



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
Комисия за енергийно  
и водно регулиране

## РЕШЕНИЕ

№ БП-31  
от 27.11.2024 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.11.2024 г., като разгледа подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1295 от 22.11.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-26-8 от 13.09.2024 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

Със Заповед № З-Е-246 от 18.09.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени неточности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-26-8 от 25.09.2024 г., на КЕВР, от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 10.10.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е предоставило преработен бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г. и изисканата допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 25.10.2024 г. заявителят е представил допълнителна информация относно отстранена техническа грешка в бизнес плана на дружеството.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 107063552, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, гр. Севлиево 5400, ул. „Бор“ № 4. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Николай Тодоров Петров, Ярослав Дончев Дончев и Николай Генов Апостолов. Представлява се от Николай Генов Апостолов – изпълнителен директор.

Размерът на капитала на „Севлиевогаз-2000“ АД е 1 875 072 лв. (един милион осемстотин седемдесет и пет хиляди и седемдесет и два) лв., разпределен в 1542 (хиляда петстотин четиридесет и два) бр. поименни обикновени акции с номинал от 1216 (хиляда двеста и шестнадесет) лв. Акционери в дружеството са: Община Севлиево – с 772 броя акции (50,06%) и „Идеал Стандарт Видима“ АД – със 770 броя акции (49,94%).

„Севлиевогаз-2000“ АД е с предмет на дейност: „проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения на територията на община Севлиево и продажбата на природен газ и всички свързани с това дейности. Други дейности, незабранени със закон.“

„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.

С Решение № БП-11 от 23.12.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево, за периода 2020 – 2024 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

### **Бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2025 – 2027 г.**

Бизнес планът на „Севлиевогаз-2000“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2025 – 2027 г.

#### ***1. Инвестиционна програма***

Инвестиционната програма на дружеството е изготвена във връзка с дългосрочната стратегия на дружеството за разпределение и снабдяване с природен газ на територията на община Севлиево. Изградената мрежа с дължина 163 хил. м обхваща територията на цялата община. През периода 2025 – 2027 г. се предвижда само доизграждане съществуващата мрежа и на отклонения, и съоръжения за присъединяване на нови клиенти.

Инвестиционната програма на „Севлиевогаз – 2000“ АД за периода 2025 – 2027 г. предвижда изграждането на нови 1315 м газоразпределителна мрежа: 490 м разпределителни газопроводи, 825 м отклонения само към битови клиенти и 60 бр. съоръжения за присъединяване на битови клиенти.

Развитието на ГРМ на територията на лицензията и достигането на нови райони за газифициране е, както следва: 2025 г. – развитие на ГРМ на територията на ВЗ „Хоталич“; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на община Севлиево; 2026 г. – развитие на ГРМ на територията на с. Ряховци; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на община Севлиево; 2027 г. – развитие на ГРМ на територията на с. Градница; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на община Севлиево.

Обща стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2025 – 2027 г. е в размер на 149 хил. лв., и е разпределена равномерно през годините от регулаторния период.

За дейността „снабдяване с природен газ“ през разглеждания период се предвиждат инвестиции в размер на 110 хил. лв. за закупуване на два автомобила, тъй като съществуващите са с изтекъл амортизационен срок и в недобро техническо състояние. Общите инвестиции за периода са на стойност 259 хил. лв.

През всяка календарна година от периода на бизнес плана се предвижда изграждане на ГРМ и съоръжения, със следните параметри отразени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо
Инвестиции в ГРМ – линейна част и отклонения	хил. лв.	20	28	35	83
	м	355	455	505	1315
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	22	22	22	66
	брой	20	20	20	60
<b>Общо инвестиции</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>42</b>	<b>50</b>	<b>57</b>	<b>149</b>

#### ***2. Производствена програма***

„Севлиевогаз – 2000“ АД посочва, че разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Основни фактори, определящи пазара, са: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции, прогнозите за икономическото развитие на община Севлиево и цените на конкурентни енергоносители.

Заявителят посочва, че производствената програма е обвързана с данните от предходни периоди за потребление на природен газ и прогнозните такива количества.

За периода на бизнес плана „Севлиевогаз – 2000“ АД предвижда да присъедини 60 бр. битови клиенти. В края на тригодишния период дружеството очаква да има общо: 40 промишлени клиенти, 342 обществено-административни клиенти и 5660 битови клиенти. В

края на прогнозния период годишната консумация на природен газ на територията на община Севлиево се очаква да достигне 158 564 MWh, реализирана от 6042 клиенти, от които 5660 битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	120 730	120 504	120 279
ОА и Т	MWh/год.	10 311	10 110	9 917
Битови	MWh/год.	29 003	28 684	28 368
<b>Общо:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>160 044</b>	<b>159 298</b>	<b>158 564</b>

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	40	40	40
ОА и Т	брой	342	342	342
Битови	брой	5620	5640	5660
<b>Общо:</b>	<b>брой</b>	<b>6002</b>	<b>6022</b>	<b>6042</b>

