



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 8

от 14.03.2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 14.03.2019 г., като разгледа подаденото от „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сливен за периода 2019 – 2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-98 от 06.02.2019 г., събраните данни от проведените на 20.02.2019 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Газтрейд Сливен“ ЕООД с вх. № Е-15-38-14 от 29.11.2018 г. с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ за територията на община Сливен за регулаторен период 2019 – 2023 г.

На основание § 10 от Преходните и заключителни разпоредби към Наредба за изменение и допълнение на НРЦПГ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в сила от 27.11.2018 г.), с писмо с изх. № Е-15-38-14 от 05.12.2018 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД е изискано да преработи заявлението и приложенията към него в съответствие с измененията в цитираната наредба. С писмо с вх. № Е-15-38-14 от 17.12.2018 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е предоставило преработено заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ за територията на община Сливен за регулаторен период 2019 – 2023 г., както и преработен електронен модел на цените.

Със Заповед № 3-Е-192 от 21.12.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложенията към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-38-14 от 20.12.2018 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД е изискано да предостави информация за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, както и да посочи материалите или тези части от тях, които съдържат търговска тайна и следва да бъдат защитени, като бъдат изложени твърдения за конфиденциалност на всеки един документ от материалите, ведно с обосновка за конкретния му характер и обяснение по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писмо с вх. № Е-15-38-14 от 27.12.2018 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-98 от 06.02.2019 г. Докладът и проектът на решение за

утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 18 от 11.02.2019 г., по т. 6 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 20.02.2019 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителите на „Газтрейд Сливен“ ЕООД са заявили, че са съгласни с доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 20.02.2019 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителите на „Газтрейд Сливен“ ЕООД са заявили, че нямат възражения по проекта на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР не са постъпили становища от заинтересовани лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-432-08 от 16.02.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен, за срок от 27 години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, съответно 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.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД 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, като е приложило копие на съобщението за предложените за утвърждаване цени, публикувано на 21.12.2018 г. във вестник „Сливенски новини“. Предложението е публикувано и на интернет страницата на дружеството на 22.12.2018 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копия на следните документи: Договор № 410-191 от 30.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие от 07.00 часа на 01.01.2019 г. до 07.00 часа на 01.01.2020 г., като срокът на действие може да се удължи с подписано от страните допълнително споразумение.

С Решение № Ц-9 от 16.03.2015 г. Комисията е утвърдила цени на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Сливен, при регулаторен период до 2018 г. включително.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР 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. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

През новия регулаторен период „Газтрейд Сливен“ ЕООД предлага промени в тарифната структура, базирани на опита на дружеството от досегашната му дейност. В зависимост целите на ползване на природния газ от клиентите, заявителят е обособил три основни групи: *стопански клиенти с равномерно потребление, стопански клиенти с неравномерно потребление и битови клиенти*. До настоящия момент стопанските клиенти с равномерно потребление са били разпределени в 7 подгрупи, а стопанските клиенти с неравномерно потребление в 8 подгрупи, според годишно потребяваното количество природен газ. Предложеното ново разпределение на групите следва логиката на ценообразуването и ще бъде в енергийни единици, като лицензиантът предвижда промяна

в структурата на подгрупите клиенти. От групата на стопанските клиенти с неравномерно потребление отпада подгрупата клиенти с най-голяма консумация, тъй като дружеството понастоящем няма клиенти в тази подгрупа и не очаква да бъдат присъединени такива през разглеждания прогнозен период.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газтрейд Сливен“ ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2019 г. до 2023 г.), 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 клиенти, както и по дейности, са представени в Таблици № 1 и 2:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	хил. лв.	328	479	573	628	661
Стопански клиенти с неравномерно потребление	хил. лв.	209	255	302	328	338
Битови клиенти	хил. лв.	50	77	93	101	112
Общо:	хил. лв.	587	811	968	1057	1111

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	хил. лв.	38	38	40	42	41
Стопански клиенти с неравномерно потребление	хил. лв.	26	26	24	24	27
Битови клиенти	хил. лв.	5	5	6	6	6
Общо:	хил. лв.	69	69	70	72	74

