;

- лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (лицензирана територия „Юг“), за срок от 25 години;

- лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (лицензирана територия „Запад“), за срок от 25 години.

Подадените от „Овергаз Мрежи” АД заявления с вх. № Е-15-57-39 от 11.10.2016 г., вх. № Е-15-57-38 от 11.10.2016 г. и вх. № Е-15-57-37 от 11.10.2016 г. съдържат искане за утвърждаване на единни цени за лицензираните територии на дружеството, а именно: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, съответно за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ), за периода 2017-2019 г. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване на интернет страницата на дружеството и в електронното издание на вестник „Сега“, както и в други електронни страници, блогове и в социални мрежи чрез връзки с електронната страница на дружеството и използването на рекламни инструменти (банер, каре, брошура, на които е изписан адресът на корпоративния сайт).

Предложените от „Овергаз Мрежи” АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, лицензирана територия „Изток“, лицензирана територия „Юг“, лицензирана територия „Запад“ и лицензирана територия „Север“ са посочени в Таблица № 1:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 1

Клиентски група	Цена за пренос на природен газ през ГРМ		Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител		
	лв./1000 м ³	лв./MWh	лв./месец/клиент	лв./1000 м ³	лв./MWh
1	2	3	4	5	6
Стопански клиенти					
С равномерно потребление					
до 50 000 м ³ /год., (523 MWh) вкл.	170.76	16.32		8.62	0.82
до 100 000 м ³ /год., (1047 MWh) вкл.	160.70	15.36		8.61	0.82
до 200 000 м ³ /год., (2093 MWh) вкл.	150.64	14.39		8.58	0.82
до 400 000 м ³ /год., (4186 MWh) вкл.	140.58	13.43		8.52	0.81
до 600 000 м ³ /год., (6279 MWh) вкл.	134.70	12.87		8.46	0.81

до 800 000 м ³ /год., (8372 MWh) вкл.	130.53	12.74		8.40	0.80
до 1 000 000 м ³ /год., (10 465 MWh) вкл.	127.29	12.16		8.34	0.80
до 2 000 000 м ³ /год., (20 930 MWh) вкл.	117.23	11.20		8.05	0.77
до 3 000 000 м ³ /год., (31 395 MWh) вкл.	111.35	10.64		7.76	0.74
до 4 000 000 м ³ /год., (41 860 MWh) вкл.	107.17	10.24		7.47	0.71
до 5 000 000 м ³ /год., (52 326 MWh) вкл.	103.94	9.93		7.18	0.69
до 7 000 000 м ³ /год., (73 256 MWh) вкл.	99.05	9.47		6.59	0.63
до 10 000 000 м ³ /год., (104 651 MWh) вкл.	93.88	8.97		5.72	0.55
над 10 000 000 м ³ /год., (104 651 MWh)	88.00	8.41		4.26	0.41
С неравномерно потребление					
до 5000 м ³ /год., (52 MWh) вкл.	268.37	25.64	3.03		
до 50 000 м ³ /год., (523 MWh) вкл.	252.24	24.10		8.62	0.82
до 100 000 м ³ /год., (1047 MWh) вкл.	244.66	23.38		8.61	0.82
до 200 000 м ³ /год., (2093 MWh) вкл.	237.09	22.66		8.58	0.82
до 400 000 м ³ /год., (4186 MWh) вкл.	229.52	21.93		8.52	0.81
до 600 000 м ³ /год., (6279 MWh) вкл.	225.08	21.51		8.46	0.81
до 800 000 м ³ /год., (8372 MWh) вкл.	221.94	21.21		8.40	0.80
до 1 000 000 м ³ /год., (10 465 MWh) вкл.	219.50	20.97		8.34	0.80
до 2 000 000 м ³ /год., (20 930 MWh) вкл.	211.93	20.25		8.05	0.77
до 3 000 000 м ³ /год., (31 395 MWh) вкл.	207.50	19.83		7.76	0.74
до 4 000 000 м ³ /год., (41 860 MWh) вкл.	204.36	19.53		7.47	0.71
до 5 000 000 м ³ /год., (52 326 MWh) вкл.	201.92	19.29		7.18	0.69
до 7 000 000 м ³ /год., (73 256 MWh) вкл.	198.24	18.94		6.59	0.63
до 10 000 000 м ³ /год., (104 651 MWh) вкл.	194.34	18.57		5.72	0.55
над 10 000 000 м ³ /год., (104 651 MWh)	189.91	18.15		4.26	0.41
Метанстанции					
до 400 000 м ³ /год., (4186 MWh) вкл.	117.19	11.20		8.52	0.81
до 1 000 000 м ³ /год., (10 465 MWh) вкл.	111.20	10.63		8.34	0.80
над 1 000 000 м ³ /год., (10 465 MWh)	100.69	9.62		7.18	0.69
Обекти на „Топлофикация София“ – ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	13.17	1.26			
Битови клиенти	268.37	25.64	3.03		

Забележка*: В предложените за утвърждаване на цени не е включен ДДС.

Забележка**: Тарифните групи и цените в MWh са определени при горна граница на calorичност на газа (9000 kcal/m³ на база 5 годишни отчети на преносния оператор). При промяна на calorичността на газа с ± 100 kcal/m³, тарифните групи и цените автоматично се преизчисляват в енергийни единици.

В Таблицы № 2 и № 3 е представено сравнение между предложените от „Овергаз Мрежи“ АД единни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и изчислените от дружеството цени за тези дейности съгласно предложените за одобрение актуализирани бизнес планове за периода 2017-2019 г., за всяка отделна лицензирана територия.

Цени за разпределение на природен газ

Таблица № 2

Клиентска група	Единни цени	ИЗТОК		ЗАПАД		СЕВЕР		ЮГ		СОФИЯ	
		Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %
	1	2	3=1/2	4	5=1/4	6	7=1/6	8	9=1/8	10	11=1/10
Стопански клиенти											
Равномерно потребление											
до 50 000 м ³ /год. вкл.	170.76	181.57	-6%	186.61	-8%	173.79	-2%	158.12	8%	159.73	7%
до 100 000 м ³ /год. вкл.	160.70	170.12	-6%	174.46	-8%	163.88	-2%	147.37	9%	150.86	7%
до 200 000 м ³ /год. вкл.	150.64	158.67	-5%	162.31	-7%	153.98	-2%	136.62	10%	142.00	6%
до 400 000 м ³ /год. вкл.	140.58	147.22	-5%	150.16	-6%	144.07	-2%	125.88	12%	133.13	6%
до 600 000 м ³ /год. вкл.	134.70	140.53	-4%	143.06	-6%	138.28	-3%	119.59	13%	127.94	5%
до 800 000 м ³ /год. вкл.	130.53	135.77	-4%	138.01	*	134.17	-3%	115.13	13%	124.26	5%
до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	127.29	132.09	-4%	134.10	*	130.98	-3%	111.67	*	121.41	5%
до 2 000 000 м ³ /год. вкл.	117.23	120.64	-3%	121.95	*	121.07	*	100.92	*	112.54	4%
до 3 000 000 м ³ /год. вкл.	111.35	113.94	*	114.85	-3%	115.28	-3%	94.64	18%	107.35	*
до 4 000 000 м ³ /год. вкл.	107.17	109.19	*	109.80	*	111.17	-4%	90.18	*	103.67	*
до 5 000 000 м ³ /год. вкл.	103.94	105.51	*	105.89	*	107.98	*	86.72	*	100.82	*
до 7 000 000 м ³ /год. вкл.	99.05	99.95	*	99.99	*	103.17	-4%	81.50	*	96.51	*
до 10 000 000 м ³ /год. вкл.	93.88	94.06	*	93.74	*	98.07	*	75.97	*	91.95	*
над 10 000 000 м ³ /год.	88.00	87.36	1%	86.63	*	92.28	-5%	69.69	*	86.76	*
Неравномерно потребление											

до 5000 м ³ /год. вкл.	268.37	270.15	-1%	269.31	0.3%	260.32	3%	268.90	0.2%	266.13	1%
до 50 000 м ³ /год. вкл.	252.24	268.80	-6%	263.12	-4%	235.64	7%	248.71	1%	263.51	-4%
до 100 000 м ³ /год. вкл.	244.66	259.58	-6%	249.76	-2%	226.67	8%	243.25	1%	252.33	-3%
до 200 000 м ³ /год. вкл.	237.09	250.37	-5%	236.39	0.3%	217.69	9%	237.77	0.3%	241.14	-2%
до 400 000 м ³ /год. вкл.	229.52	241.15	-5%	223.02	3%	208.72	10%	232.28	-1%	229.95	-0.2%
до 600 000 м ³ /год. вкл.	225.08	235.76	-5%	215.20	5%	203.47	11%	229.07	-2%	223.41	1%
до 800 000 м ³ /год. вкл.	221.94	231.93	-4%	209.65	*	199.75	*	226.80	-2%	218.77	1%
до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	219.50	228.97	*	205.35	*	196.86	*	225.03	*	215.17	2%
до 2 000 000 м ³ /год. вкл.	211.93	219.75	*	191.98	*	187.89	*	219.55	*	203.98	*
до 3 000 000 м ³ /год. вкл.	207.50	214.36	*	184.16	*	187.64	*	216.34	*	197.44	*
до 4 000 000 м ³ /год. вкл.	204.36	210.53	*	178.61	*	178.92	*	214.06	*	192.79	*
до 5 000 000 м ³ /год. вкл.	201.92	207.56	*	174.30	*	176.03	*	212.30	*	189.19	*
до 7 000 000 м ³ /год. вкл.	198.24	203.09	*	167.81	*	171.68	*	209.63	*	183.76	*
до 10 000 000 м ³ /год. вкл.	194.34	198.35	*	160.94	*	167.06	*	206.81	*	178.01	*
над 10 000 000 м ³ /год.	189.91	192.95	*	153.11	*	161.81	*	203.60	*	171.46	*
Метанстанции											
до 400 000 м ³ /год. вкл.	117.19	135.44	-13%	148.60	-21%	140.90	-17%	103.64	*	125.70	-7%
до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	111.20	122.93	-10%	131.32	-15%	122.41	-9%	103.64	7%	113.63	-2%
над 1 000 000 м ³ /год.	100.69	100.95	-0.3%	100.98	-0.3%	89.94	12%	103.64	*	93.31	8%
Битови клиенти	268.37	270.15	-1%	269.31	-0.3%	260.32	3%	268.90	-0.2%	266.13	1%

* За групите, за които не е посочено изменение на цената липсват конкретни клиенти.

Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица № 3

Клиентска група	Единни и цени	ИЗТОК		ЗАПАД		СЕВЕР		ЮГ		СОФИЯ	
		Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %	Нова цена	Изм., %
		1	3=1/2	4	5=1/4	6	7=1/6	8	9=1/8	10	11=1/10
Равномерно потребление											
до 50 000 м ³ /год. вкл.	8.62	8.61	0.1%	10.25	-16%	9.26	-7%	10.60	-19%	8.17	6%
до 100 000 м ³ /год. вкл.	8.61	8.60	0.1%	10.20	-16%	9.24	-7%	10.54	-18%	8.15	6%
до 200 000 м ³ /год. вкл.	8.58	8.57	0.1%	10.10	-15%	9.20	-7%	10.41	-18%	8.09	6%
до 400 000 м ³ /год. вкл.	8.52	8.51	0.1%	9.90	-14%	9.12	-7%	10.16	-16%	7.99	7%
до 600 000 м ³ /год. вкл.	8.46	8.45	0.1%	9.70	-13%	9.05	-7%	9.91	-15%	7.88	7%
до 800 000 м ³ /год. вкл.	8.40	8.40	0%	9.51	*	8.97	-6%	9.66	-13%	7.78	8%
до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	8.34	8.34	0.1%	9.31	*	8.89	-6%	9.40	*	7.68	9%
до 2 000 000 м ³ /год. вкл.	8.05	8.06	-0.1%	8.31	*	8.50	*	8.15	*	7.15	13%
до 3 000 000 м ³ /год. вкл.	7.76	7.77	*	7.32	6%	8.11	-4%	6.89	13%	6.63	*
до 4 000 000 м ³ /год. вкл.	7.47	7.49	*	6.32	*	7.72	-3%	5.63	*	6.10	*
до 5 000 000 м ³ /год. вкл.	7.18	7.20	*	5.33	*	7.33	*	4.37	*	5.58	*
до 7 000 000 м ³ /год. вкл.	6.59	6.63	*	5.33	*	6.55	1%	4.37	*	4.53	*
до 10 000 000 м ³ /год. вкл.	5.72	5.78	*	5.33	*	5.37	*	4.37	*	4.53	*
над 10 000 000 м ³ /год.	4.26	4.36	-2%	5.33	*	3.42	25%	4.37	*	4.53	*
Неравномерно потребление											
до 5000 м ³ /год. вкл.	3.03	3.01	1%	3.33	-9%	3.18	-5%	3.31	-8%	2.83	7%
до 50 000 м ³ /год. вкл.	8.62	8.61	0.1%	10.25	-16%	9.26	-7%	10.60	-19%	8.17	6%
до 100 000 м ³ /год. вкл.	8.61	8.60	0.1%	10.20	-16%	9.24	-7%	10.54	-18%	8.15	6%
до 200 000 м ³ /год. вкл.	8.58	8.57	0.1%	10.10	-15%	9.20	-7%	10.41	-18%	8.09	6%
до 400 000 м ³ /год. вкл.	8.52	8.51	0.1%	9.90	-14%	9.12	-7%	10.16	-16%	7.99	7%
до 600 000 м ³ /год. вкл.	8.46	8.45	0.1%	9.70	-13%	9.05	-7%	9.91	-15%	7.88	7%
до 800 000 м ³ /год. вкл.	8.40	8.40	0.0%	9.51	*	8.97	*	9.66	-13%	7.78	8%
до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	8.34	8.34	*	9.31	*	8.89	*	9.40	*	7.68	9%
до 2 000 000 м ³ /год. вкл.	8.05	8.06	*	8.31	*	8.50	*	8.15	*	7.15	*
до 3 000 000 м ³ /год. вкл.	7.76	7.77	*	7.32	*	8.11	*	6.89	*	6.63	*
до 4 000 000 м ³ /год. вкл.	7.47	7.49	*	6.32	*	7.72	*	5.63	*	6.10	*
до 5 000 000 м ³ /год. вкл.	7.18	7.20	*	5.33	*	7.33	*	4.37	*	5.58	*
до 7 000 000 м ³ /год. вкл.	6.59	6.63	*	5.33	*	6.55	*	4.37	*	4.53	*
до 10 000 000 м ³ /год. вкл.	5.72	5.78	*	5.33	*	5.37	*	4.37	*	4.53	*
над 10 000 000 м ³ /год.	4.26	4.36	*	5.33	*	3.42	*	4.37	*	4.53	*
Метанстанции											
до 400 000 м ³ /год. вкл.	8.52	8.51	0.1%	9.90	-14%	9.12	-7%	10.16	*	7.99	7%
до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	8.34	8.34	0.1%	9.31	-10%	8.89	-6%	9.40	-11%	7.68	9%
над 1 000 000 м ³ /год.	7.18	7.20	-0.3%	5.33	35%	7.33	-2%	4.37	64%	5.58	29%
Битови клиенти	3.03	3.01	1%	3.33	-9%	3.18	-5%	3.31	-8.4%	2.83	7%

* За групите, за които не е посочено изменение на цената липсват конкретни клиенти.

„Овергаз Мрежи“ АД излага аргументи с оглед доказване на положителен ефект от прилагането на единни цени, както следва:

Дружеството посочва, че цените на лицензираните територии: Столична община и община Божурище и „Север“ са утвърдени през 2012 г. и регулаторният период е изтекъл през 2016 г. Действащите на тези територии цени са утвърдени въз основа на инвестиционни и експлоатационни разходи, определени по „стоп цени“ към началото на 2012 г. През периода 2012-2016 г. цените на тези територии не са актуализирани, но са извършени допълнителни инвестиции в изграждането на интегрирани системи за обмен на информация с митниците в съответствие с измененията в Закона за акцизите и данъчните складове.

По отношение на предложените единни цени на тези територии заявителят посочва следното:

- цените са по-ниски за клиентите с равномерно потребление от лицензирана територия „Север“;
- изчислените от дружеството цени за лицензирана територия „Север“ за клиентите с неравномерно потребление надвишават предложените единни цени за тази територия, което се дължи на различната структура на продажбите на природен газ на тази територия спрямо структурата на продажбите на цялото дружество (делът на продажбите в равномерния сектор на територия „Север“ е (...) % от стопанския сектор спрямо (...) % за цялото дружество).

По отношение на предложените единни цени на териториите „Изток“ и „Запад“ и „Юг“ заявителят посочва следното:

- цените са по-ниски за клиентите от лицензираните територии „Изток“ и „Запад“;
- цените са по-ниски за клиентите с неравномерно потребление от лицензирана територия „Юг“;
- цените са по-ниски за битовите клиенти от лицензираните територии „Изток“, „Запад“ и „Юг“;
- изчислените от дружеството цени за лицензирана територия „Юг“ за клиентите с равномерно потребление надвишават единните цени за тази територия, което се дължи на различната структура на продажбите на природен газ на тази територия спрямо структурата на продажбите на цялото дружество (делът на продажбите в неравномерния сектор на „Юг“ е (...) % от стопанския сектор, спрямо (...) % за цялото дружество).

Други изтъкнати от „Овергаз Мрежи“ АД аргументи са:

- заплащане на една и съща цена, в случай, че клиент на дружеството има няколко обекта в различни лицензирани територии, които попадат в една и съща тарифна група;
- стимулиране на процеса на газификация и увеличаване на конкурентоспособността и достъпността на природния газ в битовия сектор в икономически неразвити лицензирани територии (едва 3% от населението на България е газифицирано);
- разпределяне по лицензираните територии на общи разходи (административни, разходи за системите за наблюдение, управление и развитие на мрежата) за изпълнение на лицензионната дейност, които се отнасят за всички лицензирани територии, на формален принцип (продажби, брой клиенти, разходи или др.);
- обхватът на лицензиите включва обособени територии, които не са свързани помежду си с разпределителна мрежа. Единствено по силата на лицензията за тези общини се образуват единни цени за разпределение и снабдяване с природен газ.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че изложението от него по-горе анализ показва, че прилагането на единни цени за всички лицензирани територии ще има положителен ефект и ще стимулира процеса на газификация.