### 3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

В ремонтната (експлоатационна) програма на „Севлиевогаз-2000“ АД са включени необходими дейности по отношение безопасността и сигурността на мрежата. А това е свързано с профилактичната проверка на: подземните участъци от газопроводната мрежа, автоматичната одорираща станция – настройките на станцията и количеството одорант в съда за съхранение; надземните участъци от газопроводната мрежа; наляганията в различни точки от ГРМ; арматурите и съоръженията от газопроводната мрежа; потенциалите на всички контролни точки от електро-химична защита (ЕХЗ) на металните газопроводи съгласно съответните работни проекти, част ЕХЗ; разходомерно стопанство; техническо оборудване, необходимо за извършване на обслужване и аварийно-възстановителни работи по ГРМ.

### 4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за лицензионните дейности за периода на бизнес плана са прогнозирани въз основа на отчетните стойности за 2023 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2024 г. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ и други дълготрайни активи, необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

**4.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:** представляват 96% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т.ч:</b>	<b>1480</b>	<b>1561</b>	<b>1650</b>
Разходи за материали	135	136	137
Разходи за външни услуги	310	314	320
Разходи за амортизации	295	301	307

Разходи за заплати и възнаграждения	599	659	725
Разходи за социални осигуровки и разходи	103	112	122
Други разходи	37	38	39
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч.:</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>10</b>
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	<b>1489</b>	<b>1570</b>	<b>1660</b>

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 42%, следвани от разходи за външни услуги – 20% и разходи за амортизации – 19%.

Условно-постоянните разходи включват:

*Разходи за материали:*

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на бизнес плана; работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло на човек за година, зает в дейността „разпределение на природен газ“, като съответното облекло се подменя през година; канцеларски материали, прогнозирани според броя на персонала; материали за текущо поддържане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по линейната част от ГРМ. Прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията.

*Разходи за външни услуги 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;

- разходи за данъци и такси, в т.ч. са прогнозирани 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 настоящият бизнес план;

- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, прогнозирани на годишна база за дейността „разпределение на природен газ“;

- разходи за абонаментното поддържане и аварийна готовност, включващи разходите за сервизно обслужване и поддръжка на линейните газопроводи, съоръженията, одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани на годишна база и на километър изградена мрежа.

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в зависимост от дължината на изградената ГРМ и на километър изградена мрежа;

- разходи за реклама и рекламни материали и развойна дейност, включват изготвянето и периодичното излъчване на рекламни съобщения, рекламни клипове, по местните радио и телевизионни канали; периодични статии в местния печат; изготвяне и разпространение на рекламни листовки и брошури;

- разходи за проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките. Тези разходи са отнесени само към дейността „разпределение на природен газ“;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани на база отчетни данни;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базовата година;

- други разходи – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, като такси Изипей и Ипей, услуги за дезинфекция, дезинсекция, дератизация, зареждане и ремонт на пожарогасители, технически преглед на автомобили и машини, такси и членски внос.

*Разходи за амортизации*, които са изчислени по линеен метод на амортизация съгласно НРЦПГ.

*Разходи за заплати и възнаграждения*, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани въз основа на средна работна заплата на човек за персонал от 15 души;

*Разходи за социални осигуровки*, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

*Социални разходи*, включват разходи за храна, медицинско обслужване и др., на персонала.

*Други разходи*, прогнозираны са за транспортни разходи, командировки и обучения на персонала, охрана на труда, разходи за публикации и други, свързани за дейността.

*Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ*

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. Тези разходи са прогнозираны в съответствие с разходната норма от 24 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

Материали за текущо поддържане, включени са разходите за поддръжка на таблата.

*Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“* представляват 4% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. За дейността снабдяване с природен газ не са прогнозираны променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.
<b>Разходи за снабдяване с природен газ- УПР , в т.ч.:</b>	<b>43</b>	<b>58</b>	<b>74</b>
Разходи за външни услуги	13	14	15
Разходи за амортизации	0	11	22
Разходи за заплати и възнаграждения	26	29	32
Разходи за социални осигуровки	4	4	5

В структурата на прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, най-голям дял имат разходи за заплати и възнаграждения – 49,59%, следвани от разходи за външни услуги – 23,93% и разходите за амортизация – 18,81%.

*Условно-постоянните разходи включват:*

*Разходи за външни услуги*, прогнозираны са за данъци и такси за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

*Разходи за заплати и възнаграждения* – включват разходите за заплати на персонала по снабдяване. Прогнозираны са въз основа на средна работна заплата на човек и броя на персонала – 1 човек.

*Разходи за социални осигуровки*, прогнозираны са за социални и здравни осигуровки 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.