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ, съгласно която видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности, са представени в Таблица № 3:

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	490	645	773	836	883	3627	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	450	605	734	797	843	3429	95%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	40	40	39	39	40	198	5%

Прогнозните разходи на „Газтрейд Сливен“ ЕООД включват разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Формирани са за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана и заявлението за цени, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени, както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от

пренесените/доставените количества природен газ. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват разходи за пренос на природен газ и отчитането му. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват разходи за продажба на природен газ на клиенти, фактуриране и инкасиране на стойността на потребения природен газ.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им в бизнес плана.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 95% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 450 хил. лв. през 2019 г. на 843 хил. лв. през 2023 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,9% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 11% от УПР за дейността и се увеличават от 50 хил. лв. през 2019 г. на 91 хил. лв. през 2023 г. Те включват: разходи за горива за автотранспорт, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2017 г. и първото полугодие на 2018 г. в размер на 262 лв./км; разходи за работно облекло, на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; разходи за канцеларски материали, прогнозиран на база персонал в размер средно на 150 лв. на човек годишно; разходи за материали за текущо поддържане: разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ, прогнозиран като процент от стойността на вече изградените линейни участъци за 2017 г., като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходите за външни услуги представляват 16% от УПР и се увеличават от 94 хил. лв. през 2019 г. на 122 хил. лв. през 2023 г. Тези разходи включват: разходи за застраховки, прогнозиран като процент (0,2%), от стойността на дълготрайните материални активи и включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“; разходи за данъци и такси: лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана на дружеството; пощенски разходи, разходи за телефони, както и абонаменти, които включват разходи за софтуерно и счетоводно обслужване, на база отчетните данни за 2017 г., като не е предвидено увеличаване на тези разходи за разглеждания период от 5 години; разходи за абонаментно поддържане, включващи разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Тези разходи са прогнозиран в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 33 лв., съгласно отчетните данни за 2017 г. Предвидени са и разходи за реклама и рекламни материали, прогнозиран в размер на 0,02% от годишните приходи; разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включващи разходи за СОТ и ППО в размер на 52 лв. месечно; наеми, прогнозиран на база отчетните данни за 2017 г. и 2018 г., включващи наем на складови бази и офиси, на база площ на офисите и среден размер за наем от 5,70 лв./м² на месец. В тези разходи се включват и разходите за вода и електрическа енергия, които са отчитани заедно, като не е предвидено нарастване на разходите за наем, вода и електрическа енергия през прогнозния период. Прогнозиран са и разходи за проверка на уреди, в размер на 19,8 лв./г. за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански потребители и по 3,7 лв./г. за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо битови потребители, при съответната периодичност на проверките; съдебни разходи, планирани като постоянна годишна сума на базата на първото полугодие на 2018 г.; експертни и одиторски разходи, планирани на база отчетните данни за първото полугодие на 2018 г. като процент от стойността на приходите. Предвидени са и други разходи, включващи: административни разходи за

съгласуване, заверки и одобрение на документи от общината; разходи за трудова медицина; ремонти на леки автомобили и др. Дружеството не предвижда промяна на тези разходи през периода, като са планирани в размер на 4 хил. лв. за всяка година от регулаторния период.

Разходите за амортизации представляват 40% от УПР и се увеличават от 140 хил. лв. през 2019 г. на 374 хил. лв. през 2023 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 28% от УПР и се увеличават от 138 хил. лв. през 2019 г. на 213 хил. лв. през 2023 г. Това са разходи за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на разходите за заплати на човек средно за 2017 г. и 2018 г. и броя на персонала, като са отчетени промените в числеността и структурата на персонала през този период. Разходите за заплати включват възнагражденията на всички заети в дружеството, в т.ч. управител, инженерно-технически персонал, административен персонал и работници. Предвидено е броят на персонала от 6 души да достигне до 11 души в края на прогнозния период. Увеличението на персонала се налага, от една страна, за да се компенсират освободени позиции през последните 2 години, тъй като общо зетият персонал през 2017 г. е намалял спрямо 2016 г. От друга страна, заявителят планира и наемане на нови служители за работа в административното и експлоатационното направление във връзка с обслужването на очакваното нарастване на документооборота, произтичащо от привличането и присъединяването на битови клиенти, както и с техническото обслужване по увеличението на ГРМ.

