



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 42

от 29.12.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.12.2017 г., като разгледа подаденото от „ТЕЦЕКО“ ЕООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Свищов и община Белене за регулаторен период 2018-2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-820 от 28.11.2017 г. и събраните данни от проведените на 07.12.2017 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 „ТЕЦЕКО“ ЕООД с вх. № Е-15-55-11 от 29.09.2017 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-55-11 от 18.10.2017 г., за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на територията на община Свищов и община Белене за регулаторен период 2018-2022 г.

Със Заповед № З-Е-165 от 05.10.2017 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. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-55-11 от 09.10.2017 г. е изискано дружеството да представи: преработено заявление за утвърждаване на цени за дейностите: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като се посочи и ценовата компонента за снабдяване със СПГ съгласно чл. 19а от НРЦПГ; информация за прогнозния брой на персонала по години; обосновка, доказваща извършваните разходи по компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ, формиращи ценовата компонента по чл. 19а от НРЦПГ, както и копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, вкл. и действащите анекси към тях, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ.

С писмо с вх. № Е-15-55-11 от 18.10.2017 г. „ТЕЦЕКО“ ЕООД е представило преработено заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ, компонента за СПГ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на територията на община Свищов и община Белене за регулаторен период 2018-2022 г., както и изисканата информация и обосновки.

С писмо с изх. № Е-15-55-11 от 10.10.2017 г. е изискано „ТЕЦЕКО“ ЕООД да предостави неуповителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени за териториите община Свищов и община Белене и приложенията към него, със заличени данните, които дружеството счита за конфиденциални, заедно с обосновка на причините,

налагащи заличаването им. С писмо с вх. № Е-15-55-11 от 19.10.2017 г. заявителят е предоставил неуповителен вариант на заявлението и обосновка.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-820 от 28.11.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 258 от 29.11.2017 г., по т. 4, 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 07.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителите на „ТЕЦЕКО“ ЕООД са заявили, че нямат възражения по доклада и проекта на решение. Дружеството отчита, че предложените за утвърждаване цени са изчислени на база предстоящи големи капиталовложения по изграждане на ГРМ, в съответствие със заложените в одобрения бизнес план параметри, и при спазване на нормите на НРЦПГ.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 07.12.2017 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са присъствали представители на общинския съвет на община Свищов и кметът на община Белене. Представителят на община Свищов е посочил, че към момента „ТЕЦЕКО“ ЕООД не е изградило инфраструктура на територията на общината и е изразил становище, че цените в проекта на решение са завишени в сравнение с цените на други лицензионни територии, което ще доведе до неудобства във връзка с потреблението на природен газ. Аргументи в тази насока са изложени и в становище с вх. № Е-07-00-58 от 05.12.2017 г., в което се посочва, че не следва да се определят цени, тъй като лицензиантът не е изградил ГРМ на територията на общината. Според кмета на община Свищов, неизпълнението на лицензионните задължения на „ТЕЦЕКО“ ЕООД не следва да води до негативно отражение върху финансовите условия, които предлага на клиентите в община Свищов. Представителят на община Белене е изразил становище, че предложените за утвърждаване цени на „ТЕЦЕКО“ ЕООД са високи.

Във връзка с поставените на общественото обсъждане въпроси представителите на лицензианта са уточнили, че забавянето на изграждането на газоразпределителната мрежа в община Свищов и община Белене се дължи на обективни причини, а именно: забавяне в изграждането на магистралното отклонение на газопреносния газопровод, който да свърже община Свищов с газопреносната мрежа. Дружеството твърди, че се очаква „Булгартрансгаз“ ЕАД да изгради този газопровод през четвъртото тримесечие на 2019 г. Заявителят посочва, че е изградил част от газоразпределителната мрежа за един стопански клиент, снабден с компресиран природен газ, чиято цена според дружеството не е по възможностите на общественно-административните и битовите клиенти.

В 14-дневния срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „ТЕЦЕКО“ ЕООД.

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

„ТЕЦЕКО“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-394-08 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-394-12 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свищов, издадени за срок от 35 години.

С Решение № И1-Л-394 от 29.07.2015 г., Комисията е изменила издадените лицензии на „ТЕЦЕКО“ ЕООД, като към лицензионната територия на община Свищов е присъединена територията на община Белене.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, 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, подлежат на регулиране от Комисията.

„ТЕЦЕКО“ ЕООД е представило доказателства за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване.

На основание чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак. Дружеството не предлага промяна в тарифната структура през новия регулаторен период.

