



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## РЕШЕНИЕ

№ Ц – 4

от 31.01.2023 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.01.2023 г., като разгледа подаденото от „Тецеко“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Свищов и Белене, доклад с вх. № Е-Дк-2254 от 22.12.2022 г., както и събраните данни от проведените на 10.01.2023 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-55-1010 от 30.09.2022 г. от „Тецеко“ ЕАД, изменено със заявление с вх. № Е-15-55-1010 от 24.10.2022 г., за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ, и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на територията на общините Свищов и Белене за регулаторен период 2023 – 2027 г. Със Заповед № З-Е-1193 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените 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), като при разглеждане на същото да отчете съответните данни и параметри на заявление на „Тецеко“ ЕАД за одобряване на бизнес план.

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-15-55-1010 от 13.10.2022 г. на Комисията, от дружеството е изискано да представи: преработен електронен модел на цените, съдържащ данни за базисната година, както и справки на хартиен носител, като приложение към заявлението; преработено заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ; ценовата компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ; подписана декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно 27а, ал. 1 от НРЦПГ; обосновка на разходите за декомпресиране и подгриване на природния газ, участващи при образуване на ценовата компонента по чл. 19а, ал. 1 от НРЦПГ, както и данни за частта от съответната лицензионна територия, на която се намират клиентите, снабдявани със сгъстен природен газ, ако има такива; разделена по лицензионни дейности обосновка на условно-постоянните разходи; копия на договори за наем, сключени от дружеството, въз основа на които са прогнозираны разходите за наем в дейността „разпределение на природен газ“; данни за прогнозирания брой на персонала и автомобилите на дружеството по години и дейности; подробна обосновка на предвидения привлечен капитал, както и погасителен план за текущия заем. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-55-1010 от 24.10.2022 г. „Тецеко“ ЕАД е

представило преработено заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по ГРМ, цени за снабдяване с природен газ, компонента за СПГ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на общините Свищов и Белене за регулаторен период 2023 – 2027 г., както и изискваната информация и обосновки. С писмо с вх. № Е-15-55-1010 от 22.11.2022 г. „Тецеко“ ЕАД е изменило заявлението за утвърждаване на цени във връзка с свързването на ГРМ на дружеството с газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, КЕВР следва да публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени заедно с всички изходни данни. В тази връзка с писма с вх. № Е-15-55-1010 от 24.10.2022 г. и от 22.11.2022 г. лицензиантът е предоставил неуповителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени за територията на общините Свищов и Белене, ведно с приложенията към него, в които са заличени данните, които счита за търговска тайна, заедно с обосновка на причините, налагащи заличаването им. С писмо с вх. № Е-15-55-1010 от 01.12.2022 г. „Тецеко“ ЕАД е представило справки от модела за цени на хартиен носител.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2254 от 22.12.2022 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 7 от Протокол № 367 от 30.12.2022 г. 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 10.01.2023 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Тецеко“ ЕАД е изразил становище, че няма бележки и предложения.

По реда на чл. 14 от ЗЕ, на посочената по-горе дата Комисията е провела обществено обсъждане на проекта на решение за утвърждаване на цени на „Тецеко“ ЕАД за територията на общините Свищов и Белене, като на заинтересованите лица е предоставен 14-дневен срок за изразяване на становища. В рамките на този срок, кметът на община Белене е предоставил становище с вх. № Е-04-00-1022 от 16.01.2023 г. В същото е изразена позиция относно необходимостта от точка на присъединяване с газопреносната система – отклонение към бъдещ преносен газопровод за територията на община Белене, предвид интереса на общината към изграждането на газоразпределителна мрежа на нейна територия. Становището на кмета на община Белене е предоставено на „Тецеко“ ЕАД с писмо с изх. № Е-04-00-1022 от 20.01.2023 г. В тази връзка, дружеството с писмо с вх. № Е-04-00-1022 от 24.01.2023 г. е посочило, че исканата от кмета на община Белене точка на присъединяване с газопреносната система е присъединителна процедура по смисъла на Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Според „Тецеко“ ЕАД към момента в община Белене интересът към битова, промишлена и обществено-административна газификация е изключително малък и дружеството възприема консервативен подход – залага инвестиции в община Белене от 2026 г., когато бизнес климатът и социалният стандарт в общината може да са по-благоприятни. За тогава е предвидено изграждане на декомпресираща станция за снабдяване с компресиран природен газ и изграждане на ГРМ, която да осигури присъединяването на потенциални клиенти.