Разходите за социални осигуровки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно нормативната уредба (ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.). Тези разходи са в зависимост от броя персонал през годините на регулаторния период, като представляват 5% от УПР и се увеличават от 24 хил. лв. през 2019 г. на 37 хил. лв. през 2023 г. При прогнозиране на тези разходи са използвани отчетните данни за 2017 г.

Социалните разходи представляват 0,6% от УПР за дейността, като се увеличават от 4 хил. лв. през 2019 г. на 5 хил. лв. през 2023 г.

Променливите разходи представляват 0,1% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и включват разходи за одорант, които се отнасят само за тази дейност, в съответствие с разходната норма от 25 mg/MWh и прогнозните количества за реализация и цената на одоранта, като са в размер на 1000 лв. годишно за целия период.

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

Тези разходи представляват 5% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват само УПР, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността са на ниво от около 40 хил. лв. годишно през регулаторния период.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са разпределени по икономически елементи:

Разходите за материали са с относителен дял от 13%, като се прогнозира да нараснат от 4 хил. лв. през 2019 г. на 6 хил. лв. през 2023 г., и включват: разходи за гориво за транспорт в размер на 2 хил. лв. през 2019 г. с ръст на 4 хил. лв. през 2023 г. и разходи за материали за текущо поддържане в размер на 1 хил. лева през 2019 г. с ръст на 2 хил. лв. през 2023 г.

Разходите за външни услуги представляват 16% от разходите за дейността, като остават непроменени на ниво от 6 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват: разходи за застраховки за наличните автомобили, „Гражданска отговорност“ и „Каско“, планирани в размер на около 540 лв. годишно през регулаторния период; разходи за наем на офис, планирани от 2019 г. в размер на около 1700 лева годишно през

регулаторния период; експертни и одиторски разходи, планирани в размер на около 3200 лева годишно през регулаторния период.

Разходите за амортизации представляват 38,50% от разходите, предвидени за дейността и намаляват от 16,4 хил. лв. през 2019 г. на 14,6 хил. лв. през 2023 г.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял 28% от разходите за дейността, като размерът остава непроменен през регулаторния период на ниво от 11 хил. лв. годишно.

Разходите за социални осигуровки представляват около 5% от разходите за дейността и са планирани в съответствие с нормативните изисквания, като размерът им остава непроменен през регулаторния период на ниво от 2 хил. лв. годишно.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от Наредбата, 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. Прогнозните стойности 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 представени в Таблицы № 4 и 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	4453	6563	7519	8388	8666
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	571	748	894	1015	1091
3.	Необходим оборотен капитал	39	48	55	57	59
4.	Регулаторна база на активите	3920	5863	6680	7430	7633
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%
6.	Възвръщаемост	137	205	234	260	267
7.	Разходи, в т.ч.:	450,1	605,3	733,7	796,8	843,5
7.1.	УПР	449,5	604,7	733	796,0	842,6
7.2.	Променливи разходи	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9

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

Таблица № 5

№	Позиция	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	449	433	419	404	389
2.	Необходим оборотен капитал	394	403	458	515	599
3.	Регулаторна база на активите	843	836	877	919	989
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%
5.	Възвръщаемост	30	29	31	32	35
6.	Разходи, в т.ч.:	40	40	39	39	40
6.1.	УПР	40	40	39	39	40

Дружеството е изчислило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ като 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2019 – 2023 г. са в размер на 6839 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 6489 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 350 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Газтрейд Сливен“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2019 – 2023 г. е в размер на 3,50%, която е изчислена при използване на 100% привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 3,50%, при отчитане на данъчните задължения.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД посочва, че е използвало инвестиционен кредит, който не е бил обслужван поради проблеми в управлението на дружеството и събираемостта на