Съгласно чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ, Комисията по искане на лицензиант, притежаващ повече от една лицензия за разпределение на природен газ и/или снабдяване с природен газ от краен снабдител и при доказан положителен ефект за клиентите, може да утвърждава единни цени по групи клиенти за териториите, които са в обхвата на тези лицензии. С оглед приложимостта на тази разпоредба, следва да се прецени наличието на

положителен ефект за клиентите, което изисква извършване на икономически анализ, включително на влиянието на предложените единни цени върху клиентите на лицензираните територии, в резултат на който се установи следното:

През 2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД е присъединило (...) броя клиенти по-малко от планираните за годината, което е довело до по-ниска консумация на природен газ, съответно до по-малко отчетни годишни приходи за всички лицензирани територии спрямо утвърдените годишни приходи: за дейността „разпределение на природен газ“ с (...) хил. лв. и със (...) хил. лв. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за 2015 г.

През 2016 г. „Овергаз Мрежи“ АД е сключило договор за банков кредит, с който са консолидирани: задължения към „Овергаз Инк.“ АД, банков кредит към „Банка ДСК“ ЕАД и търговски задължения, в резултат на което е променена структурата на капитала на дружеството, както и изходните параметри за изчисляване на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала. Регулаторните периоди на утвърдените цени на дружеството за териториите на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище и „Север“ са изтекли в края на 2016 г. В тази връзка и с оглед променената капиталова структура на „Овергаз Мрежи“ АД, следва да се преизчисли среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала и да се уеднакви за всички лицензирани територии, предвид неделимостта на капитала на едно дружество.

Дружеството изпълнява лицензионните задължения по всички издадени лицензии чрез общ административно-управленческия персонал, съответно извършва общи административни разходи за всички лицензирани територии, което е предпоставка за намаляване на тези разходи.

„Овергаз Мрежи“ АД е внедрило Корпоративна интегрирана информационна система, чрез която обслужва клиентите на всички лицензирани територии. В тази връзка е осигурено по-бързо обслужване на клиентите, в т.ч. проследяване на цялата история на клиента, чрез наличността на данните на едно място („досие на клиента”); повишена е сигурността на газовата инфраструктура чрез по-добър контрол, планиране и отчет на дейностите по поддръжка, диагностика и сервиз; осигурен е обмен на данни в реално време с диспечерски център, митници, платежни институции. Дружеството е изградило Интернет базирана компютърна мрежа, обединяваща в единно пространство локалните компютърни мрежи за отделните лицензирани територии, което позволява централизирано администриране на работните места, своевременно предаване на оперативна и управленска информация и работа в реално време с единна актуална база данни за газоразпределителните мрежи на всички потребители на мрежата.

На проведеното на 25.04.2017 г. закрито заседание, Комисията е взела решение да се възложи на външни независими експерти извършването на икономически анализ с оглед изясняване на обстоятелствата по изпълнение на изискването на чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ, във връзка с доказване на положителния ефект за клиентите на лицензианта. Представеният от „СОРТИС ИНВЕСТ“ ЕООД аналитичен доклад относно ефекта на единните цени на „Овергаз Мрежи“ АД върху клиентите съдържа заключение, че кумулативният резултат е неутрален, т.е. малко вероятно е да се очакват значителни положителни или отрицателни ефекти от утвърждаване на единни цени за клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД. От друга страна, при прилагане на метода „горна граница на цени“, при реализиране от оператора на по-висока ефективност спрямо заложената от регулатора, би се достигнало до по-ниски цени за пазара като цяло в дългосрочен план, с положителни ефекти за всички клиенти на регулираните услуги.

Преценката на изготвеното заключение, в съвкупност с направения по-горе икономически анализ на данните по преписката, както и на всички събрани в хода на административното производство доказателства и обосновки, води до извода, че може да се приеме, че предложените от „Овергаз Мрежи“ АД единни цени осигуряват положителен икономически ефект за клиентите на лицензираните територии.

„Овергаз Мрежи“ АД е формирало клиентски групи на база годишно потребление и режим на потребление, представени в Таблица № 4:

Основна клиентска група	Клиентска група по годишно потребление	Клиентска група по режим на потребление	Критерии за делене на равномерни/неравномерни	
			ФН (фактор на натоварване), %	ММК (максимална месечна консумация), хил. м ³ /месец (MWh/месец)
Битови клиенти		Неравномерно		
Стопански клиенти	до 5000 м ³ /год., (52 MWh/год.) вкл.	Неравномерно		
	до 50 000 м ³ /год., (523 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 4.6 (95.9)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 4.6 (95.9)
	до 100 000 м ³ /год., (1047 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 12.5 (261.6)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 12.5 (261.6)
	до 200 000 м ³ /год., (2093 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 25.0 (523.3)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 25.0 (523.3)
	до 400 000 м ³ /год., (4186 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 50.0 (1046.5)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 50.0 (1046.5)
		Метанстанции		
	до 600 000 м ³ /год., (6279 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 83.3 (1744.2)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 83.3 (1744.2)
	до 800 000 м ³ /год., (8372 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 116.7 (2441.9)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 116.7 (2441.9)
	до 1 000 000 м ³ /год., (10 465 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 150.0 (3139.5)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 150.0 (3139.5)
		Метанстанции		
	до 2 000 000 м ³ /год., (20 930 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 250.0 (5232.6)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 250.0 (5232.6)
	до 3 000 000 м ³ /год., (31 395 MWh) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 416.7 (8720.9)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 416.7 (8720.9)
	до 4 000 000 м ³ /год., (41 860 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 583.3 (12 209.3)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 583.3 (12 209.3)
	до 5 000 000 м ³ /год., (52 326 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 750.0 (15 697.7)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 750.0 (15 697.7)
		Метанстанции		
	до 7 000 000 м ³ /год., (73 256 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 1000.0 (20 930.2)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 1000.0 (20 930.2)
	до 10 000 000 м ³ /год., (104 651 MWh/год.) вкл.	Равномерно	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 1416.7 (29 651.2)
		Неравномерно	ФН < 50%	ММК > 1416.7 (29 651.2)
над 10 000 000 м ³ /год., (104 651 MWh/год.)	Равномерно	ФН ≥ 50%		
	Неравномерно	ФН < 50%		

Клиенти с равномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $ФН \geq 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е показано в таблицата по-горе за съответната клиентска група. Клиенти с неравномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $ФН < 50\%$ или ММК, както е показано в таблицата за съответната клиентска група. ФН и ММК се определят в договора за доставка на природен газ за всеки небитов клиент.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило обосновка относно включване на метанстанциите и обектите на „Топлофикация София“ ЕАД в отделни групи по тарифната структура. В нея дружеството посочва, че метанстанциите не използват природния газ за собствени нужди, а след преработка (компресиране) го продават на крайни клиенти на природен газ, както и че при тях съществува по-голям риск от погрешни заявки поради факта, че трябва да прогнозира бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година, за разлика от един обикновен небитов клиент, който носи риска от грешни заявки за своето собствено потребление. В допълнение твърди, че метанстанциите, присъединени към ГРМ на дружеството са в неизгодна позиция спрямо метанстанциите, пряко присъединени към преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, намиращи се на лицензираните територии на „Овергаз Мрежи“ АД.

В обосновката „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че за обектите на „Топлофикация София“ ЕАД е присъщо значително количество транспортиран природен газ и социална значимост на предоставяната услуга, както и че по отношение на същите дружеството извършва само дейността „разпределение на природен газ“. В предходните регулаторни периоди Комисията с Решение № Ц-09 от 01.04.2009 г. и Решение № Ц-35 от 26.09.2012 г. е утвърдила тарифна група, която включва три обекта на „Топлофикация София“ ЕАД, а именно: ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“. Формирането на тази група се основава на характера на потребление, значителните обеми транспортиран природен газ и захранването на трите обекта от един газопровод. Това позволява максимално точно да бъдат отделени инвестиционните и експлоатационни разходи, присъщи на тези клиенти. Друг клиент на „Овергаз Мрежи“ АД, който също е собственост на „Топлофикация София“ ЕАД е ВОЦ „Инжстрой“. Предвид факта, че същият се захранва от друг газопровод, следва да се третира като останалите клиенти на дружеството и попада в групата до 2 млн. м³ с равномерно потребление, с цена за разпределение на природен газ в размер на 117.23 лв./1000 м³.

Горното дава основание на дружеството да счита, че предложението за обособяване на метанстанциите и трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ АД в самостоятелни групи е в съответствие с изискванията на НРЦПГ.

От друга страна, „Овергаз Мрежи“ АД счита, че няма основание да третира „Топлофикация-Разград“ ЕАД и другите клиенти, присъединени към газопровода, бивша собственост на „Турбогаз“ ЕООД (дружество, вляло се в „Овергаз Мрежи“ АД) по специален начин. В тази връзка посочва, че за тези клиенти ще важат общите принципи за разпределение на необходимите приходи по тарифни групи, съгласно предложението на дружеството. Това становище на дружеството е изразено и в писмо с вх. № Е-15-57-37 от 15.12.2016 г., в което „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че приложимите спрямо тези клиенти цени съответстват на групата, в която същите попадат съобразно консумацията на природен газ.