1. Регулаторен период

Предложеният от „ТЕЦЕКО“ ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2018 до 2022 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 обосноващите 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

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	154	158	434	679	850
ОА и търговски	хил. лв.	0	0	225	344	424
Битови клиенти	хил. лв.	0	0	427	686	864
Общо:	хил. лв.	154	158	1086	1710	2138

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	57	62	37	43	58
ОА и търговски	хил. лв.	0	0	7	7	7
Битови клиенти	хил. лв.	0	0	23	35	49
Общо:	хил. лв.	57	62	67	85	114

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството съгласно чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, 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. В Таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Общо:	%
Общо разходи, в т.ч.:	151	152	373	704	919	2 299	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	132	133	353	682	897	2196	96%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	19	19	21	22	22	103	4%

Прогнозните разходи на „ТЕЦЕКО“ ЕООД включват само разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни дейности са изчислени въз основа на отчетни данни и прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на ГРМ. 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 са формирани за петгодишен период при цени към момента на

изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозираните параметри на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

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.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 96% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 132 хил. лв. през 2018 г. на 897 хил. лв. през 2022 г.

Условно-постоянните разходи представляват 98% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 5% от УПР за дейността и се увеличават от 13 хил. лв. през 2018 г. на 36 хил. лв. през 2022 г. Те включват:

- разходи за горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ – 75 лв./км. В тази връзка дружеството прогнозира тези разходи в размер от 5 хил. лв. през 2020 г. да нараснат до 10 хил. лв. през 2022 г.;

- разходи за работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло в размер на 250 лв./човек, като размерът на тези разходи от хиляда лева на година остава непроменен през регулаторния период;

- разходи за канцеларски материали, прогнозирани на база персонал в размер 400 лв. годишно и остават непроменени през регулаторния период;

- разходи за материали за текущо поддържане, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозирани са като процент от стойността на изградените линейни участъци и нарастват от 12 хил. лв. през 2018 г. до 25 хил. лв. през 2022 г.

Разходите за външни услуги представляват 33% от УПР, като се увеличават от 64 хил. лв. през 2018 г. до 281 хил. лв. през 2022 г. Тези разходи включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“.

- данъци и такси, прогнозирани за лицензионните 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;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани в зависимост от броя на офисите – един в Свищов и един в Белене, и са в рамките на 150 лв./месец за всеки офис;

- разходи за абонаментно поддържане са разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 800 лв.;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана по договор със СОТ и ППО;

- разходи за наеми, прогнозирани за наем на офиси и складови бази на база площ на офисите и среден размер за наем от 4,00 лв./кв.м на месец;

- разходи за проверка на уреди, определени са в размер на 90 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 25 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани като 0,12% от стойността на приходите;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозиран на база площ на офисите и среден разход от 17 лв./кв.м годишно.

Разходите за амортизации представляват 55% от УПР и се увеличават от 23 хил. лв. през 2018 г. на 535 хил. лв. през 2022 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочен начина на формиране на амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 5% от УПР и остават непроменени през регулаторния период в размер на 22 хил. лв. годишно. Тези разходи включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. От представената от дружеството обосновка е видно, че средносписъчният брой на персонала, осъществяващ лицензионните дейности на лицензираната територия, е 2 души – служители и управленски състав, като се планира да остане непроменен през регулаторния период. „ТЕЦЕКО“ ЕООД планира изграждането на ГРМ да бъде осъществено чрез наемане на външни фирми, както и дейностите по ремонт и поддръжка и аварийна готовност след изграждане на мрежата. Дружеството планира да обучи кадри, които поетапно ще поемат функциите на външните фирми, което е предвидено да се осъществи след изтичане на разглеждания период.

Разходите за социални осигуровки и надбавки представляват 1% от УПР и остават непроменени през регулаторния период в размер на 4 хил. лв. годишно. Тези разходи са начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, дължими на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия.

Други разходи, представляват 1% от УПР, като от 4 хил. през 2018 г. се увеличават на 5 хил. лв. през 2019 г., намаляват до 4 хил. лв. през 2020 г. и остават непроменени до края регулаторния период. Те включват разходите за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала.

В състава на УПР не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

Променливите разходи представляват 2% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 3 хил. лв. през 2018 г. до 16 хил. лв. през 2022 г. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на дружеството. Основният материал, който се използва във връзка с дейността и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозиран в съответствие с разходната норма от 25 mg/m³ и прогнозните количества за реализация. Загубите на природен газ са определени съгласно Методиката за определяне на допустимите размери на технологичните разходи при пренос и съхранение на природен газ и са в размер на 0,10%.

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

Тези разходи представляват 4% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 19 хил. лв. за 2018 г., като нарастват на 22 хил. лв. през 2022 г.

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

Разходите за материали са с относителен дял от 27% от разходите за дейността, като размерът им от 5 хил. лв. през 2018 г. се увеличава до 6 хил. лв. през 2022 г.

Разходите за външни услуги представляват 68% от разходите за дейността и са в размер на 14 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват разходи за данъци и такси снабдяване, пощенски разходи, телефони и абонаменти, абонаментно поддържане, аварийна готовност, както и въоръжена и противопожарна охрана.