задълженията от клиенти. С Решение № 41 от 10.11.2016 г., постановено по търговско дело № 81 по описа за 2016 г. на Кюстендилски окръжен съд е обявена неплатежоспособността и свръхзадължеността на дружеството и е открито производство по несъстоятелност. С Решение № 69 от 06.12.2017 г. Кюстендилският окръжен съд е утвърдил приетия на 14.11.2017 г. от събранието на кредиторите План за оздравяване на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, прекратил е производството по несъстоятелност на дружеството и търговско дело № 81 по описа за 2016 г. на Кюстендилски окръжен съд. Целта на приетия план за оздравяване на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е да се запази жизнеспособността на дружеството и то продължи да осъществява своята дейност, като чрез реорганизация, оптимизация и подходяща инвестиционна политика се постигне увеличаване на нетните приходи и поетапно изплащане на натрупаните задължения.

Видно от представения счетоводен баланс за 2017 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е с отрицателен собствен капитал. За целите на ценообразуването в модела за цени „Газтрейд Сливен“ ЕООД е посочило дял на собствения капитал в прогнозната структура на капитала 0% и дял на привлечения капитал 100%.

Предвид гореизложеното, е обосновано да се приеме предложената от „Газтрейд Сливен“ ЕООД среднопредтеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 3,50%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и по групи клиенти в Таблицы № 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	MWh/год.	53 018	54 115	63 605	71 905	77 582
Стопански клиенти с неравномерно потребление	MWh/год.	16 586	16 586	16 788	18 457	27 737
Битови клиенти	MWh/год.	2735	3241	3747	4254	4861
Общо:	MWh/год.	72 338	73 942	84 140	94 616	110 180

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	бр.	28	29	33	39	41
Стопански клиенти с неравномерно потребление	бр.	31	31	34	38	43
Битови клиенти	бр.	135	160	185	210	240
Общо:	бр.	194	220	252	287	324

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък в общия оразмерителен часови разход. Разпределението на възвръщаемостта и УПР между отделните групи клиенти се определя на база избрана характеристика на потребление.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за стопанските клиенти с равномерно потребление се увеличава от 0,56 през 2019 г. на 0,60 през 2023 г.; за стопанските клиенти с неравномерно потребление намалява от 0,36 през 2019 г. на 0,30 през 2023 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,09 през 2019 г. на 0,10 през 2023 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента за стопанските клиенти с равномерно потребление се увеличава от 0,55 през 2019 г. на 0,58 през 2022 г., като през 2023 г. отново

е 0,55; за стопанските клиенти с неравномерно потребление намалява от 0,38 през 2019 г. на 0,34 през 2022 г., а през 2023 г. е 0,37; за битовите клиенти е 0,07 през 2022 г. и през другите години от регулаторния период остава непроменен в размер на 0,08.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента за стопанските клиенти с равномерно потребление се увеличава от 0,73 през 2019 г. на 0,76 през 2022 г., като за 2023 г. е 0,70; за стопанските клиенти с неравномерно потребление намалява от 0,23 през 2019 г. на 0,20 през 2022 г., а за 2023 г. е 0,25; за битовите клиенти е 0,04 през целия регулаторен период.

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 MWh по групи клиенти.

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 от НРЦПГ. Цените могат да включват ценовите компоненти: цена на природния газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Предложените от „Газтрейд Сливен“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сливен, са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление		
до 211 MWh/год.	15,29	0,62
от 211 до 527,5 MWh/год.	14,41	0,62
от 527,5 до 1055 MWh/год.	13,04	0,62
от 1055 до 2110 MWh/год.	12,14	0,62
от 2110 до 5275 MWh/год.	10,66	0,62
от 5275 до 10 550 MWh/год.	7,90	0,62
над 10 550 MWh/год.	5,99	0,62
Стопански клиенти с неравномерно потребление		
до 52,75 MWh/год.	20,96	1,35
от 52,75 до 211 MWh/год.	19,28	1,35
от 211 до 527,5 MWh/год.	18,44	1,35
от 527,5 до 1055 MWh/год.	16,87	1,35
от 1055 до 2110 MWh/год.	14,46	1,35
от 2110 до 5275 MWh/год.	13,63	1,35
от 5275 до 10 550 MWh/год.	13,49	1,35
Битови клиенти	22,90	1,45

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.

Предложените от „Газтрейд Сливен“ ЕООД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за периода 2019 – 2023 г. Дружеството ще може да продължи да осъществява своята дейност, като чрез реорганизация, оптимизация и подходяща инвестиционна политика се постигне увеличаване на нетните приходи и поетапно изплащане на натрупаните задължения. При реализиране на плана за оздравяване на „Газтрейд Сливен“

ЕООД, паричните потоци от извършваната дейност на дружеството ще осигурят както необходимите отчисления за извършване на плащания към кредиторите с приети вземания, така и средства за покриване на разходите и за осъществяване на инвестиционния план на дружеството.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към ГРМ се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на екзекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи в зависимост от максималния часови разход включват: изкопно-възстановителни работи и монтажни работи.

Предложените от „Газтрейд Сливен“ ЕООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Сливен са посочени в Таблица № 9:

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв.)
Небитови клиенти	
до 0,264 MWh	3549
до 0,739 MWh	3748
до 0,422 MWh	4182
до 10,550 MWh	5155
над 10,550 MWh	5751
Битови	690

Предвид горното и 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. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 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 01.04.2019 г., на „Газтрейд Сливен“ ЕООД 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 територията на община Сливен, за регулаторен период от 2019 до 2023 г., както следва:

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

1.1. За стопански клиенти с равномерно потребление:

до 211 MWh/год.	15,29 лв./MWh;
от 211 до 527,5 MWh/год.	14,41 лв./MWh;
от 527,5 до 1055 MWh/год.	13,04 лв./MWh;
от 1055 до 2110 MWh/год.	12,14 лв./MWh;
от 2110 до 5275 MWh/год.	10,66 лв./MWh;
от 5275 до 10 550 MWh/год.	7,90 лв./MWh;
над 10 550 MWh/год.	5,99 лв./MWh.

1.2. За стопански клиенти с неравномерно потребление:

до 52,75 MWh/год.	20,96 лв./MWh;
от 52,75 до 211 MWh/год.	19,28 лв./MWh;
от 211 до 527,5 MWh/год.	18,44 лв./MWh;
от 527,5 до 1055 MWh/год.	16,87 лв./MWh;
от 1055 до 2110 MWh/год.	14,46 лв./MWh;
от 2110 до 5275 MWh/год.	13,63 лв./MWh;
от 5275 до 10 550 MWh/год.	13,49 лв./MWh.

1.3. За битови клиенти: 22,90 лв./MWh.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2019 г. – 587 хил. лв., за 2020 г. – 811 хил. лв., за 2021 г. – 967 хил. лв., за 2022 г. – 1057 хил. лв., за 2023 г. – 1111 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2019 г. – 72 338 MWh/год., за 2020 г. – 73 942 MWh/год., за 2021 г. – 84 140 MWh/год., за 2022 г. – 94 616 MWh/год., за 2023 г. – 110 180 MWh/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 3,50%.

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

3.1. За стопански клиенти с равномерно потребление:	45,42 лв./MWh;
3.2. За стопански клиенти с неравномерно потребление:	46,15 лв./MWh;
3.3. За битови клиенти:	46,25 лв./MWh.

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,80 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти с равномерно потребление:	0,62 лв./MWh.
4.2.2. За стопански клиенти с неравномерно потребление:	1,35 лв./MWh;
4.2.3. За битови клиенти:	1,45 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2019 г. – 69 хил. лв., за 2020 г. – 69 хил. лв., за 2021 г. – 70 хил. лв., за 2022 г. – 72 хил. лв., за 2023 г. – 74 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2019 г. – 72 338 MWh/год., за 2020 г. – 73 942 MWh/год., за 2021 г. – 84 140 MWh/год., за 2022 г. – 94 616 MWh/год., за 2023 г. – 110 180 MWh/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 3,50%.

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

5.1. За небитови клиенти:

до 0,264 MWh:	3549 лв.;
до 0,739 MWh:	3748 лв.;
до 0,422 MWh:	4182 лв.;
до 10,550 MWh:	5155 лв.;
над 10,550 MWh:	5751 лв.;

5.2. За битови клиенти: 690 лв.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА