



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 35

от 23.12.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 23.12.2024 г., като разгледа подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД 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 Севлиево, за регулаторен период с продължителност от три години, доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г., както и събраните данни от проведените на 04.12.2024 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-15-26-9 от 13.09.2024 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД 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 Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г. Със Заповед № З-Е-245 от 18.09.2024 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), при съобразяване на данните от заявление с вх. № Е-15-26-8 от 13.09.2024 г. на „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 – 2027 г.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промислени:			
до 50 000 MWh	15,85	0,65	
над 50 000 MWh	3,47	0,65	
Обществено-административни и търговски:			
до 30 MWh	24,74		7,28
над 30 MWh	21,28	0,91	
Битови	24,85		3,01

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-26-9 от 25.09.2024 г. от дружеството е изискано да представи в Комисията: преработено заявление за утвърждаване на цени, от което да са видни конкретните предложени за утвърждаване цени за съответната лицензионна

дейност, по група/подгрупа клиенти, както и регулаторният период; преработен електронен модел на цените, в който в „Разходи за външни услуги“, „Други разходи“ не включва разходи за лихви по овърдрафт и банкови такси, които за целите на ценовото регулиране в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ не се включват в състава на признатите от Комисията разходи, нормата на възвръщаемост на собствения капитал да бъде изчислена на база актуални данни, публикувани на официалната интернет страница на Aswath Damodaran – Stern School of Business и Българската народна банка, а също така сумите по предвидения за използване кредит-овърдрафт да бъдат отразени, предвид Решение № Р-466 от 16.06.2023 г. на КЕВР. Изискани са също така обосновки за: предложената продължителност на регулаторния период; промяната на тарифната структура – обособяване на подгрупи за групата на общественно-административните и търговски клиенти; предложения подход при определянето на цените за присъединяване в левове за едно присъединяване; предвидените за дейност „разпределение с природен газ“ „Други разходи“ в перо „Други разходи“; данни за прогнозирания брой автомобили на дружеството по дейности и години; копие на сключен от заявителя договор за кредит-овърдрафт. От заявителя е изискано и становище, в което да посочи дали представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава, да посочи обхват, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване.

С писмо с вх. № Е-15-26-9 от 10.10.2024 г. дружеството е представило преработени заявление за утвърждаване на цени и електронен модел, ведно с изисканите документи, обосновки и данни. Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,82	0,68
над 50 000 MWh	3,44	0,68
Обществено-административни и търговски:		
до 30 MWh	24,63	1,00
над 30 MWh	21,17	1,00
Битови	24,48	2,56

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и ДДС.

С писмо с изх. № Е-15-26-9 от 11.11.2024 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД е изискано да представи коригиран електронен модел на цените, съдържащ преработена таблица 1-Б „Амортизационен план - разпределение“, в която в т. 1 – отчетна стойност на активите, т. 2 – годишна амортизационна квота, т. 3 – начислено до момента амортизации и т. 4 – балансова стойност на активите“ не се сумират стойностите на дълготрайните материални активи, изградени за сметка на приходи от присъединяване, както и документи, доказващи посочените суми в размер на 7491 хил. лв. (отчетна стойност на активите) и 5864 хил. лв. (амортизации, начислени към началото на регулаторния период) в таблица „Амортизационен план – ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване“. С писма с вх. № Е-15-26-9 от 14.11.2024 г. и вх. № Е-15-26-9 от 21.11.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило изисканата информация и коригиран електронен модел на цените. Предложените за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 3:

Таблица № 3

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,54	0,68

над 50 000 MWh	3,38	0,68
Обществено-административни и търговски:		
до 30 MWh	24,20	1,00
над 30 MWh	20,80	1,00
Битови	24,06	2,56

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и ДДС.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 332 от 27.11.2024 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 04.12.2024 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype дистанционно е участвал изпълнителният директор на „Севлиевогаз-2000“ АД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 04.12.2024 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, по време на което изпълнителният директор на „Севлиевогаз-2000“ АД не е изразил възражение по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Севлиевогаз-2000“ АД на територията на община Севлиево.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Севлиево, за срок до 17.12.2039 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 газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-4 от 30.01.2020 г. Комисията е утвърдила на „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево за регулаторен период от 2020 до 2024 г.