Заявителят е приложил писмена обосновка във връзка с предложението си цената за снабдяване на битовите и небитовите клиенти с неравномерно потребление до 5000 м³/год. да бъде в лева/клиент на месец. Дружеството счита, че предложението е в съответствие с чл. 19, ал. 6 от НРЦПГ, съгласно която цените за снабдяване могат да бъдат определяни в левове за клиент. Утвърдените от Комисията и действащи в момента цени за тези категории клиенти на лицензираните територии на дружеството са в същата дименсия. Според „Овергаз Мрежи“ АД, при прилагане на този подход се постига положителен ефект за клиентите, тъй като получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията са с най-висок размер. В допълнение, ако клиент заяви, че няма да консумира природен газ за определен период, същият не заплаща цена за снабдяване с природен газ за периода.

Предвид гореизложеното, предложената от дружеството тарифна структура отговаря на изискванията на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, според която енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. В съответствие с чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, предложените групи са обособени в зависимост от сходни характеристики на потребление, както и по друг признак по отношение на обектите, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД.

Предложението на заявителя за формиране на цената за снабдяване с природен газ на небитови клиенти с неравномерно потребление до 5000 м³/год. и битовите клиенти в лева/клиент на месец е обосновано и е в съответствие с разпоредбата на чл. 5, ал. 1, т. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 14, ал. 3 от НРЦПГ, предложените цени от тарифната структура включват: цени за разпределение на природен газ – еднокомпонентни, в лева/1000 м³ и в лева/MWh и цени за снабдяване с природен газ – еднокомпонентни, в лева/клиент на месец, в лева/1000 м³ и в лева/MWh. Цените са определени спрямо различни групи

клиенти, с цел постигане на прозрачност и лесна сравнимост на цените на природния газ за крайните клиенти с цените на алтернативните енергоносители. За определянето на цените в MWh е използвана горна граница на калоричност на природния газ – 9000 kcal/m³ на база петгодишни отчети на оператора на газопреносна мрежа. При промяна на калоричността на природния газ с ± 100 kcal/m³, цените автоматично се преизчисляват в енергийни единици. В тази връзка следва да се има предвид, че с Решение № Ц-16 от 01.07.2017 г. на КЕВР за утвърждаване на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за III тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, при превръщането на цената за енергийни единици е приложен коефициент 10.62, изчислен при отчитане на среднопотеглената стойност на висшата калоричност на природния газ от 9128 kcal/m³. Това обстоятелство налага за определянето на цените в MWh в настоящото административно производство да се използва горна граница на калоричност на природния газ – 9128 kcal/m³.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (2017-2019 г. включително), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи и по дейности, са показани в Таблици № 5 и № 6:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти	хил. лв.	35 407	36 253	36 959
Битови клиенти	хил. лв.	15 591	15 805	15 837
Общо:	хил. лв.	50 998	52 058	52 796

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти	хил. лв.	1782	1870	1970
Битови клиенти	хил. лв.	2257	2337	2400
Общо:	хил. лв.	4039	4207	4370

Необходимите приходи при изчисляването на цената за разпределение на природен газ за трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД са: 206 хил. лв. за 2017 г., 200 хил. лв. за 2018 г. и 194 хил. лв. за 2019 г.

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата.

Общите разходи, разделени по дейности са посочени в Таблица № 7:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 7

Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо:	%
Общо разходи, в т.ч.:	36 275	37 570	38 835	112 679	100%
за дейността „разпределение на природен газ“	33 346	34 563	35 775	103 684	92%
за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	2929	3007	3060	8995	8%

Дружеството е представило обосновка за разпределението на разходите за периода 2017-2019 г., видно от която същите са планирани въз основа на реализираните през 2015 г. разходи и прогнозните основни параметри на регулираната дейност, като: продажби на природен газ по клиентски групи, брой клиенти по групи и подгрупи, дължина на ГРМ, отчетна и балансова стойност на ГРМ и други дълготрайни материални активи, необходими за извършването на лицензионните дейности, и брой персонал.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 92% от общия обем разходи, предвидени от дружеството. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ и разходи, предвидени за административно-управленския персонал (АУП). Разходите за АУП са разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 33 346 хил. лв. през 2017 г. на 35 775 хил. лв. през 2019 г., или със 7% за регулаторния период.

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали са с относителен дял 2% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 762 хил. лв. през 2017 г. на 817 хил. лв. през 2019 г., или със 7%. Те включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани на постигнато ниво за 2015 г.;
- *разходи за канцеларски материали*, планирани в зависимост от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход на служител през 2015 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ*, за резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата, както и 0.15% от средната стойност на линеен метър (124 лв./л.м). Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозирани на база брой на съоръженията и 0.15% от средната стойност на съоръжение (822 лв./съоръжение). Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ (пренос по ГРМ и пренос по магистрални газопроводни отклонения (МГО));

- *разходи за други материали*, планирани на база годишен разход за 2015 г. за съответната дейност.

Разходите за външни услуги представляват 26% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 8856 хил. лв. през 2017 г. на 9206 хил. лв. през 2019 г., или ръст от 4% през регулаторния период. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки на ГРМ*, включващи имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“ на стойност 0.1% от отчетната стойност на линейната част и съоръженията. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ (пренос по ГРМ и пренос по МГО). Друг вид застраховки, планирани от дружеството, са за *техника и имоти*, изчислени на база разходите за 2015 г. за съответната дейност. Застраховката на *персонал* за съответната дейност е в размер на 100 лв./служител;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база постигнати разходи за 2015 г.;

- *разходи за лицензионни такси*, прогнозирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ. Лицензионните такси са планирани в размер на 0.055% от приходите за съответната дейност през предходната година плюс постоянна компонента в размер на 2000 лв.;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани на база постигнати разходи за 2015 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ (пренос

по ГРМ и пренос по МГО). Разходите включват комплексно сервизно обслужване и аварийна готовност на съоръженията и газопроводите, технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, планирани като функция от броя на персонала, ангажиран в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2015 г.;

- *разходи за наеми: сгради*, включват наем на помещения, разпределен на база брой служители по дейности; *газопроводи, съоръжения и техника* включват наем на газопровод и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, планиран на база годишен разход за 2015 г., както и *други*, на база годишен разход за 2015 г. за съответната дейност;

- *разходи за транспорт*, включващи разходи за транспортна услуга по видове дейности, във функция от изменението на броя на персонала за съответната дейност. Предвидена е икономия в тези разходи в сравнение с постигнатите през 2015 г.;

- *разходи за проверка на уреди*, които са прогнозирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ (пренос на природен газ по ГРМ);

- *експертни и одиторски разходи*, които са прогнозирани на база годишен разход за 2015 г. за съответната дейност;

- *съдебни разходи*, които са прогнозирани на база годишен разход за 2015 г. за съответната дейност;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2015 г.;

- *други разходи за външни услуги* се отнасят по лицензионни дейности на база на прогнозния брой персонал и стойността на услугата за един човек/годишно и са планирани на база отчетните данни за 2015 г., при предвидена икономия в размер на 4%. Те са, както следва:

- услуги по управление на лицензионните дейности, поддръжка на географска база данни, управление на географска информационна система – (...) хил. лева/год.;

- ИТ и информационно обслужване – права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за производство и експлоатация на елементите на газовата инфраструктура (модули GIS, АММ, CRM, Billing и BI) – (...) хил. лева/год.;

- услуги по управление на персонала, осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, обслужване и развитие на служителите в дейност разпределение – (...) хил. лева/год.

„Овергаз Мрежи“ АД предвижда икономия на разходите за външни услуги, спрямо постигнатите нива през 2015 г.

Разходите за амортизации за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 42% от УПР. Тези разходи нарастват от 13 694 хил. лв. през 2017 г. на 15 307 хил. лв. през 2019 г., или увеличение приблизително с 12%. Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала, зает в съответната дейност. Тези разходи представляват 16% от УПР и нарастват от 5477 хил. лв. през 2017 г. на 5677 хил. лв. през 2019 г., или с 4%.

Разходите за социални осигуровки и надбавки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съобразени с промяната им през прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. Тези разходи са 4% от общия размер на прогнозираните разходи за дейността

„разпределение на природен газ“ и нарастват от 1368 хил. лв. за 2017 г. на 1420 хил. лв. за 2019 г., или ръст от 4%.

Други разходи с относителен дял 9% от УПР, които нарастват от 3190 хил. лв. за 2017 г. на 3344 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени:

- *разходи за командировки и разходи за работно облекло*, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход на човек през 2015 г. Те са за командировки на територията на страната и са свързани с лицензионната дейност на дружеството. За дейност „разпределение“ включват разходи, свързани с експлоатационната дейност, планови и аварийни ревизии на съоръжения и обследвания на газопроводи по територии;

- *разходи за публикации*, които са прогнозирани на база четири публикации на цените и средна стойност на рекламното каре от 100 лв. Прогнозираните разходи са разпределени в съотношение 50:50 за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

- *други разходи*, съдържащи разходите, които не могат да бъдат отнесени към наличната номенклатура, като включват: разходи за членски внос и разходи за материални запаси, като за прогнозния период са запазени на нивото от 2015 г.;

- *разходите за развитие на пазара*, които представляват разходите за маркетинг и реклама, както и за активно въздействие върху пазара с цел присъединяване на нови клиенти. Въздействието върху пазара включва и консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнение до присъединен клиент. Според „Овергаз Мрежи“ АД, газоразпределителните дружества са не само транспортъри на енергийния източник и сервизни компании за обслужване на ГРМ и клиентите, но от тях се изисква активна дейност по разширяване на пазара, предоставяне на алтернативен източник на енергия и изпълнение на социални ангажименти към обществото, съгласно издадените лицензии. В резултат на предприетите мерки през 2016 г., след проведено национално представително проучване за нагласите към газифициране на потенциалните клиенти в лицензираните територии на „Овергаз Мрежи“ АД, заявителят регистрира положителна тенденция в имиджа и възприемането на природния газ. Природният газ не само остава най-предпочитаната алтернатива за решилите да променят енергоизточника си, но и бележи ръст от 28 пункта спрямо началото на 2016 г. Основен стимул, който би мотивирал домакинствата да газифицират жилищата си е стартиране на програма за безвъзмездно финансиране (36%). Вследствие на проведените през 2016 г. действия за въздействие на пазара към ГРМ на дружеството са присъединени със 74% повече битови клиенти спрямо предходната година и с 24% повече небитови клиенти. Информация за реалния ефект от реализираните разходи за въздействие на пазара за 2015 г. и 2016 г. е посочена в Таблица № 8:

Таблица № 8

Параметър	Мярка	2015 г.	2016 г.	Изменение
Разходи за въздействие на пазара	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Брой новоприсъединени битови клиенти	брой	(...)	(...)	(...)

Увеличените разходи за въздействие на пазара през 2016 г. спрямо 2015 г. със (...)% са довели до нарастване на броя новоприсъединени клиенти със (...)%;

- *разходи за обучение и квалификация*, които са планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2015 г.

2.1.1.2. Променливи разходи

Променливите разходи се увеличават от 811 хил. лв. за 2017 г. на 969 хил. лв. за 2019 г. Тези разходи включват:

- *разходи за одорант*, които са в размер на 0.72 лв./1000 м³ природен газ (20 мг/1000 м³) и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- *загуби на газ*, прогнозирани в съответствие с Методиката за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ на база на отчетените загуби на природен газ за 2014 г. и 2015 г.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват условно-постоянни разходи, като дружеството не прогнозира разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността нарастват от 2929 хил. лв. за 2017 г. на 3060 хил. лв. за 2019 г. Начинът на формиране на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по икономически елементи следва логиката на формиране на разходите за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходите за материали са с относителен дял 0.35% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ“, като се увеличават от 10.3 хил. лв. през 2017 г. на 10.9 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за външни услуги представляват 52% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ“ и нарастват от 1539 хил. лв. през 2017 г. на 1553 хил. лв. през 2019 г.

Други разходи за външни услуги включват:

- услуги по отпечатване и разнасяне на фактури, управление и събиране на вземанията - (...) хил. лв./год.;

- ИТ и информационно обслужване – права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за управление на отношенията с клиентите и вземанията от тях (модули CRM, Billing и BI) – (...) хил. лв./год.;

- услуги по управление на персонала, осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, обслужване и развитие на служителите в дейност снабдяване – (...) хил. лв./год.

Разходите за амортизации представляват 0.8% от УПР. Тези разходи остават непроменени на ниво от 24 хил. лв. годишно през целия период.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 37% от УПР и нарастват от 1054 хил. лв. през 2017 г. на 1143 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за социални осигуровки и надбавки се увеличават от 273 хил. лв. за 2017 г. на 297 хил. лв. за 2019 г.

Други разходи са с относителен дял 1% от УПР и нарастват от 30 хил. лв. за 2017 г. на 33 хил. лв. в края на регулаторния период. Те включват разходи за работно облекло, обучение и квалификации, командировки, свързани с обслужване на клиентите по територии, публикации и др.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. За изчисляването на възвръщаемостта за съответната лицензионна дейност, нормата на възвръщаемост се прилага към регулаторната база на активите, използвани за съответна дейност. При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Стойностите на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, по години за регулаторния период, са обобщени съответно в Таблици № 9 и 10:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 9

№	Описание	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	341 551	352 729	360 969
2	Натрупана амортизация	159 122	173 623	188 838
3	Финансирания	17 729	18 701	19 571
4	Оборотен капитал	1945	1984	2046
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	166 645	162 390	154 606
6	Норма на възвръщаемост	10.5%	10.7%	10.9%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.:	17 651	17 495	17 022
7.1	от АУП	112	104	96

8	Разходи, в т.ч.:	33 346	34 563	35 775
8.1	от АУП	4185	4188	4194
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	50 998	52 058	52 796

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител” (хил. лв.)

Таблица № 10

№	Описание	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	598	598	598
2	Натрупана амортизация	528	544	560
3	Финансирания			
4	Оборотен капитал	10 386	11 073	11 855
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	10 456	11 127	11 893
6	Норма на възвръщаемост	10.5%	10.7%	10.9%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.:	1110	1200	1310
7.1	от АУП	10	9	8
8	Разходи, в т.ч.:	2929	3007	3060
8.1	от АУП	358	355	350
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	4039	4207	4370

За периода 2017-2019 г., инвестициите за лицензираните територии на „Овергаз Мрежи“ АД са в размер на около 24 604 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени около 16 806 хил. лв., а за съоръжения (небитови и битови клиенти) са планирани около 7798 хил. лв., в съответствие със заложените инвестиции в актуализираните бизнес планове за дейността на дружеството за периода 2015-2019 г.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 10.7% при структура на капитала 62% собствен и 38% привлечен капитал. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при 11.68% норма на възвръщаемост на собствения капитал и 7% норма на възвръщаемост на привлечения капитал. За определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал дружеството е приложило „Модел за оценка на капиталови активи“ (МОКА), като е използвало безлостов β коефициент (Oil/Gas Distribution) за страните от Западна Европа в размер на 0.92 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на „Овергаз Мрежи“ АД, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 1.42. Пазарната рискова премия за България е 9.23%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочни ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията е изчислена по данни на БНБ, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период (септември 2015 г. - август 2016 г.). Размерът на безрисковата премия е 2.48%. В съответствие с Протоколно решение № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията в ценовия модел е заложена норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 11.68%, след данъчно облагане.

Актуалният размер на безлостовия β коефициент за 2017 г. за страните от Западна Европа е 1.10, като при отчитане на структурата на капитала на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов – 1.77. Общата пазарна рискова премия за страната е 8.40%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5.69%) и премията за специфичния за държавата риск (2.71%) по актуални данни от месец януари 2017 г. от горепосочения сайт. Актуалната премия по данни на БНБ е в размер на 2.2701%, обхващащ 12-месечен период януари - декември 2016 г.

При изчисляване с актуалните данни за 2017 г., нормата на възвръщаемост на собствения капитал и среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период са с по-високи стойности в сравнение с предложените от дружеството, в резултат на което считаме за целесъобразно да бъдат приети предложенията на заявителя.

„Овергаз Мрежи“ АД е сключило с „УниКредит Булбанк“ АД договор за заем в размер на 160 378 хил. лв. Цената на привлеченото финансиране е между (...) % и (...) %. Лихвата по получения кредит е в размер на (...) %, състояща се от базов лихвен процент 3-месечен Софибор, като очакванията на дружеството са той да нараства плавно от (...) % до

(...)% , т.е. средно ще е около (...)% . Премията над базовия лихвен процент към датата на договора е 0% , но може да нарасне до (...)% в зависимост от риска на страната, икономическата и политическата несигурност. Очакванията на заявителя са средно за периода 2017-2019 г. премията да е (...)% и надбавка за редовен дълг (...)% . Допълнителните такси, съпътстващи одобрението и обслужването на кредитите са в размер между (...)%-(...)% и включват: такса за управление на кредит ~ (...)-(...)% годишно; такса ангажимент ~ (...)% годишно върху неувоената част от кредита; такса за изготвяне на оценка от лицензирана фирма на активите на кредитополучателя, които ще служат за обезпечение; такси за юридическо съгласуване на договорите за кредит от външни консултанти предвид големия размер на финансирането; държавни и нотариални такси за учредяване и заличаване на ипотечи; такси за вписване, подновяване и заличаване на залог в Централния регистър на активите на кредитополучателя съгласно Закона за особени залози; такса на лицензираната фирма, която извършва инвеститорски контрол при строителството на ГРМ за периода на ползване на привлечения капитал, като същата изготвя задължителни ежемесечни доклади до банката; такса на лицензирана фирма, извършваща строителен надзор; такса за предсрочно погасяване при рефинансиране със собствени средства или чрез нов банков кредит, около (...)% .

Цената на допълнително привлечения капитал за периода 2017-2019 г. ще е между (...)%-(...)% и включва лихва по новоотпуснати кредити в размер на (...)% . По данни на БНБ средният лихвен процент за новоотпуснати инвестиционни кредити в лева за нефинансови институции през 2016 г. в зависимост от размера им е средно (...)% за кредити със срок до 5 години. Инвестициите на дружеството са по-дългосрочни, но липсват достатъчно данни за по-дългосрочни кредити в лева. Дружеството счита, че прогнозираните инвестиционни кредити над 5 години са по-високорискови, поради което е прогнозиран по-висок лихвен процент с (...)% , т.е. (...)% . Допълнителните такси и комисионни, съпътстващи одобрението и обслужването на кредитите са в размер между (...)%-(...)% . Въз основа на горепосочените фактори, „Овергаз Мрежи“ АД планира цената на привлечения капитал за периода да бъде при годишен процент на разходите около (...)-(...)% (за кредити над 1 млн. евро с над 5 години срок на изплащане).

С оглед на гореизложените аргументи, предложението за цени на заявителя е изготвено при среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал за периода 2017-2019 г. в размер на (...)% .

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в Таблица № 11:

Прогнозната консумация на природен газ

Таблица № 11

Консумация на природен газ по групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти, в т.ч.:	хил. м ³ /год.	226 904	242 639	261 070
с равномерно потребление	хил. м ³ /год.	121 815	133 640	145 300
с неравномерно потребление	хил. м ³ /год.	71 080	73 787	77 215
метанстанции	хил. м ³ /год.	34 009	35 211	38 555
Битови клиенти	хил. м ³ /год.	54 085	57 246	60 448
Общо:	хил. м³/год.	280 989	299 884	321 518

Количествата природен газ за разпределение при изчисляването на цената за разпределение на природен газ за трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ АД са: 15 215 хил. м³ за 2017 г., 15 215 хил. м³ за 2018 г. и 15 215 хил. м³ за 2019 г.

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи (ДА) по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Стойността на активите, обслужващи групите клиенти, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжение, отклонение) в общия оразмерителен часови разход.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и УПР по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ”, като през регулаторния период за небитови клиенти се увеличават от 0.69 за 2017 г. на 0.70 за 2019 г. Тенденцията при коефициентите за битовите клиенти е намаление от 0.31 за 2017 г. на 0.30 за 2019 г. Коефициентите за разпределяне на възвращаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за небитови клиенти се увеличават през регулаторния период от 0.799 за 2017 г. на 0.803 за 2019 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от 0.201 за 2017 г. на 0.197 за 2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е: коефициентите при небитовите клиенти намаляват през регулаторния период от 0.306 за 2017 г. на 0.300 в края на периода, а при битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.694 за 2017 г. на 0.700 за 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти. При образуване на цените за пренос на природен газ през ГРМ, в електронния модел е включена и цената за пренос на природен газ по МГО в размер на 4.75 лв./1000 м³. Тази цена е образувана като отношение на сумата на дисконтираните необходими годишни приходи и сумата на дисконтираните количества пренесен природен газ, свързани с преноса на природен газ по МГО за регулаторния период. Необходимите годишни приходи за пренос на природен газ по МГО не се разпределят по клиентски групи. Цената е еднаква за всички групи клиенти на лицензираните територии.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9.

В обосновките си „Овергаз Мрежи“ АД предлага за утвърждаване от КЕВР на единни цени по групи клиенти за всички свои лицензирани територии, въз основа на разпоредбата на чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ. Предложеното актуализиране на параметрите на бизнес плановете на „Овергаз Мрежи“ АД води до изменение на цените за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на лицензираните територии. В тази връзка дружеството счита, че утвърдените през 2015 г. цени за териториите „Изток“, „Запад“ и „Юг“ следва да бъдат изменени в резултат на актуализирания бизнес план за съответната територия.

Утвърдените от КЕВР бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2015-2019 г. са изготвени с прогнози за развитие на пазара на природен газ при следните условия: излизане от икономическата криза на България; ръст на БВП с над 2.5% на година; подобряване на инвестиционния климат в страната; значително намаляване на безработицата и увеличаване на доходите на домакинствата; либерализация на енергийния пазар; намаляване (с цел постепенно премахване) на кръстосаното субсидиране на ел. енергията и топлоенергията; забрана за извършване на лицензионна дейност от дружества без лицензии; премахване на „гроздовете“; нарастване на конкурентостта на природния газ спрямо алтернативите (ел. енергия, топлоенергия, мазут, нафта, пропан-бутан и т.н.); намеса на държавата с проекти за енергийна ефективност (например: ДЕЗИРЕ) за субсидиране на потребителите на енергия при инвестиции в икономически ефективни и екологични енергийни инсталации. Според дружеството, анализът на тези условия показва, че в периода 2015-2016 г. е изпълнено само последното.

Според „Овергаз Мрежи“ АД, предложението за утвърждаване на единни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на лицензионните територии произтича и от следните обстоятелства:

Съгласно одобрените от КЕВР бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2015-2019 г. на всички лицензирани територии, утвърдените приходи за дейността „разпределение на природен газ“ за 2015 г. са (...) хил. лева, а по отчетни данни приходите са (...) хил. лева. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ утвърдените приходи за 2015 г. са (...) хил. лева., а по отчетни данни са (...) хил. лева. Изпълнението по отношение на приходите от лицензионни дейности е (...) % за дейност „разпределение на природен газ“, а за дейност „снабдяване с природен газ“ – (...) %. Дружеството е получило (...) млн. лева по-малко от планираните приходи. Изпълнението на плана за приходите е резултат от изпълнението на плана на продажбите и утвърдените цени от 01.12.2015 г.

Съгласно одобрените бизнес планове към края на 2015 г. броят на клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД е (...), от които: небитови – (...) и битови – (...), а по отчетни данни общият брой клиентите на дружеството е (...), от които: небитови – (...) и битови – (...). Изпълнението на бизнес плановете по отношение на броя на клиентите е (...) %. Планът за присъединяване на нови клиенти през отчетната 2015 г. е изпълнен на (...) %, като са присъединени (...) броя клиенти по-малко от планираните.

Съгласно одобрените бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за 2015 г. снабдените количества природен газ са (...) хил. м³, от които: на небитови клиенти – (...) хил. м³ и на битови клиенти – (...) хил. м³, а по отчетни данни дружеството е доставило (...) хил. м³, от които: на небитови клиенти – (...) хил. м³ и на битови – (...) хил. м³. Изпълнението на бизнес плановете по отношение на снабдените количества природен газ за 2015 г. е (...) %. За 2016 г. очакваното неизпълнение на плана на продажбите за 2016 г. е (...) %, т.е. с (...) млн. м³ по-малко количество природен газ от планираното.

При изпълнението на производствената програма е налице намаляване темпа на присъединяване на нови клиенти, респективно изоставане на плана за продажби на природен газ поради следните причини: спад в специфичните продажби на един клиент, средните продажби на един битов потребител са спаднали от 1.2 хил. м³ през 2007 г. на 0.91 хил. м³ през 2015 г. Основните причини, обуславящи спада в средните продажби на един клиент са: към ГРМ биват присъединявани жилища с все по-малка отопляема площ, намиращи се в колективни жилищни сгради; нарастване на средномесечната температура през 2016 г. спрямо 2015 г. Увеличава се броят на жилищата, в които са реализирани енергоспестяващи мерки; увеличава се процентът на клиентите, които по-ефективно управляват газовите си уреди и отоплителни инсталации. В условията на икономическа криза, част от клиентите свиват разходите си за сметка на условията на живот (в т.ч. и използването на енергия); намалява средният брой членове на домакинствата поради демографския срив; променят се нагласите на домакинствата към газификация. Направените маркетингови изследвания показват, че делът на домакинствата, които твърдо са решили да се газифицират е в порядъка на 2% от съществуващия потенциал и 2/3 от потенциалните клиенти декларират, че не са обмисляли възможността за газифициране на жилището. Основна причина за тези нагласи на потенциалните битови клиенти е високата първоначална инвестиция за изграждане на вътрешните газови и отоплителни инсталации. Необходимата за това инвестиция все още се възприема като висока, основно заради ниските доходи. Над 45% от потенциалните клиенти заявяват, че се нуждаят от подкрепа за осигуряване на необходимите им инвестиции за присъединяване към ГРМ, изграждане и преоборудване на отоплителните им инсталации за използване на природен газ.

Наблюдава се спад в потреблението на природен газ на небитови клиенти. В стопанския сектор съществуващите клиенти намаляват консумацията на природен газ поради свиване и прекратяване на производството, вследствие влошените икономически условия в страната. Общо 75% от спада при разпределението на природен газ се дължи на намаленото производство поради свито търсене и загуби на пазарни позиции; около 12%

от спада се дължат на въвеждане на енергоефективни мерки. Средните продажби на един небитов клиент са спаднали от 118 хил. м³ през 2007 г. на 74 хил. м³ през 2014 г. и на 72 хил. м³ през 2015 година.

Факторите, които допълнително влияят на търсенето са: липса на финансиране за преоборудване на инсталации за работа с природен газ и/или забавено финансиране вследствие на административни пречки при усвояването на средства от европейски или бюджетни източници; страх у инвеститорите за предприемане на каквато и да е инвестиция поради липсата на последователна и прогнозируема политика в областта на енергетиката. Всичко това оказва влияние върху решението на потенциалните стопански клиенти да не предприемат инвестиционни действия за замяна на използваните горива и енергоносители с природен газ. Наред с въздействието на финансово-икономическата криза, която директно рефлектира върху изпълнението на бизнес плана на дружеството, могат да бъдат открити и други негативни фактори, като нелоялна конкуренция, повече от половината компресорни станции в страната се присъединяват не към ГРМ, а към газопроводите на собственици, които не са лицензианти (т.нар. „гроzdове“). Това е предпоставка за „спестяване“ на разходи за сметка на безопасност, както и за кражби на природен газ, който след това се препродава на дъмпингови цени „под нормалната себестойност“. В резултат на тези действия, себестойността на услугите по доставка на природния газ е занижена, спрямо нормалната за пазара. Всичко това оцетява и нелоялно конкурира дейността на газоразпределителните дружества. Правният режим на изграждане на газовата инфраструктура по никакъв начин не допринася за ускоряване на газификацията на домакинствата, като пример може да се посочи неприложената регулация в много населени места, бавния инвестиционен процес по изграждане на ГРМ, обусловен от редица разрешителни и необоснованите такси, налагани от много общини.