Разходите за амортизации представляват 5% от разходите, предвидени за дейността и нарастват 1000 лева през 2019 г. на 2000 лв. през 2022 г.

Дружеството не е планирало разходи за заплати и възнаграждения, разходи за социални осигуровки, социални разходи, други разходи, както и променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със СПГ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ.

От обосновката на „ТЕЦЕКО“ ЕООД е видно, че към настоящия момент ГРМ на дружеството няма пряка връзка с националната газопреносна мрежа, поради което дружеството е зависимо от регулярни доставки на СПГ. През 2014 г. е сключен Договор № 17 от 24.11.2014 г. за доставка на природен газ с доставчика „М-ГАЗ“ ЕООД, съгласно раздел III на който, цената на доставяния природен газ се определя без ДДС и акциз и се формира от официално обявената цена на обществения доставчик и цена за доставка, включваща транспорт, компресиране и възнаграждения за ползване/престой на транспортните съоръжения. Съгласно цитирания договор, цената за доставка, включително транспорт и компресиране, е 190 лв./1000 м³, която не е променяна до настоящия момент. След изграждане на газопроводното отклонение от магистралния газопровод към община Свищов, респективно към община Белене, компонентата за снабдяване със СПГ ще отпадне.

На основание чл. 19а от НРЦПГ, дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за лицензионната територия на общините Свищов и Белене обслужвани от „ТЕЦЕКО“ ЕООД, да бъде в размер на 190,00 лв./1000 нм³ без ДДС за регулаторен период 2018-2022 г.

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. 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 обобщени, съответно в Таблицы № 4 и № 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	252	234	7481	10 726	13 241
2	Балансова стойност на ДНА	24	40	32	24	16
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	167	504	894
3.	Необходим оборотен капитал	14	14	21	33	45
4.	Регулаторна база на активите	290	288	7 367	10 279	12 409
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,68%	8,71%	9,95%	10,00%	10,00%
6.	Възвръщаемост	22	25	733	1028	1241
7.	Разходи, в т.ч.:	132	133	353	682	897
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	129	130	345	671	881
7.2.	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	3	3	8	11	16

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Балансова стойност на ДНА	0	0	14	12	10
2.	Необходим оборотен капитал	489	489	449	618	905
3.	Регулаторна база на активите	489	489	463	630	915
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,68%	8,71%	9,95%	10,00%	10,00%
5.	Възвръщаемост	38	43	46	63	91
6.	Разходи, в т.ч.:	19	19	21	22	22
6.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	19	19	21	22	22

Дружеството е определило 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 2018-2022 г. са в размер на 12 926 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 12 307 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 619 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „ТЕЦЕКО“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2018-2022 г. е в размер на 9,93%, която е изчислена при използване на 98,11% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 9% и 1,89% привлечен капитал с норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6,30% и 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 Таблице № 6 и № 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Стопански	хил. м ³ /год.	7300	7300	8320	9820	13 280
ОА и търговски	хил. м ³ /год.	0	0	1250	1405	1 605
Битови	хил. м ³ /год.	0	0	850	3120	6 158
Общо:	хил.м³/год.	7300	7300	10 420	14 345	21 043

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Стопански	бр.	1	1	4	6	14
ОА и търговски	бр.	0	0	30	36	46
Битови	бр.	0	0	550	2080	4105
Общо:	бр.	1	1	584	2122	4165

За целите на ценообразуването са изчислени коефициент за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентът е получен на базата на проектния максимален часов разход на всяка група клиенти, като за всяка година от периода делът на инвестиционната стойност на линейната част на всяка отделна група клиенти в стойността на съответния участък или зона от газоразпределителната мрежа е умножен по дела на проектния часов разход на отделните групи клиенти, обслужвани от съответния елемент. Така полученото произведение за всеки участък е разделено на оразмерителния часов разход за този елемент и получените стойности за съответната година са сумирани. Делът на отделната група в общата стойност на линейната част за всяка година е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всеки един участък или зона. Самият коефициент представлява делът на стойността на линейната част на всяка група в общата стойност на линейната част.

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 промишлените клиенти намалява от 1 за 2018 г. на 0,40 за 2022 г.; за обществено-административни и търговски клиенти нараства от 0 през 2018 г. до 0,20 през 2022 г. и за битовите клиенти се увеличава от 0 за 2018 г. на 0,40 за 2022 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е функция на броя на всяка група клиенти, делът им от общата годишна консумация и съответната част от възвръщаемостта и УПР за групата. Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по групи клиенти е следното: за промишлените клиенти намалява от 1 за 2018 г. на 0,51 за 2022 г.; за обществено-административни и търговските клиенти нараства от 0 през 2018 г. до 0,06 през 2022 г. и за битовите клиенти се увеличава от 0 за 2018 г. на 0,43 за 2022 г.

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. Стойностите на коефициента за промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 1 за 2018 г. на 0,63 за 2022 г.; за обществено-административни и търговските клиенти нарастват от 0 през 2018 г. до 0,08 през 2022 г. и за битовите клиенти се увеличават от 0 за 2018 г. на 0,29 за 2021 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 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1000 куб. м и/или 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 дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ съгласно чл. 9.

4.2.1. Компонента за снабдяване със сгъстен природен газ

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ.

Предложените от „ТЕЦЕКО“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Свищов и Белене са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 нм ³)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./1000 нм ³)
Промислени		
до 100 хил. м ³ /год. вкл.	149,90	5,77
до 500 хил. м ³ /год. вкл.	131,29	5,77
до 1000 хил. м ³ /год. вкл.	96,98	5,77
над 1000 хил. м ³ /год.	34,72	5,77
Обществено-административни и търговски	230,49	4,80
Битови	201,07	10,85

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

Предложената от „ТЕЦЕКО“ ЕООД компонента за снабдяване със СПГ е в размер на 190,00 лв./1000 м³ за всички групи клиенти на територията на общините Свищов и Белене.

Предложените от „ТЕЦЕКО“ ЕООД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложен в бизнес плана за периода 2018-2022 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа:

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи 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 образуването 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 „ТЕЦЕКО“ ЕООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на общините Свищов и Белене са посочени в Таблица № 9:

<i>Цени за присъединяване</i>	<i>Таблица № 9</i>
Групи клиенти	Цени за присъединяване към ГРМ (лв./клиент)
Промислени	2611,00
Обществено-административни и търговски	1101,00
Битови	264,00

Клиентите на „ТЕЦЕКО“ ЕООД не дължат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като ГРМ не е присъединена към газопреносната мрежа. Такива цени се дължат от крайните клиенти след присъединяване на газоразпределителната мрежа към газопреносната мрежа.

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използвана представителна калоричност в размер на 10,563 kWh за 1 м³ природен газ.

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. 19а, 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 :

Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „ТЕЦЕКО“ 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 териториите на община Свищов и община Белене за регулаторен период от 2018 до 2022 г., както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 100 хил. м ³ /Год. вкл.	149,90 лв./1000 нм ³ (14,19 лв./MWh);
до 500 хил. м ³ /Год. вкл.	131,29 лв./1000 нм ³ (12,43 лв./MWh);
до 1000 хил. м ³ /Год. вкл.	96,98 лв./1000 нм ³ (9,18 лв./MWh);

над 1000 хил. м³/Год.

34,72 лв./1000 нм³ (3,29 лв./MWh);

1.2. За общественно-административни и търговски клиенти: 230,49 лв./1000 нм³ (21,82 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти: 201,07 лв./1000 нм³ (19,04 лв./MWh);

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

Необходими годишни приходи: за 2018 г. – 154 хил. лв., за 2019 г. – 158 хил. лв., за 2020 г. – 1086 хил. лв., за 2021 г. – 1710 хил. лв., за 2022 г. – 2138 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2018 г. – 7300 хил. нм³/г., за 2019 г. – 7300 хил. нм³/г., за 2020 г. – 10 420 хил. нм³/г., за 2021 г. – 14 345 хил. нм³/г., за 2022 г. – 21 043 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала: 9,93%.

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

3.1. За промишлени клиенти: 548,42 лв./1000 нм³ (51,92 лв./MWh);

3.2. За общественно-административни и търговски клиенти: 547,45 лв./1000 нм³ (51,83 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти: 553,50 лв./1000 нм³ (52,40 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): 352,65 лв./1000 нм³ (33,39 лв./MWh);

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти: 5,77 лв./1000 нм³ (0,55 лв./MWh);

4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти: 4,80 лв./1000 нм³ (0,45 лв./MWh);

4.2.3. За битови клиенти: 10,85 лв./1000 нм³ (1,03 лв./MWh);

4.3. Ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ: 190,00 лв./1000 нм³ (17,99 лв./MWh);

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

Необходими годишни приходи: за 2018 г. – 57 хил. лв., за 2019 г. – 62 хил. лв., за 2020 г. – 67 хил. лв., за 2021 г. – 85 хил. лв., за 2022 г. – 114 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2018 г. – 7300 хил. нм³/г., за 2019 г. – 7300 хил. нм³/г., за 2020 г. – 10 420 хил. нм³/г., за 2021 г. – 14 345 хил. нм³/г., за 2022 г. – 21 043 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала: 9,93%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на териториите на община Свищов и община Белене, както следва:

6.1. За промишлени клиенти: 2611,00 лв./клиент;

6.2. За общественно-административни и търговски: 1101,00 лв./клиент;

6.3. За битови клиенти: 264,00 лв./клиент.

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