По отношение на изложеното от кмета на община Белене, КЕВР счита, че газопреносната мрежова инфраструктура на България е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като чрез нея се осигурява пренос на природен газ до газоразпределителни мрежи и до пряко присъединени към газопреносната мрежа потребители в страната, както и пренос на природен газ за съседните страни Турция, Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония. Дружеството е лицензирано от КЕВР за извършване на дейностите „пренос на природен газ“ и „съхранение на природен газ“. В качеството си на лицензиран газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД осигурява развитие на газопреносната мрежа при отчитане на икономическата целесъобразност и социално-икономическата потребност на страната ни. Съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април 10-годишен план, който показва на участниците на пазара основната инфраструктура за пренос, която се

предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите 10 години, както и съдържа всички инвестиции, за които вече е взето решение, и определя новите инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години, включително предвижда график за всички инвестиционни проекти.

За да бъде изграден преносен газопровод до община Белене, който да свърже газоразпределителната мрежа с газопреносната мрежа в определена точка на присъединяване е необходимо в 10-годишния план да се предвидят от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД инвестиции за неговото изграждане.

**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. С Решение № Р-375 от 13.01.2022 г. КЕВР е разрешила преобразуването на „Тецеко“ ЕООД чрез промяна на правната форма – от еднолично дружество с ограничена отговорност в еднолично акционерно дружество. Промяната на правната форма на дружеството е вписана в Търговския регистър към Агенция по вписванията на 12.05.2022 г.

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.

С Решение № Ц-42 от 29.12.2017 г. Комисията е утвърдила на „Тецеко“ ЕАД цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към ГРМ на територията на общините Свищов и Белене, при продължителност на регулаторния период от 2018 г. до 2022 г., включително.

„Тецеко“ ЕАД 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 приложено копие на съобщението за предложените за утвърждаване цени, публикувано в регионален седмичен вестник „Дунавско дело“, бр. 36, 30.IX. – 6.X.2022 г. и в регионален ежедневник – вестник „Борба“, бр. 176 от 22 септември 2022 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ 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. Предложените промени от заявителят са свързани с намаляване на подгрупите на промишлените клиенти, които от 4 бр. намаляват на 2 бр. – до 10 000 MWh и над 10 000 MWh, в останалите две групи клиенти: обществено-административни и търговски, и битови, дружеството не предлага промяна през новия регулаторен период.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на договор № (...), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от 07:00 часа на 01 октомври 2022 г. до 07:00 часа на 01 януари 2023 г., както и копие на договор № (...) с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, като договорът влиза в сила от 07:00 часа на 01 януари 2023 г. и е със срок на действие до 07:00 часа на 01 януари 2024 г.

### **1. Регулаторен период**

Предложеният от „Тецеко“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2023 до 2027 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 обосноваването на 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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил. лв.	521	627	577	685	709
ОА и търговски	хил. лв.	0	0	161	211	220
Битови клиенти	хил. лв.	0	0	35	77	124
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>521</b>	<b>627</b>	<b>773</b>	<b>973</b>	<b>1053</b>

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“*

*Таблица № 2*

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил. лв.	182	180	178	176	178
ОА и търговски	хил. лв.	0	0	25	24	23
Битови клиенти	хил. лв.	0	0	22	32	45
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>182</b>	<b>180</b>	<b>225</b>	<b>232</b>	<b>246</b>

### 2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с 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 за периода, разпределени по дейности:

*Общи разходи по дейности (хил. лв.)*

*Таблица № 3*

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо	%
<b>Общо разходи, в т.ч.:</b>	<b>277</b>	<b>304</b>	<b>349</b>	<b>461</b>	<b>529</b>	<b>1920</b>	<b>100%</b>
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	260	287	330	441	509	1829	95%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	17	17	18	19	19	92	5%

Прогнозните разходи на „Тецеко“ ЕАД включват само тези 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 предложението за цени, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, 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 икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

### 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 260 хил. лв. през 2023 г. на 509 хил. лв. през 2027 г.

**Условно-постоянните разходи** представляват 88% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

**Разходите за материали** представляват 6% от УПР за дейността и се увеличават от 15 хил. лв. през 2023 г. на 22 хил. лв. през 2027 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 хиляда лева през 2023 г. и 2024 г. да нараснат до 4 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло в размер на 250 лв./човек на година, като размерът на тези разходи се променя от хиляда лева през 2023 г. на 1250 лв. до края на регулаторния период, в зависимост от броя на заетите лица в дружеството. През 2023 г. размерът на разходите за работно облекло е изчислен за (...) бр. заети лица в дружеството, а през следващите години за (...) бр.;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани на база персонал, в размер 200 лв. на човек годишно и остават непроменени през регулаторния период – по хиляда лева на година;

- *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 2023 г. на 16 хил. лв. през 2027 г.

**Разходите за външни услуги** представляват 34% от УПР, като се увеличават от 80 хил. лв. през 2023 г. на 148 хил. лв. през 2027 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;

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

- *разходи за абонаментно поддържане* са разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращата инсталация 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 (...) лв./кв. м на месец. Дружеството е представило договора за наем на работно място и на офис от 30.11.2011 г. (към този договор са представени и 4 бр. анекси) и от 02.03.2020 г. между „Гецеко“ ЕООД и (...) за отдаване под наем на офис;

- *разходи за проверка на уреди*, определени са в размер на 90 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо промишлени 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*, прогнозираны на база площ на офисите и среден разход от 17 лв./кв. м годишно.

**Разходите за амортизации** представляват 32% от УПР и се увеличават от 83 хил. лв. през 2023 г. на 170 хил. лв. през 2027 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 посочено как са формирани 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 22% от УПР и се увеличават от 53 хил. лв. през 2023 г. на 80 хил. лв. през 2027 г. Тези разходи включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. От обосновката на дружеството е видно, че средносписъчният брой на персонала, осъществяващ лицензионните дейности на лицензираната територия остава непроменен от 2024 г. до края на периода, като за целите на ценообразуването е актуализирана средната работна заплата.

**Разходите за социални осигуровки и надбавки** представляват 4% от УПР и се увеличават от 10 хил. лв. през 2023 г. на 15 хил. лв. в края на регулаторния период. Тези разходи са начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се 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 2% от УПР, като от 4 хил. лв. през 2023 г. се увеличават на 8 хил. лв. през 2027 г. 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 12% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 16 хил. лв. през 2023 г. на 66 хил. лв. през 2027 г. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозираны в съответствие с разходната норма от 25 mg/m<sup>3</sup> и прогнозните количества за реализация. Загубите на природен газ са определени съгласно т. 4 от Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи при пренос и съхранение на природен газ и са в размер на 0,1%.

#### **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. Разходите за дейността са в размер от 17 хил. лв. за 2023 г., като нарастват на 19 хил. лв. през 2027 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, както следва:

**Разходите за материали** са с относителен дял от 29% от разходите за дейността, като размерът им от 5 хил. лв. остава непроменен през регулаторния период.

**Разходите за външни услуги** представляват 66% от разходите за дейността и са в размер на 12 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват разходи за, пощенски разходи, телефони и абонаменти, абонаментно поддържане, аварийна готовност, както и въоръжена и противопожарна охрана.

**Разходите за амортизации** представляват 6% от разходите, предвидени за дейността. Дружеството е прогнозирано разходите за амортизация за дейността да се увеличат от хиляда лева през 2025 г., на 2 хил. лв. през 2027 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.

От обосновката на „Тецеко“ ЕАД е видно, че изградената връзка с националната газопреносна мрежа може да обезпечи газовото потребление в община Свищов. Според дружеството резултатите от маркетинговото проучване, извършено между населението на територията на двете общини Свищов и Белене, са показали, че голяма част от промишлените, обществено-административните и търговските потенциални консуматори на природен газ проявяват интерес към бъдещата газификация. Въпреки проявения интерес на голяма част от населението към битовото газифициране, незадоволителен остава броя на битовите клиенти, реално присъединени към ГРМ на дружеството. Основните причини за това са често променящата се цена на природния газ и то в посока на горе, както и скъпата първоначалната инвестиция, която битовите клиенти трябва да направят за да газифицират жилищата си. В община Белене интересът към битова, промишлена и обществено-административна газификация е изключително малък, затова дружеството е планирало инвестиции в общината от 2025 г. В тази връзка и с цел да обезпечи с природен газ единични консуматори на територията на община Белене, дружеството ще доставя сгъстен природен газ на клиентите си.

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

На база проучване на възможностите за доставка на СПГ от потенциални доставчици, през 2022 г. е подписан анекс от 28.02.2022 г. към договор № (...) за доставчик на компресиран природен газ, сключен между „Тецеко“ ЕАД и (...), надбавката за компресиране и транспорт, начислявана от доставчика е в размер на (...), което е приблизително (...) лв./MWh. На основание чл. 19а от НРЦПГ, дружеството предлага ценова компонента в размер на (...) лв./MWh за снабдяване с компресиран природен газ, валидна само за клиентите му на територията на община Белене за регулаторен период 2023 – 2027 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 таблици № 7 и 8:

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

*Таблица № 7*

№	Позиция	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	4483	5893	7933	9762	10 158
2	Балансова стойност на ДНА	24	40	32	24	16
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	144	259	437
3.	Необходим оборотен капитал	22	26	35	39	42
4.	Регулаторна база на активите	4529	5959	7856	9566	9779
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,75%	5,70%	5,63%	5,56%	5,56%
6.	Възвръщаемост	260	340	443	531	543
7.	Разходи, в т.ч.:	260	287	330	441	509
7.1.	разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	244	271	271	380	443

7.2.	разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	16	16	59	62	66
------	---	----	----	----	----	----

**Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)****Таблица № 8**

№	Позиция	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДНА	0	0	14	12	10
2.	Необходим оборотен капитал	2859	2859	3650	3809	4081
3.	Регулаторна база на активите	2859	2859	3664	3821	4091
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,75%	5,70%	5,63%	5,56%	5,56%
5.	Възвръщаемост	164	163	206	212	227
6.	Разходи, в т.ч.:	17	17	18	19	19
6.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	17	17	18	19	19

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

**2.3. Норма на възвръщаемост на капитала**

Предложената от „Тецеко“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2027 г. е в размер на 5,64%, която е изчислена при използването на 88,42% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 5,00% и 11,58% дял на привлечения капитал с норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6,30% и при отчитане на данъчните задължения (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент  $\beta$  за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във В и К услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business и на Българската народна банка (БНБ). Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Тецеко“ ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент  $\beta$ , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Тецеко“ ЕАД е използван безлостов коефициент  $\beta$  (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,51 за 2022 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент, при преобразуването в лостов се получава в размер на 0,57. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р



България. Премията е в размер на 1,0058%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2021 г. – август 2022 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 6,35%, при 88,42% собствен капитал с норма на възвръщаемост 5,72% и 11,58% дял на привлечения капитал с норма на възвръщаемост 6,30%, като получените стойности са по-високи в сравнение с предложените от дружеството. Предвид посоченото, е целесъобразно да бъде приета предложената от „Тецеко“ ЕАД за периода 2023 – 2027 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 5,64%, при цитираната капиталова структура 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 таблици № 9 и 10:

*Прогнозна консумация*

*Таблица № 9*

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	MWh/год.	76 190	76 190	83 690	84 190	85 190
ОА и търговски	MWh/год.	0	0	11 081	11 081	11 081
Битови	MWh/год.	0	0	2500	6250	12 500
<b>Общо:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>76 190</b>	<b>76 190</b>	<b>97 272</b>	<b>101 522</b>	<b>108 772</b>

*Прогнозен брой клиенти*

*Таблица № 10*

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	бр.	1	1	5	6	7
ОА и търговски	бр.	-	-	16	16	16
Битови	бр.	-	-	200	500	1000
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>221</b>	<b>522</b>	<b>1023</b>

За целите на ценообразуването е изчислен коефициент за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентът е получен на базата на проектния максимален часови разход на всяка група клиенти по следния начин: 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. Коефициентът представлява дела на стойността на линейната част на всяка група в общата стойност на линейната част. Необходимо е да се отбележи, че инвестиционната стойност е с натрупване, т.е. в коефициентите участват инвестиционните стойности на участъците по групи клиенти, изградени от началото на дейността до края на съответната година.

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 намаляват от 1,00 за 2023 г. на 0,67 за 2027 г.; за обществено-административни и търговски клиенти нарастват от 0,00 през 2023 г. на 0,22 през 2027 г. и за битовите клиенти се увеличават от 0,00 за 2023 г. на 0,12 за 2027 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 условно-постоянните разходи 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 намаляват от 1,00 за 2023 г. на 0,72 за 2027 г.; за общественно-административни и търговските клиенти нарастват от 0,00 през 2023 г. на 0,10 през 2027 г. и за битовите клиенти се увеличават от 0,00 за 2023 г. на 0,18 за 2027 г.

Коефициентът 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. Стойностите на коефициента за промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 1,00 за 2023 г. на 0,78 за 2027 г.; за общественно-административни и търговските клиенти нарастват от 0,00 през 2023 г. на 0,10 през 2027 г. и за битовите клиенти се увеличават от 0,00 за 2023 г. на 0,12 за 2027 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 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.

Предложените от „Тецеко“ ЕАД пределни цени за пренос на природен газ през ГРМ, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Свищов и Белене са посочени в таблица № 11:

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

*Таблица № 11*

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
<b>Промислени</b>		
до 10 000 MWh/год. вкл.	7,80	2,21
над 10 000 MWh/год.	7,65	2,21
<b>Обществено-административни и търговски</b>	17,69	2,17
<b>Битови</b>	11,18	4,71

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

##### **4.2.1. Компонента за снабдяване със съгъстен природен газ**

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със съгъстен 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. Предложената от „Тецеко“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ е в размер на 15,75 лв./MWh за всички групи клиенти на територията на община Белене.

Предложените от „Тецеко“ ЕАД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2023 – 2027 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. Условно-постоянните разходи

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“ ЕАД пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Свищов и Белене са посочени в Таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Групи клиенти	Цени за присъединяване към ГРМ (лв./клиент)
Промислени	4852
Обществено-административни и търговски	2185
Битови	529

**5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Тецеко“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писма с вх. № 15-55-1010 от 24.10.2022 г. и от 22.11.2022 г. дружеството е посочило, че като търговска и производствена тайна очаква да бъдат третирани обичайно считаните за такива данни, като лични данни и документ за самоличност, данните касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори, както и договорите за отпускане на парични заеми.

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 :

**I. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Тецеко“ ЕАД 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 общините Свищов и Белене за регулаторен период от 2023 до 2027 г., както следва:**

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

##### **1.1. За промишлени клиенти:**

до 10 000 MWh/год. вкл.

7,80 лв./MWh;

над 10 000 MWh/год.

7,65 лв./MWh;

##### **1.2. За обществено-административни и търговски клиенти**

17,69 лв./MWh;

##### **1.3. За битови клиенти**

11,18 лв./MWh.

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

**Необходими годишни приходи:** за 2023 г. – 521 хил. лв.; за 2024 г. – 627 хил. лв.; за 2025 г. – 773 хил. лв.; за 2026 г. – 973 хил. лв.; за 2027 г. – 1053 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2023 г. – 76 190 MWh/год.; за 2024 г. – 76 190 MWh/год.; за 2025 г. – 97 272 MWh/год.; за 2026 г. – 101 522 MWh/год.; за 2027 г. – 108 772 MWh/год.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 5,64%.

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

**3.1. За промишлени клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 2,21 лв./MWh;

**3.2. За обществено-административни и търговски клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 2,17 лв./MWh;

**3.3. За битови клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 4,71 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 съответния месец на годината в лв./MWh;

**4.2. Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител:**

**4.2.1. За промишлени клиенти:**

до 10 000 MWh/год. вкл.

2,21 лв./MWh;

над 10 000 MWh/год.

2,21 лв./MWh;

**4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти**

2,17 лв./ MWh;

**4.2.3. За битови клиенти**

4,71 лв./MWh.

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

**Необходими годишни приходи:** за 2023 г. – 182 хил. лв.; за 2024 г. – 180 хил. лв.; за 2025 г. – 225 хил. лв.; за 2026 г. – 232 хил. лв.; за 2027 г. – 246 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2023 г. – 76 190 MWh/год.; за 2024 г. – 76 190 MWh/год.; за 2025 г. – 97 272 MWh/год.; за 2026 г. – 101 522 MWh/год.; за 2027 г. – 108 772 MWh/год.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 5,64%.

**5. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на община Белене:**

**5.1. За промишлени клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината, цена за снабдяване в размер на 2,21 лв./MWh и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 15,75 лв./MWh;

**5.2. За обществено-административни и търговски клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината, цена за снабдяване в размер на 2,17 лв./MWh и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 15,75 лв./MWh;

**5.3. За битови клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината, цена за снабдяване в размер на 4,71 лв./MWh и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 15,75 лв./MWh.

**6. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Белене, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на община Белене: 15,75 лв./MWh.**

**7. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Свищов и Белене, както следва:**

<b>7.1. За промишлени клиенти:</b>	4852 лв.;
<b>7.2. За обществено-административни и търговски клиенти</b>	2185 лв.;
<b>7.3. За битови клиенти</b>	529 лв.

**II. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа 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 (четирнадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**