**6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране**

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 87% дял на собствения капитал и 13% привлечен капитал. „Севлиевогаз-2000“ АД има акционерен капитал от 1875 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. От 2023 г. дружеството ползва овърдрафт с максимален лимит в размер на 4 млн. лв. Източниците на средства за финансиране на проекта покриват инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения, необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Прогнозната структура на капитала е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Описание	Единица мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
<b>Собствен капитал</b>	хил. лв.	3402	3617	3747
<b>Дял на собствения капитал</b>	%	80,96%	93,54%	86,20%
<b>Привлечен капитал</b>	хил. лв.	800	250	600
<b>Дял на привлечения капитал</b>	%	19,04%	6,46%	13,80%

**7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2025 – 2027 г.:**

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2025 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 206 хил. лв. за 2025 г.; 127 хил. лв. за 2026 г.; 13 хил. лв. за 2027 г. Дружеството прогнозира намаляване на общите приходи от 11 715 хил. лв. за 2025 г. на 11 606 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи да се увеличават от 11 486 хил. лв. за 2025 г. на 11 591 хил. лв. за 2027 г.

Дълготрайните активи намаляват от 3489 хил. лв. през 2025 г. на 2881 хил. лв. през 2027 г. Краткотрайните активи на дружеството се увеличават от 2612 хил. лв. за 2025 г. на 4204 хил. лв. за 2027 г., в резултат увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици, парични средства и др. вземания. За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 1875 хил. лв. Други резерви са прогнозирани в размер на 1884 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 3594 хил. лв. за 2025 г. на 3735 хил. лв. за 2027 г. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 2549 хил. лв. за 2025 г. на 3392 хил. лв. за 2027 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, на контрагенти и за данъци, а постъпленията - от търговски контрагенти. По отношение на инвестиционната дейност са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи, а при финансовата дейност са предвидени постъпления от получени заеми и плащания за лихви и др. От прогнозните парични потоци за периода 2025 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Показатели	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	11 715	11 663	11 606
Общо разходи за дейността (хил. лв.)	11 486	11 522	11 591
Счетоводна печалба (хил. лв.)	229	141	15
Финансов резултат (хил. лв.)	206	127	13
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,03	1,17	1,30
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,18	1,24
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,41	1,33	1,10

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2025 – 2027 г.:** Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 1,03 за 2025 г. се увеличава до 1,30 за 2027 г., това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,02 през 2025 г. на 1,24 през 2027 г., което е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е 1,41 за 2025 г. и намалява на 1,10 за 2027 г., това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

**Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде много добро.**

#### **8. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“.

„Севлиевогаз-2000“ АД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в

зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните потребителски групи са: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти. През новия период в резултат на опита от дейността „Севлиевогаз-2000“ АД предлага да се раздели групата на обществено-административни и търговски клиенти на две подгрупи в зависимост от консумацията им: до 30 MWh и над 30 MWh. Според дружеството чрез разделянето на тази категория на две подгрупи въз основа на потреблението, може по-добре да съгласува тарифите с действителните разходи и да подобри финансовата си стабилност.

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
<b>Промишлени:</b>		
до 50 000 MWh	15,82	0,68
над 50 000 MWh	3,44	0,68
<b>ОА и Т</b>		
до 30 MWh	24,63	1,00
над 30 MWh	21,17	1,00
<b>Битови</b>	24,48	2,56

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

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Севлиево са посочени в Таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./присъединяване)
<b>Промишлени:</b>	
до 2110 MWh	6290
до 6335 MWh	7085
до 9505 MWh	7935
над 9505 MWh	8827
<b>ОА и Т:</b>	
до 130 MWh	1504
до 425 MWh	1659
до 1055 MWh	2202
над 1055 MWh	3164
<b>Битови:</b>	
до 130 MWh	1229
до 425 MWh	1384
над 425 MWh	1928

„Севлиевогаз-2000“ АД е подало в КЕВР заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 г. и заявление с вх. № Е-15-26-9 от 10.10.2024 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на Севлиево за периода 2025 – 2027 г., които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

#### **9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи**

„Севлиевогаз-2000“ АД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

#### **10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

*В строителството:* прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

*В производството:* рационализиране на снабдяването; внедряване на дистанционно отчитане на разходомерите; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на експлоатационната дейност.

*В маркетинга на услугата:* внедряване на софтуер за база данни за клиентите и проследяващ процесите от: маркетингови проучвания; заявления за присъединявания; договори за присъединяване; изграждане на газопроводни отклонения с техните технически характеристики; договори за доставка на природен газ; въвеждане на данни за всеки един клиент; въвеждане на показания от разходомери на клиентите; справки за потребените количества природен газ от всеки клиент за предходен период от време (Billing System); повишаване квалификацията на персонала; редовна актуализация на сайта на дружеството

***Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Севлиевогаз-2000“ АД в бизнес плана за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Севлиево.***

**10. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 16.10.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е посочило, че представените документи и информация, част от административната преписка, не съдържат търговска тайна. В тази връзка, при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ на интернет страницата на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

**Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,**

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Одобрява бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД, за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**