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копия на съобщения, публикувани на интернет страницата на дружеството, както и в бр. 99 от 30.08.2024 г., във вестник „Росица“.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Севлиевогаз-2000“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № 191-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2024 г. до 07:00 часа на 01.01.2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. С писмо с вх. № Е-15-26-9 от 16.12.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило копие на сключен с общественния доставчик Допълнително споразумение № 1 от 06.11.2024 г., с който срокът на договор № 191-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена е удължен до 07:00 часа на 01.01.2026 г.

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. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). „Севлиевогаз-2000“ АД

предлага тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени* и *ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната консумация на природен газ. През новия регулаторен период дружеството предвижда промяна в групата на *ОА и търговските* клиенти чрез обособяване на две подгрупи клиенти – с консумация *до 30 MWh* и *над 30 MWh*. Според заявителя, чрез разделяне на групата на ОА и търговските клиенти, тарифната структура ще бъде приведена в съответствие с действителните разходи, свързани с обслужването на различни клиентски сегменти, като същевременно ще бъде установен по-справедлив и отразяващ разходите механизъм за ценообразуване, ще бъдат създадени стимули за клиентите да увеличат потреблението си и да използват оптимално капацитета на инсталациите си мощности.

Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Севлиевогаз-2000“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от три години – от 2025 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.

Дружеството счита, че предвид динамичния характер на търсенето и предлагането на природен газ, очакваните увеличения на разходите, предизвикателствата при дългосрочното им прогнозиране, както и относителната нестабилност на цените на материалите и строителството, свързани с лицензионните дейности, тригодишен регулаторен период е по-подходящ и ще позволи по-ефективно изпълнение на заложените параметри.

Предложената продължителност на регулаторния период на цените от три години (от 2025 до 2027 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

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 от дружеството по години за регулаторния период. Необходимите годишни приходи по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 4 и 5:

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

Таблица № 4

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	720	751	780
ОА и търговски	213	222	230
Битови	655	693	729
Общо	1588	1666	1740

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

Таблица № 5

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	79	86	80
ОА и търговски	9	11	11
Битови	59	75	88
Общо	147	172	179

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 6:

Наименование	2025 г.	2027 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	1532	1628	1734	4894	100%
„разпределение на природен газ“	1489	1570	1660	4719	96%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	43	58	74	175	4%

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2025 – 2027 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, 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, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Севлиевогаз-2000“ АД 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 96% от общия обем разходи и се увеличават от 1489 хил. лв. през 2025 г. на 1660 хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,4% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с увеличение от 1480 хил. лв. за 2025 г. на 1650 хил. лв. през 2027 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 8,7% от УПР за дейността, планирани 135 хил. лв. за 2025 г., като се увеличават на 137 хил. лв. за 2027 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени – 110 лв./км, с прогнозен средногодишен размер от 17,9 хил. лв. за периода. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва 11 (единадесет) автомобила;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, като съответното облекло се подменя през година – по 2 хил. лв. годишно през регулаторния период;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани по 2 хил. лв. годишно за периода, на база брой нает персонал;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 113,6 хил. лв. през 2025 г. и 114,7 хил. лв. през 2027 г., представляващи разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея. Прогнозирани като процент от стойността на вече изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходите за външни услуги представляват 20,1% от УПР, планирани с увеличение от 310 хил. лв. през 2025 г. на 320 хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като 1,13% от стойността на дълготрайните материални активи – по 38,2 хил. лв. на годишна база за периода и включват имуществена

застраховка „Индустириален пожар“, „Кражба чрез взлом“, Гражданска застраховка юридически лица;

- *разходи за данъци и такси*, планирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година, със средногодишен размер от около 8000 лв. за периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на 27 хил. лв. през 2025 г., и се увеличават на 30 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в средногодишен размер от 15 хил. лв. през периода, прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа. Включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, както и разходите за поддържане на аварийна готовност;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани в зависимост от дължината на изградената газоразпределителна мрежа – средно по 32 хил. лв. годишно за периода;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 35,1 хил. лв. през 2025 г., и се изменят на 35,2 хил. лв. за 2027 г. Определени със средна стойност от 4 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани като 0,54% от стойността на приходите на база отчетни данни в размер на 62,4 хил. лв. годишно през разглеждания период;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани на база отчетни разходи за базисната година – средно 25 хил. лв. годишно за периода;

- *други разходи* – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, като такси Изипей и Ипей, услуги за дезинфекция, дезинсекция, дератизация (ДДД), зареждане и ремонт на пожарогасители, технически преглед на автомобили и машини, такси, в т.ч. за членски внос и др. – общо около 65 хил. лв. годишно, прогнозирани въз основа на отчетни данни.

Разходите за амортизации представляват 19,3% от УПР, като се увеличават от 295 хил. лв. през 2025 г. на 307 хил. лв. през 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е представило амортизационен план на активите по видове и години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 42,3% от УПР, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани средно по 661 хил. лв. годишно за периода, на база средна работна заплата и зает персонал, като за дейност „разпределение на природен газ“ е предвиден персонал от 15 (петнадесет) човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 6,6% от УПР, със средногодишен размер от 102 хил. лв. през периода, представляващи съответните 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. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи – предвидените в социалната програма на дружеството разходи за персонала, 10 хил. лв. годишно.

Други разходи представляват 2,4% от УПР и включват допълнителните разходи във връзка с административната дейност на дружеството, в т.ч. транспортни разходи, командировки и обучения на персонала, охрана на труда, разходи за публикации, и други като поддържане на тревни площи и представителни разходи – общо 38 хил. лв. средногодишно.

Променливите разходи, представляват 0,6% от общите разходи за тази дейност, като включват разходи за *одорант* и *материали за текущо поддържане*.

Основният материал, използван във връзка с дейността на дружеството и пряко зависещ от количествата природен газ е одорантът. Променливите *разходи за одорант* са планирани от

заявителя в съответствие с прогнозираните за реализация количества природен газ, разходна норма от 2,4 mg/MWh и цената на одоранта, а именно: 5 хил. лв. за 2025 г. и намалява на 4,9 хил. лв. за 2027 г. *Материалите за текущо поддържане* включват разходите за поддръжка на таблата, прогнозирани в размер на 4 хил. лв. средногодишно.

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 през разглеждания период са в размер на 43 хил. лв. за 2025 г., с увеличение на 74 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“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за външни услуги – 23,9% от УПР, като включват *разходи за данъци и такси* – 14 хил. лв. средногодишно.

Разходите за амортизации представляват 18,8% от УПР, планирани със средногодишен размер от 16 хил. лв. за 2026 и 2027 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 49,6% от УПР, като размерът им е 29 хил. лв. средногодишно, прогнозиран въз основа на средна работна за заплати на персонал от 1 (един) човек, зает в тази дейност.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 7,7% от УПР, като средногодишният им размер е 4 хил. лв. през разглеждания период. Разходите представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, 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. Стойността им е изчислена спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Заявителят не е планирал променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

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 представени, съответно в таблици № 7 и 8:

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

Таблица № 7

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	1584	1333	1083
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	10	10	10
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	459	362	266
4.	Необходим оборотен капитал	149	159	169
5.	Регулаторна база на активите	1284	1140	997
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,68%	8,46%	8,01%
7.	Възвръщаемост	99	96	80
8.	Разходи, в т.ч.:	1489	1570	1660
8.1.	УПР	1480	1561	1650
8.2.	Променливи разходи	9	9	10

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

Таблица № 8

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	110	99	77
2.	Необходим оборотен капитал	1244	1239	1234

3.	Регулаторна база на активите	1354	1338	1311
4.	Норма на възвръщаемост, %	7,68%	8,46%	8,01%
5.	Възвръщаемост	104	113	105
6.	Разходи, в т.ч.:	43	58	74
6.1.	УПР	43	58	74

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият 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

За периода 2025 – 2027 г. дружеството предвижда да използва собствени средства и краткосрочно дългово финансиране. От 2023 г. „Севлиевогаз-2000“ АД ползва овърдрафт – краткосрочен кредит за оборотно финансиране, който е с максимален лимит от 4 млн. лв. и срок до 2028 г. Оборотните средства се използват за закупуване на природен газ от обществения доставчик. Предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2027 г. е 8,04%, изчислена при 86,71% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,98% и 13,29% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 2,63%, при отчитане на данъчните задължения.