Според „Овергаз Мрежи“ АД на база на анализа на отчетните данни за 2015 г., извършените задълбочени маркетингови проучвания и оценка на потенциала на лицензираните територии са изготвени актуализираните бизнес планове за периода 2015-2019 г. Направен е изчерпателен анализ на финансово-икономическата криза, предизвикала рецесия в стопанския сектор и обедняване на битовите клиенти. Наченките на стабилизиране на икономиката са предпоставка за предприемане на агресивна кампания за въздействие върху пазара. Само чрез интензивна рекламна политика ще бъдат активизирани потребителите и ще могат да се постигнат планираният брой клиенти и продажби. Активното въздействие върху пазара, особено в период след криза, ще се отрази благоприятно върху процеса на газификация и присъединяване на потребители.

4.3. Цени за присъединяване

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка. Съгласно чл. 24, ал. 4 от НРЦПГ, цените за присъединяване към мрежите се определят в левове за едно присъединяване или в левове на присъединен клиент.

Предложените от „Овергаз Мрежи“ АД цени за присъединяване са формирани на база постоянните и променливи разходи на дружеството за проектното осигуряване, в т.ч. и осигуряване на разрешение за строеж и изграждане на съоръженията за присъединяване – газопроводно отклонение и монтаж на съоръжение за регулиране и измерване разхода на природен газ. Предложените цени за присъединяване са с дименсия лева/клиент. С оглед гарантиране на заявления от клиента максимален часов разход, при хидравлично оразмеряване на газопроводните отклонения се отчитат редица фактори: местоположението на клиента спрямо изградената ГРМ, капацитет, натовареност и действително работно налягане на изградената ГРМ, към която клиентът ще бъде присъединен, допустимо минимално налягане на вход съоръжение на клиента, максимално допустима скорост на природния газ в мрежата. Различни са факторите, които оказват влияние върху цените за земно-изкопни и възстановителни работи: цените на инертните материали, цените на асфалтобетонни смеси, цените на горивата,

транспортните разстояния до депата за извозване на излишните строителни отпадъци и земни маси и за доставка на инертни материали и асфалтобетонни смеси, които са променливи, както по територии, така и по години.

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензираните територии са посочени в Таблица № 12.

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 12</i>
Групи и подгрупи клиенти		Пределни цени (лв./клиент)
Стопански клиенти		
до 25 м ³ /ч вкл.		430.83
до 50 м ³ /ч вкл.		1152.60
до 1000 м ³ /ч вкл.		2401.55
до 3000 м ³ /ч вкл.		3603.14
над 3000 м ³ /ч		4260.32
Битови клиенти		430.83

Забележка*: Предложените цени са без включен ДДС.

С оглед гореизложеното, предвид анализа на представените данни в подадените от „Овергаз Мрежи“ АД заявления с вх. № Е-15-57-39 от 11.10.2016 г., № Е-15-57-38 от 11.10.2016 г. и № Е-15-57-37 от 11.10.2016 г., и подкрепящите ги документи и обосновки, предложените от дружеството единни цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителните мрежи на лицензираните територии за периода 2017-2019 г., са формирани в съответствие с инвестиционните и производствените програми на дружеството, заложили в актуализираните бизнес планове за всички лицензирани територии за периода.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 5, ал. 2, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.09.2017 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 2017 до 2019 г. включително, както следва:

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

1.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление:

- до 50 000 м³/год., (531 MWh), вкл. 170.76 лв./1000 м³ (16.08 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год., (1062 MWh), вкл. 160.70 лв./1000 м³ (15.13 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год., (2124 MWh), вкл. 150.64 лв./1000 м³ (14.18 лв./MWh);
- до 400 000 м³/год., (4248 MWh), вкл. 140.58 лв./1000 м³ (13.24 лв./MWh);
- до 600 000 м³/год., (6372 MWh), вкл. 134.70 лв./1000 м³ (12.68 лв./MWh);
- до 800 000 м³/год., (8496 MWh), вкл. 130.53 лв./1000 м³ (12.29 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год., (10 620 MWh), вкл. 127.29 лв./1000 м³ (11.99 лв./MWh);
- до 2 000 000 м³/год., (21 240 MWh), вкл. 117.23 лв./1000 м³ (11.04 лв./MWh);
- до 3 000 000 м³/год., (31 860 MWh), вкл. 111.35 лв./1000 м³ (10.48 лв./MWh);

- до 4 000 000 м³/год., (42 480 MWh), вкл. 107.17 лв./1000 м³ (10.09 лв./MWh);
- до 5 000 000 м³/год., (53 100 MWh), вкл. 103.94 лв./1000 м³ (9.79 лв./MWh);
- до 7 000 000 м³/год., (74 340 MWh), вкл. 99.05 лв./1000 м³ (9.33 лв./MWh);
- до 10 000 000 м³/год., (106 200 MWh), вкл. 93.88 лв./1000 м³ (8.84 лв./MWh);
- над 10 000 000 м³/год., (106 200 MWh) 88.00 лв./1000 м³ (8.29 лв./MWh).

С неравномерно потребление:

- до 5000 м³/год., (53 MWh), вкл. 268.37 лв./1000 м³ (25.27 лв./MWh);
- до 50 000 м³/год., (531 MWh), вкл. 252.24 лв./1000 м³ (23.75 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год., (1062 MWh), вкл. 244.66 лв./1000 м³ (23.04 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год., (2124 MWh), вкл. 237.09 лв./1000 м³ (22.32 лв./MWh);
- до 400 000 м³/год., (4248 MWh), вкл. 229.52 лв./1000 м³ (21.61 лв./MWh);
- до 600 000 м³/год., (6372 MWh), вкл. 225.08 лв./1000 м³ (21.19 лв./MWh);
- до 800 000 м³/год., (8496 MWh), вкл. 221.94 лв./1000 м³ (20.90 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год., (10 620 MWh), вкл. 219.50 лв./1000 м³ (20.67 лв./MWh);
- до 2 000 000 м³/год., (21 240 MWh), вкл. 211.93 лв./1000 м³ (19.96 лв./MWh);
- до 3 000 000 м³/год., (31 860 MWh), вкл. 207.50 лв./1000 м³ (19.54 лв./MWh);
- до 4 000 000 м³/год., (42 480 MWh), вкл. 204.36 лв./1000 м³ (19.24 лв./MWh);
- до 5 000 000 м³/год., (53 100 MWh), вкл. 201.92 лв./1000 м³ (19.01 лв./MWh);
- до 7 000 000 м³/год., (74 340 MWh), вкл. 198.24 лв./1000 м³ (18.67 лв./MWh);
- до 10 000 000 м³/год., (106 200 MWh), вкл. 194.34 лв./1000 м³ (18.30 лв./MWh);
- над 10 000 000 м³/год. (106 200 MWh) 189.91 лв./1000 м³ (17.88 лв./MWh).

1.2. Метанстанции:

- до 400 000 м³/год., (4248 MWh), вкл. 117.19 лв./1000 м³ (11.03 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год., (10 620 MWh), вкл. 111.20 лв./1000 м³ (10.47 лв./MWh);
- над 1 000 000 м³/год., (10 620 MWh) 100.69 лв./1000 м³ (9.48 лв./MWh).

1.3. Обекти на „Топлофикация София“ ЕАД: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“

- 13.17 лв./1000 м³ (1.24 лв./MWh).

- 1.4. За битови клиенти 268.37 лв./1000 м³ (25.27 лв./MWh).

1.5. Цените и тарифните групи в MWh по т. 1. са определени при горна граница на калоричност на газа (9128 kcal/m³). При промяна на калоричността на природния газ в утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, тарифните групи и цените се преизчисляват в енергийни единици.

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1. са, както следва:

Необходимите годишни приходи по т. 1.1., т. 1.2. и т. 1.4.: за 2017 г. - 50 998 хил. лв.; за 2018 г. - 52 058 хил. лв.; за 2019 г. - 52 796 хил. лв.

Количества природен газ т. 1.1., т. 1.2. и т. 1.4.: за 2017 г. - 280 989 хил. м³/год.; за 2018 г. - 299 884 хил. м³/год.; за 2019 г. - 321 518 хил. м³/год.

Необходимите годишни приходи по т. 1.3.: за 2017 г. - 206 хил. лв.; за 2018 г. - 200 хил. лв.; за 2019 г. - 194 хил. лв.

Количества природен газ по т. 1.3.: за 2017 г. - 15 215 хил. м³/год.; за 2018 г. - 15 215 хил. м³/год.; за 2019 г. - 15 215 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала по т. 1.: 10.7%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление:

- до 50 000 м³/год., (531 MWh), вкл. 378.83 лв./1000 м³ (35.67 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год., (1062 MWh), вкл. 378.82 лв./1000 м³ (35.67 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год., (2124 MWh), вкл. 378.79 лв./1000 м³ (35.67 лв./MWh);
- до 400 000 м³/год., (4248 MWh), вкл. 378.73 лв./1000 м³ (35.66 лв./MWh);
- до 600 000 м³/год., (6372 MWh), вкл. 378.67 лв./1000 м³ (35.66 лв./MWh);
- до 800 000 м³/год., (8496 MWh), вкл. 378.61 лв./1000 м³ (35.65 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год., (10 620 MWh), вкл. 378.55 лв./1000 м³ (35.65 лв./MWh);
- до 2 000 000 м³/год., (21 240 MWh), вкл. 378.26 лв./1000 м³ (35.62 лв./MWh);

- до 3 000 000 м ³ /год., (31 860 MWh), вкл.	377.97 лв./1000 м ³ (35.59 лв./MWh);
- до 4 000 000 м ³ /год., (42 480 MWh), вкл.	377.68 лв./1000 м ³ (35.56 лв./MWh);
- до 5 000 000 м ³ /год., (53 100 MWh), вкл.	377.39 лв./1000 м ³ (35.54 лв./MWh);
- до 7 000 000 м ³ /год., (74 340 MWh), вкл.	376.80 лв./1000 м ³ (35.48 лв./MWh);
- до 10 000 000 м ³ /год., (106 200 MWh), вкл.	375.93 лв./1000 м ³ (35.40 лв./MWh);
- над 10 000 000 м ³ /год. (106 200 MWh)	374.47 лв./1000 м ³ (35.26 лв./MWh).