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 β за страни от Европа, 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 (БНБ) 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 ВиК 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 официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Севлиевогаз-2000“ АД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Севлиевогаз-2000“ АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9718%; безлостов β коефициент – 0,57, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,66 и обща пазарна рискова премия за Р България от 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава 7,98%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8,04%, като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 8,04%, изчислена при 86,71% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,98% и 13,29% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 2,63%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 9 и 10:

Прогнозна консумация (MWh/год.)**Таблица № 9**

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	120 730	120 504	120 279
ОА и търговски	10 311	10 110	9917
Битови	29 003	28 684	28 368
Общо	160 044	159 298	158 564

Прогнозен брой клиенти (бр.)**Таблица № 10**

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	40	40	40
ОА и търговски	342	342	342
Битови	5620	5640	5660
Общо	6002	6022	6042

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,452 през 2025 г. на 0,447 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,134 за 2025 г. на 0,133 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,414 през 2025 г. на 0,421 през 2027 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 по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,536 през 2025 г. на 0,448 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,062 за 2025 г. на 0,060 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,402 през 2025 г. на 0,492 през 2027 г.

Коефициентите за разпределение 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. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,754 през 2025 г. на 0,759 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,064 за 2025 г. на 0,063 за 2027 г., за битовите клиенти намалява от 0,181 през 2025 г. на 0,179 през 2027 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

4. Определяне на цени**4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа**

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през 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

Според 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. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево са посочени в таблица № 11:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,54	0,68
над 50 000 MWh	3,38	0,68
ОА и търговски:		
до 30 MWh	24,20	1,00
над 30 MWh	20,80	1,00
Битови	24,06	2,56

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и ДДС.

С оглед гореизложеното и след анализа на представените данни от „Севлиевогаз-2000“ АД в заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-26-9 от 10.10.2024 г. и коригирания електронен модел на цените от 21.11.2024 г. се установява, че размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител, е икономически обоснован. Предложените за утвърждаване цени от „Севлиевогаз-2000“ АД ще дадат възможност на заявителя да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 2027 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет, 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 газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение с Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ (ИДТН) и Независим строителен надзор (НСН) – конструктивна част; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за НСН; издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (ИДТН, община, Агенция по кадастъра); разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП), както и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за присъединяване в лева за едно присъединяване са в съответствие разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, съгласно която цените за присъединяване към мрежите се определят в левове за едно присъединяване или в левове на присъединен клиент. Според предоставената подробна обосновка се установи, че

дружеството изгражда едно присъединяване за всеки урегулиран поземлен имот (УПИ) на територията на общината, за който ползвателите му заплащат съответната такса за присъединяване в зависимост от заявления от тях максимален капацитет, необходим за целия имот, като на етап изграждане на отклонението за дружеството не от значение броя на отделните клиенти, които ще използват заявления капацитет и кога техният брой ще достигне пълния капацитет на изграденото отклонение. Договорите за присъединяване се сключват с един упълномощен представител на ползвателите на съответния УПИ и са окончателни за съответния имот. На територията на община Севлиево битовите абонати са разделени в четири категории, а именно: от 1 до 6 фамилни ползватели (тази група по допълнително вътрешно решение на дружеството е разделена на две – еднофамилни ползватели и от 2 до 6 фамилни ползватели); от 7 до 16 фамилни ползватели; от 17 до 48 фамилни ползватели. За целите на моделирането на цените за присъединяване на битовите клиенти е извършено проучване на сградния фонд в община Севлиево, като въз основа на данните от проучването, заявителят е извършил осредняване на цените за присъединяване при 100% присъединени клиенти към всяко едно отклонение към кадастралните имоти в общината, както и осредняване броя на клиентите, захранени от едно присъединяване. Данните от изследването сочат, че с най-голям дял са многофамилните къщи и блокове. Следователно, само 11,50% от всички клиенти, собственици на едноетажни жилищни сгради, ще заплатят пълната сума на разходите за едно присъединяване в размер на 1229 лв. Приблизително 70% от крайните битови клиенти на природен газ ще заплатят в зависимост от варианта на присъединяване, реално между 39,97 лв. и 114,70 лв. за присъединяването. В останалите 18,50% от случаите цената, която ще трябва да бъде реално заплатена от един краен битов клиент ще варира в доста широки граници – между 204,83 лв. и 1229 лв., като тя трудно би могла да се прогнозира, тъй като в двуетажните и триетажните жилищни сгради би могло да има от един до шест крайни клиенти. Осреднената стойност при последните е в размер на 717,41 лв. на клиент. В резултат, цената за присъединяване за едно отклонение, прилагана като осреднена цена за битови клиенти при този ценови подход, е 283,98 лв./клиент при оптимистичен вариант (100% присъединени клиенти); 405,68 лв./клиент при реалистичен вариант (70% присъединени клиенти) и 567,96 лв./клиент при песимистичен вариант (50% присъединени клиенти).

Така възприетият подход за моделиране на цените за присъединяване на битови клиенти се базира на пазарен икономически метод, като намалява до минимум риска на дружеството от невъзстановими разходи при изграждане на сградни отклонения към битови клиенти при евентуален отказ на клиенти в имота за използване на природен газ в домакинството. За да бъде изградено съответното отклонение, е необходимо да бъде внесена определената цена за присъединяване за целия УПИ. В тази връзка, при изграждане на отклонението в дружеството не е налична информацията колко от потенциалните ползватели на многофамилните УПИ имат желание и кога ще започнат реалното ползване на природен газ, тъй като с изграждане на отклонението е осигурен целият капацитет, необходим за съответния имот.

За регулаторен период 2025 – 2027 г. заявителят не предвижда изменение на действащите цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 2110 MWh	6290
до 6335 MWh	7085
до 9505 MWh	7935
над 9505 MWh	8827
ОА и търговски:	
до 130 MWh	1504
до 425 MWh	1659
до 1055 MWh	2202
над 1055 MWh	3164
Битови:	

до 130 MWh	1229
до 425 MWh	1384
над 425 MWh	1928

Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

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 01.01.2025 г., на „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 50 000 MWh 15,54 лв./MWh;
над 50 000 MWh 3,38 лв./MWh;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 30 MWh 24,20 лв./MWh;
над 30 MWh 20,80 лв./MWh;

1.3. За битови клиенти:

24,06 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2025 г. – 1588 хил. лв.; за 2026 г. – 1666 хил. лв.; за 2027 г. – 1740 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2025 г. – 160 044 MWh/год.; за 2026 г. – 159 298 MWh/год.; за 2027 г. – 158 564 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,04%.

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

3.1. За промишлени клиенти: 76,57 лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 76,89 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти: 78,45 лв./MWh.

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

4.1. Цена на природния газ: 75,89 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти: 0,68 лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 1,00 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти: 2,56 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2025 г. – 147 хил. лв.; за 2026 г. – 172 хил. лв.; за 2027 г. – 179 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2025 г. – 160 044 MWh/год.; за 2026 г. – 159 298 MWh/год.; за 2027 г. – 158 564 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,04%.

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

5.1. За промишлени клиенти:

до 2110 MWh	6290 лв./присъединяване;
до 6335 MWh	7085 лв./присъединяване;
до 9505 MWh	7935 лв./присъединяване;
над 9505 MWh	8827 лв./присъединяване.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 130 MWh	1504 лв./присъединяване;
до 425 MWh	1659 лв./присъединяване;
до 1055 MWh	2202 лв./присъединяване;
над 1055 MWh	3164 лв./присъединяване.

5.3. Битови клиенти:

до 130 MWh	1229 лв./присъединяване;
до 425 MWh	1384 лв./присъединяване;
над 425 MWh	1928 лв./присъединяване.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. 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 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

МИЛЕН ДИМИТРОВ

(съгласно Заповед № 1440 от 05.12.2024 г.)