С неравномерно потребление:

- до 5000 м ³ /год. (53 MWh), вкл.	3.03 лв./клиент на месец;
- до 50 000 м ³ /год., (531 MWh), вкл.	378.83 лв./1000 м ³ (35.67 лв./MWh);
- до 100 000 м ³ /год., (1062 MWh), вкл.	378.82 лв./1000 м ³ (35.67 лв./MWh);
- до 200 000 м ³ /год., (2124 MWh), вкл.	378.79 лв./1000 м ³ (35.67 лв./MWh);
- до 400 000 м ³ /год., (4248 MWh), вкл.	378.73 лв./1000 м ³ (35.66 лв./MWh);
- до 600 000 м ³ /год., (6372 MWh), вкл.	378.67 лв./1000 м ³ (35.66 лв./MWh);
- до 800 000 м ³ /год., (8496 MWh), вкл.	378.61 лв./1000 м ³ (35.65 лв./MWh);
- до 1 000 000 м ³ /год., (10 620 MWh), вкл.	378.55 лв./1000 м ³ (35.65 лв./MWh);
- до 2 000 000 м ³ /год., (21 240 MWh), вкл.	378.26 лв./1000 м ³ (35.62 лв./MWh);
- до 3 000 000 м ³ /год., (31 860 MWh), вкл.	377.97 лв./1000 м ³ (35.59 лв./MWh);
- до 4 000 000 м ³ /год., (42 480 MWh), вкл.	377.68 лв./1000 м ³ (35.56 лв./MWh);
- до 5 000 000 м ³ /год., (53 100 MWh), вкл.	377.39 лв./1000 м ³ (35.54 лв./MWh);
- до 7 000 000 м ³ /год., (74 340 MWh), вкл.	376.80 лв./1000 м ³ (35.48 лв./MWh);
- до 10 000 000 м ³ /год., (106 200 MWh), вкл.	375.93 лв./1000 м ³ (35.40 лв./MWh);
- над 10 000 000 м ³ /год. (106 200 MWh)	374.47 лв./1000 м ³ (35.26 лв./MWh).

3.2. Метанстанции:

- до 400 000 м ³ /год., (4248 MWh), вкл.	378.73 лв./1000 м ³ (35.66 лв./MWh);
- до 1 000 000 м ³ /год., (10 620 MWh), вкл.	378.55 лв./1000 м ³ (35.65 лв./MWh);
- над 1 000 000 м ³ /год., (10 620 MWh)	377.39 лв./1000 м ³ (35.54 лв./MWh).

3.3. За битови клиенти

3.03 лв./клиент на месец.

3.4. Клиентите, за които е приложима цена, определена в левове на клиент на месец, заплащат и цена на природния газ за съответното тримесечие.

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

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината) - 370.21 лв./1000 м³ (34.86 лв./MWh).

4.2. Цени за снабдяване с природен газ

4.2.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление:

- до 50 000 м ³ /год., (531 MWh), вкл.	8.62 лв./1000 м ³ (0.81 лв./MWh);
- до 100 000 м ³ /год., (1062 MWh), вкл.	8.61 лв./1000 м ³ (0.81 лв./MWh);
- до 200 000 м ³ /год., (2124 MWh), вкл.	8.58 лв./1000 м ³ (0.81 лв./MWh);
- до 400 000 м ³ /год., (4248 MWh), вкл.	8.52 лв./1000 м ³ (0.80 лв./MWh);
- до 600 000 м ³ /год., (6372 MWh), вкл.	8.46 лв./1000 м ³ (0.80 лв./MWh);
- до 800 000 м ³ /год., (8496 MWh), вкл.	8.40 лв./1000 м ³ (0.79 лв./MWh);
- до 1 000 000 м ³ /год., (10 620 MWh), вкл.	8.34 лв./1000 м ³ (0.79 лв./MWh);
- до 2 000 000 м ³ /год., (21 240 MWh), вкл.	8.05 лв./1000 м ³ (0.76 лв./MWh);
- до 3 000 000 м ³ /год., (31 860 MWh), вкл.	7.76 лв./1000 м ³ (0.73 лв./MWh);
- до 4 000 000 м ³ /год., (42 480 MWh), вкл.	7.47 лв./1000 м ³ (0.70 лв./MWh);
- до 5 000 000 м ³ /год., (53 100 MWh), вкл.	7.18 лв./1000 м ³ (0.68 лв./MWh);
- до 7 000 000 м ³ /год., (74 340 MWh), вкл.	6.59 лв./1000 м ³ (0.62 лв./MWh);
- до 10 000 000 м ³ /год., (106 200 MWh), вкл.	5.72 лв./1000 м ³ (0.54 лв./MWh);
- над 10 000 000 м ³ /год. (106 200 MWh)	4.26 лв./1000 м ³ (0.40 лв./MWh).

С неравномерно потребление:

- до 5000 м ³ /год. (53 MWh), вкл.	3.03 лв./клиент на месец;
- до 50 000 м ³ /год., (531 MWh), вкл.	8.62 лв./1000 м ³ (0.81 лв./MWh);
- до 100 000 м ³ /год., (1062 MWh), вкл.	8.61 лв./1000 м ³ (0.81 лв./MWh);

- до 200 000 м ³ /Год., (2124 MWh), вкл.	8.58 лв./1000 м ³ (0.81 лв./MWh);
- до 400 000 м ³ /Год., (4248 MWh), вкл.	8.52 лв./1000 м ³ (0.80 лв./MWh);
- до 600 000 м ³ /Год., (6372 MWh), вкл.	8.46 лв./1000 м ³ (0.80 лв./MWh);
- до 800 000 м ³ /Год., (8496 MWh), вкл.	8.40 лв./1000 м ³ (0.79 лв./MWh);
- до 1 000 000 м ³ /Год., (10 620 MWh), вкл.	8.34 лв./1000 м ³ (0.79 лв./MWh);
- до 2 000 000 м ³ /Год., (21 240 MWh), вкл.	8.05 лв./1000 м ³ (0.76 лв./MWh);
- до 3 000 000 м ³ /Год., (31 860 MWh), вкл.	7.76 лв./1000 м ³ (0.73 лв./MWh);
- до 4 000 000 м ³ /Год., (42 480 MWh), вкл.	7.47 лв./1000 м ³ (0.70 лв./MWh);
- до 5 000 000 м ³ /Год., (53 100 MWh), вкл.	7.18 лв./1000 м ³ (0.68 лв./MWh);
- до 7 000 000 м ³ /Год., (74 340 MWh), вкл.	6.59 лв./1000 м ³ (0.62 лв./MWh);
- до 10 000 000 м ³ /Год., (106 200 MWh), вкл.	5.72 лв./1000 м ³ (0.54 лв./MWh);
- над 10 000 000 м ³ /Год. (106 200 MWh)	4.26 лв./1000 м ³ (0.40 лв./MWh).

4.2.2. Метанстанции:

- до 400 000 м ³ /Год., (4248 MWh), вкл.	8.52 лв./1000 м ³ (0.80 лв./MWh);
- до 1 000 000 м ³ /Год., (10 620 MWh), вкл.	8.34 лв./1000 м ³ (0.79 лв./MWh);
- над 1 000 000 м ³ /Год., (10 620 MWh)	7.18 лв./1000 м ³ (0.68 лв./MWh).

4.2.3. За битови клиенти

3.03 лв./клиент на месец.

4.2.4. Тарифните групи и цените в MWh са определени при горна граница на калоричност на газа (9128 kcal/m³). При промяна на калоричността на природния газ в утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, тарифните групи и цените се преизчисляват в енергийни единици.

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

Необходимите годишни приходи: за 2017 г. - 4039 хил. лв.; за 2018 г. - 4207 хил. лв.; за 2019 г. - 4370 хил. лв.

Количества природен газ: за 2017 г. - 280 989 хил. м³/год.; за 2018 г. - 299 884 хил. м³/год.; за 2019 г. - 321 518 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 10.7%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, както следва:

5.1. Стопански клиенти:

- до 25 м ³ /ч, вкл.	430.83 лв./клиент;
- до 50 м ³ /ч, вкл.	1152.60 лв./клиент;
- до 1000 м ³ /ч, вкл.	2401.55 лв./клиент;
- до 3000 м ³ /ч, вкл.	3603.14 лв./клиент;
- над 3000 м ³ /ч	4260.32 лв./клиент.

5.2. Битови клиенти 430.83 лв./клиент.

II. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите заплащат на „Овергаз Мрежи“ АД цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 м³, дължима на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА