



ПРОТОКОЛ

№ 163

София, 12.08.2021 година

Днес, 12.08.2021 г. от 10:28 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - за директор на дирекция „Природен газ“ (съгласно Заповед № 690 от 15.07.2021 г.), С. Станкова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно Заповед № 753 от 28.07.2021 г.), Д. Лефтерова – за директор на дирекция „Правна“ (съгласно Заповед № 766 от 30.07.2021 г.) и експерти в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-822 от 09.08.2021 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Енергео“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов и Петя Андонова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-823 от 09.08.2021 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“

Членове на работна група: Пламен Младеновски,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов и Петя Андонова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-824 от 09.08.2021 г. и проект на решение относно заявление от „Свиленград-газ“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова,
Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Александра Димитрова, Любослава Джоргова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-825 от 09.08.2021 г. и проект на решение относно заявление от „Свиленград-Газ“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград, за регулаторен период 2021 – 2025 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-826 от 09.08.2021 г. и проект на решение относно заявление-предложение с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г. на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД за утвърждаване на базисните стойности на ценообразуващите елементи в математическия модел за изчисление на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от възобновяем източник – биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Ана Иванова, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-822 от 09.08.2021 г. относно одобряване на **бизнес план на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.**, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-198-1 от 25.03.2021 г. на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията със заявление не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план (арг. от чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ).

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД притежава лицензия № Л-382-15 от 02.04.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на

комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-382 от 03.09.2012 г. и Решение № И2-Л-382 от 20.04.2016 г.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 131346040, със седалище и адрес на управление: гр. София 1619, бул. „Цар Борис III“ № 279Б. Управител на дружеството е Константин Симеонов Делисивков.

Капиталът на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД е в размер на 800 000 (осемстотин хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Геотехмин“ ООД, с ЕИК 030221428.

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване и управление на енергийни и инвестиционни проекти, предоставяне на инженерингови и консултантски услуги, финансиране и предлагане на енергоефективни услуги, енергиен одит и сертифициране, енергиен мениджмънт на предприятия, управление на енергийни сметки на клиенти, търговия с горива и енергия, както и извършване на всяка друга незабранена от закона търговска дейност.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 800 000 MWh през 2022 г. до 1 000 000 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	95	100	102	101	100
Средна продажна цена за износ	лв./MWh	97	102	104	103	103
Количество търг. ел. ен. общо	MWh	800 000	900 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 585 хил. лева за 2022 г., и спад до 450 хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	77 600	91 800	104 000	103 000	103 000
Разходи	76 950	91 500	103 500	102 500	102 500
Счетоводна печалба	650	300	500	500	500
Финансов резултат	585	270	450	450	450

Към бизнес плана „ЕНЕРГЕО“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕНЕРГЕО“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Анализът на бизнес плана е бил част от предходно решение, взето от Комисията. Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕНЕРГЕО“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за периода 2022 г. – 2026 г.

М. Трифонов прочете предложението за решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за периода 2022 г. – 2026 г.

И. Н. Иванов отбеляза, че действително е трябвало да се прочете проекта на решение, тъй като там са включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 7 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:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-198-1 от 25.03.2021 г. на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Одобрява бизнес план на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за периода 2022 г. – 2026 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов – за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-823 от 09.08.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за периода **2021 – 2025 г.**, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 23.03.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2021 г. – 2025 г., на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Грей Стоун България“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 205865234, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, апартамент/офис 3.

„Грей Стоун България“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Свилен Тонев Баев.

„Грей Стоун България“ ЕООД има следния предмет на дейност: Внос, износ и дистрибуция на природен газ; изграждане и експлоатация на терминали за компресиране на природен газ; дистрибуция и износ на компресиран газ; транспорт на компресиран газ; изграждане и експлоатация на виртуални газопроводи; търговия с електрическа енергия; разработване и експлоатация на проекти за улично осветление; разработване на ЕСКО проекти; разработване и внедряване на съвременни интернет проекти /включително IoT проекти или т.нар. „Интернетът на нещата“ проекти/. Ако за осъществяване на дейността на дружеството се изисква издаване на лицензии, разрешителни, одобрения и др. същата ще бъде извършвана само след снабдяване със съответния акт.

Размерът на капитала на дружеството е 1000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Грей Стоун Трейдинг Лимитид, идентификация С93257, чуждестранно юридическо лице, държава: Малта.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“

„Грей Стоун България“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба на вътрешния пазар, като техните обеми са от 13 176 MWh през 2021 г. до 29 659 MWh през 2025 г., както и увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба на външния пазар, като техните обеми са от 438 000 MWh през 2022 г. до 700 800 MWh през 2025 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	101,85	104,91	108,05	111,29	114,63
Средна продажна цена	лева/MWh	105	108,15	111,39	114,73	118,17
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	13 176	27 143	27 957	28 796	29 659

За разглеждания период дружеството прогнозира загуба в размер на 134 хил. лева за 2021 г., като от 2022 г. очаква да започне да генерира печалба, която да достигне до 4 258 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	1 383	63 642	78 948	107 450	110 746
Разходи	1 517	61 707	75 719	103 002	106 015
Счетоводна печалба	- 134	1 935	3 229	4 448	4 731
Финансов резултат	-134	1 741	2 906	4 003	4 258

Към бизнес плана „Грей Стоун България“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Грей Стоун България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Бизнес планът е част от предходно решение на КЕВР, бил е консултиран с дружеството. В тази връзка може да се направи извод, че ако се спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Грей Стоун България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид това и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

М. Трифонов прочете предложението на работната група за проект на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2021 г. – 2025 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 6 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:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 23.03.2021 г. на „Грей Стоун България“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2021 г. – 2025 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов – за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа подаденото от „Свиленград-газ“ АД заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград, за периода 2021 – 2025 г. и доклад с вх. № Е-ДК-824 от 09.08.2021 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-51-10 от 09.06.2021 г. от „Свиленград-газ“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г.

Със Заповед № 3-Е-139 от 11.06.2021 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа и финансово-икономическа страна с оглед установяване на съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), като разглежда същия при отчитане на данните от заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2021 – 2025 г.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-51-10 от 15.06.2021 г., от дружеството е изисквана следните данни и

документи: решение на управителния орган на дружеството за използването на собствени средства, като източник за финансиране на инвестиционната програма на „Свиленград-газ“ АД за периода 2021 – 2025 г. за община Свиленград; подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2016 – 2020 г.; прогнозни данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2016 – 2020 г., и отчетни данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи клиенти. С писмо с вх. № Е-15-51-10 от 25.06.2021 г. дружеството е предоставило изискваната информация. С писмо с вх. № Е-15-51-13 от 21.07.2021 г. „Свиленград-газ“ АД е предоставило Протокол от Съвета на директорите за промяна в начина на финансиране на инвестиционната програма за периода на бизнес плана.

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

„Свиленград-газ“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 200462966, със седалище и адрес на управление: област Хасково, община Свиленград, гр. Свиленград, 6500, пл. „Свилена“, хотел „Свилена“, ет. 1, ап. 2.

„Свиленград-газ“ АД е с предмет на дейност: „Проучване, проектиране, изграждане, пуско-наладъчни работи и експлоатация на газоразпределителни мрежи – ниско, средно и високо налягане, доставка, поддръжка и ремонт на газови уредби и уреди, промишлено и гражданско строителство, монтаж и ремонт на електросъоръжения, електроцентрали, пречиствателни съоръжения, промишлено и технологично оборудване, предприемачество, подготовка и реализация на инвестиционни проекти в енергетиката, проектиране, изграждане и експлоатация на телекомуникационни системи, търговия (вътрешна и външна) с всички видове енергоносители (след получаване на разрешение или лицензия за съответната дейност в предвидените от закона случаи), както и всяка друга дейност, незабранена със закон“.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Нели Христова Адамова, Масуд Абдус Сатар, Всеждана Венкова Овчарова, и се представлява от Нели Христова Адамова – изпълнителен директор.

Размерът на капитала на „Свиленград-газ“ АД е 3 630 000 лв. (три милиона шестстотин и тридесет хиляди лева), разпределен в 3 629 999 (три милиона шестстотин двадесет и девет хиляди деветстотин деветдесет и девет) броя обикновени поименни акции с номинал от 1 (един) лв., и 1 (една) поименна привилегирована акция с номинална стойност 1 (един) лев, която е собственост на учредителя - община Свиленград. Община Свиленград е внесла в капитала на дружеството непарична вноска, представляваща имот – частна общинска собственост с площ от 2002 кв. м., обособен в УПИ II, от квартал 40 по плана на гр. Свиленград, незастроен.

„Свиленград-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград, за срок от 35 години.

С Решение № БП-49 от 07.06.2016 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за територията на община Свиленград за периода 2016 – 2020 г. Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, 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 периодически се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Свиленград-газ“ АД за периода 2021 – 2025 г.

Бизнес планът на „Свиленград-Газ“ 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 2021 – 2025 г.

1. Инвестиционна програма

Към края на 2020 г. изградената и въведена в експлоатация газоразпределителна мрежа на „Свиленград-газ“ АД е с дължина 27 127 м. През периода на настоящия бизнес план се предвижда ГРМ да се изгради през първите три години и инвестиционната програма е разделена на три етапа, както следва:

Първи етап 2021 г.

През първата година ще се изградят разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения в периферията на града. През този период е предвидено изграждането на 720 м ГРМ, от които 370 м разпределителни газопроводи, главно по ул. „Сан Стефано“, 170 м отклонения към стопански, съответно 180 м - за битови клиенти. През 2021 г. се очаква и уплътняване с клиенти по вече изградената ГРМ и присъединяване към нея и на небитови обекти, като се прогнозира увеличение на стопанските клиенти с 9 броя и битовите с около 20 домакинства.

Втори етап 2022 г.

През втората година ще се изгради ГРМ до обекти в отдалечения квартал „Гебран“. Планираната за изграждане през 2022 г. ГРМ е с дължина 956 м, в т.ч. 746 разпределителни газопроводи, и 210 м отклонения, включително 165 м за битови клиенти, като се дава възможност да бъдат газифицирани 4 стопански и 20 битови клиенти.

Трети етап 2023 - 2025 г.

През последните три години от периода 2021 – 2025 г. дружеството ще присъединява клиенти към вече изградената ГРМ, като през 2023 г. се предвижда да бъдат изградени допълнително 50 м отклонения до стопански и 30 м до битови клиенти. През този етап се планира газификацията на 6 бр. стопански клиенти и на 85 домакинства, съответно през 2023 г. - 25 бр., през 2024 г. - 30 бр. и през 2025 г. - 30 бр.

„Свиленград - газ“ АД за петгодишния период планира да изгради на територията на община Свиленград 1756 м газоразпределителна мрежа, като през 2025 г. се предвижда тя да достигне общо 28 883 м. Общата стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2021 – 2025 г. е в размер на 375 хил. лв.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Свиленград са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	63	88	6	0	0	158
	м	720	956	80	0	0	1756
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	75	42	32	35	35	218
	брой	29	24	27	32	32	144
Общо:	хил. лв.	138	130	38	35	35	375

2. Производствена програма

„Свиленград-газ“ АД е разработило производствената си програма въз основа на стратегия, съдържаща анализ на динамичните пазарни явления и тяхното влияние върху потребителските сектори.

В края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Свиленград да достигне 9955 MW/h/г., реализирана от 215 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Стопански клиенти в т.ч.	MW/h/г.	4542	6239	6644	6963	7388
до 250 MW/h/г., вкл.	MW/h/г.	2926	3399	3804	4123	4548
над 250 MW/h/г.	MW/h/г.	1616	2840	2840	2840	2840
Битови	MW/h/г.	790	1129	1552	2059	2567
Общо:	MW/h/г.	5332	7368	8195	9022	9955

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Стопански клиенти в т.ч.	брой	36	40	42	44	46
до 250 MW/h/г.	брой	32	34	36	38	40
над 250 MW/h/г.	брой	4	6	6	6	6
Битови	брой	64	84	109	139	169
Общо:	брой	100	124	151	183	215

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 215 бр., от които 46 бр. стопански клиенти и 169 бр. битови клиенти.

2. Ремонтна програма

„Свиленград-газ“ АД посочва, че основна цел в програмата е поддържане и безаварийно функциониране на ГРМ и съоръженията към нея на територията на община Свиленград. Дейността по поддържането на ГРМ и съоръженията към нея се изпълнява от специалистите на „Свиленград-газ“ АД в отдела за поддръжка, ремонт и преустройство на съдове за повишена опасност и от външни специализирани фирми: дейности извършвани от експлоатационния персонал; контрол на експлоатационната дейност; сервизна и ремонтна дейност; отчитане и метрология; дейности по абонаментно обслужване и поддръжка на ГРМ и специализираната мрежа и специализирани съоръжения и инсталации - по газопроводите, по съоръженията и инсталациите; оперативно управление и наблюдение на ГРМ в община Свиленград.

4. Социална програма

„Свиленград-газ“ АД предвижда да осъществява своята социална програма чрез следните дейности: осигуряване на социално-битовите и културни потребности на персонала съгласно чл. 294 от Кодекса на труда; осигуряване на трудова медицина; осигуряване на средства за храна; осигуряване на средства за отдих, спорт и туризъм; подпомагане на служители при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до две-годишна възраст); подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства и медикаменти с висока стойност; допълнително доброволно пенсионно и здравно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на дружеството – по отношение на ръководния персонал и на служителите; удовлетворяване на социално-битови и културни потребности и интереси на групи служители; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

Заявителят предвижда газификацията на община Свиленград да създаде редица предимства на населението, живеещо на територията, изразяващи се в следните аспекти:

- *социален аспект* - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на газоразпределителната мрежа; привличане на високо квалифицирани служители; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси, които да осъществяват поддръжката на системата и извършването на ремонтните работи; подготовка и внедряване на социална програма за подпомагане на присъединяването на потребители към ГРМ с лизингови пакети и друг вид кредитиране; понижаване себестойността на топлинната енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване; елиминиране на злоупотребите с гориво; минимални загуби на енергия при пренасянето на природен газ, т.е. предлагане на ефективно гориво на ефективна цена; сравнително по-ниски цени и експлоатационни разходи в сравнение с други енергоносители; липса на необходимост от допълнително топлинно счетоводство; възможност на потребителите от битовия сектор да отчитат, регулират и планират енергопотреблението си; снижаване разходите за отопление на отделния потребител в следствие на по-ниските цени на природния газ и повишената енергийна ефективност на горивните инсталации; повишаване на енергийната култура на потребителите; внедряване на съвременни екологични и енергоефективни технологии; подобряване условията на живот и на труд; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на съответните населени места; създаване на условия за развитие на туризма; създаване на възможности за реструктуриране и подобряване на общинския бюджет; подобряване на екологичната обстановка; повишаване на комфорта на живот.

- *екологичен аспект* - подобряване качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия; намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсявания на въздуха; осигуряване на безопасна, безаварийна и ефективна експлоатация на ГРМ и съоръжения в съответствие с изискванията за опазване на околната среда.

5. 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 дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 88,7% 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.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	182	195	222	232	236
Разходи за материали	6	6	7	7	8
Разходи за външни услуги	24	26	27	30	29
Разходи за амортизации	74	78	82	85	86
Разходи за заплати и възнаграждения	60	66	83	86	90
Разходи за социални осигуровки	11	12	15	16	16
Социални разходи	3	3	3	3	3

Други разходи	4	4	5	5	5
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:	3	4	5	5	6
Общо разходи за разпределение:	185	200	226	237	242

5.1. Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали включват: горива за автотранспорт, планирани съгласно достигнатите през 2020 г., средно по 200 лв./месец; работно облекло, прогнозиран на база персонал; канцеларски материали, планирани съгласно достигнатите през 2020 г. разходи, материали за текущо поддържане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозиран са на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозиран на база брой монтирани съоръжения.

Разходи за външни услуги включват:

- застраховки за дейността „разпределение“, които са прогнозиран на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, като включват имуществена застраховка и „Гражданска отговорност“, както и застраховката на персонала за съответната дейност;

- данъци и такси, в т.ч. са прогнозиран лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозиран на база извършени към момента разходи и брой служители;

- абонаментното поддържане и аварийна готовност, които включват разходите за технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения. Поддръжката на газорегулаторната станция за компресиран природен газ и одориращата станция ще се извършват от външни за дружеството фирми, съгласно сключени договори;

- разходи за вода, отопление и осветление протнотизирани в зависимост от средния годишен разход за 2020 г.;

- разходи за наем, прогнозиран на база годишен разход за 2020 г., съгласно сключен договор за наем;

- проверка на уреди, прогнозиран на база брой задължителни за проверка уреди и цената за проверка на съответно средство за търговско измерване;

- експертни и одиторски разходи, прогнозиран на база годишен разход за 2020 г. за съответната дейност за всяка от годините на бизнес плана.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения, включват начислените работни заплати на целия персонал. Предвидено е увеличение на персонала от 5 служители през 2020 г. на 6 бр. служители през 2023 г. и остава непроменен до края на периода.

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки.

Социални разходи, свързани със социални надбавки и с 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, включват разходи за маркетинг и реклама, командировки на персонала, за публикации, охрана на труда.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен и доставен природен газ.

Разходи за одорант, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, и са прогнозирани в размер 1,4 хил. лв. средно за периода на бизнес плана.

Разходите, свързани със загуби на природен газ, са прогнозирани на база отчетните загуби на природен газ за предходните години и са в размер на 0,04% от прогнозираните количества природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 11,3% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2021 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 г.
Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ – Условно-постоянни разходи					
Разходи за материали	1	2	2	2	2
Разходи за външни услуги	5	6	6	6	7
Разходи за амортизации	2	3	3	3	2
Разходи за заплати и възнаграждения	11	12	13	13	14
Разходи за социални осигуровки	2	2	2	2	2
Социални разходи	1	1	1	1	1
Други разходи	2	2	2	2	2
Общо разходи за снабдяване:	25	27	28	29	29

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянните разходи, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

Разходи за материали, прогнозирани за работно облекло, за канцеларски материали и горива за транспорт.

Разходи за външни услуги, планирани са разходи за пощенски и телефонни услуги, разходи за лицензионни такси и разходи за застраховки.

Разходи за амортизации, представляват 9% от разходите за тази лицензионна дейност.

Разходи за персонал, планирани за един служител.

Други разходи – разходи за реклама, охрана на труда и публикации.

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

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 93,5% дял на собствения капитал и 6,5% на привлечения капитал.

Структурата на капитала през периода 2021 – 2025 г. по години е, както следва:

Таблица № 6

Капиталова структура (хил. лв.)	2021 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 г.
Собствен капитал	3599	3655	3708	3781	3881
Привлечен капитал	138	254	265	269	270

„Свиленград-газ“ АД е представило копие на протокол от 11.05.2021 г. от заседание на Съвета на директорите, на което е взето решение дружеството да използва както собствени средства, така и привлечен капитал, за финансиране на инвестиционната програма.

Дружеството предвижда собствения капитал като източник на финансиране да се увеличава през годините на бизнес плана, респективно реинвестиране на печалбата и

амортизационни отчисления за същия период. „Свиленград-газ“ АД предвижда и усвояване на дългосрочни кредити (банкови и/или вътрешно-фирмени заеми или заемни средства от акционерите), съответстващи на необходимите за изпълнение на инвестиционната програма за периода парични средства. Финансирането ще бъде усвоено в отделни кредити, съответно през всяка година от бизнес плана. Заложените параметри на кредита са сходни до пазарните в настоящия момент, а именно: ефективен годишен лихвен процент 3% и матуритет (срок) 10 г., като плащанията ще бъдат веднъж годишно. В бизнес плана са посочени погасителните планове по обслужването на привлечения капитал през периода 2021 – 2025 г.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Свиленград-газ“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

„Свиленград-Газ“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 18 хил. лв. за 2021 г.; 56 хил. лв. за 2022 г.; 53 хил. лв. за 2023 г.; 73 хил. лв. за 2024 г.; 100 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 466 хил. лв. за 2021 г. на 835 хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 436 хил. лв. през 2021 г. на 818 хил. лв. за 2025 г.

„Свиленград-газ“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от 446 хил. лв. за 2021 г. на 724 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 241 хил. лв. за 2021 г. до 451 хил. лв. за 2025 г. Разходите за материали се увеличават от 10 хил. лв. за 2021 г. на 16 хил. лв. за 2025 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 29 хил. лв. за 2021 г. и нарастват на 35 хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации се увеличават от 76 хил. лв. през 2021 г. на 88 хил. лв. през 2025 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 87 хил. лв. за 2021 г. на 126 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от 5541 хил. лв. за 2021 г. до 5778 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите активи. Нетекущите активи намаляват от 2297 хил. лв. през 2021 г. на 1884 хил. лв. през 2025 г., в резултат на намаление на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 3244 хил. лв. за 2021 г. на 3894 хил. лв. за 2025 г.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 3630 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 3599 хил. лв. за 2021 г. на 3881 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната и текущата печалба. Дългосрочните задължения намаляват от 1811 хил. лв. през 2021 г. на 1777 хил. лв. през 2025 г. Краткосрочните задължения намаляват от 131 хил. лв. за 2021 г. на 120 хил. лв. за 2025 г., основно от намаляване на задълженията към доставчици и данъчните задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Постъпленията са от търговски контрагенти, а плащанията са за суровини и материали, трудови възнаграждения и осигуровки, за данъци и др. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от банкови заеми, а плащанията са свързани с изплащане на главници по заеми и лихви. От паричните потоци за периода е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Прогнозните 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				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	466	622	686	757	835
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	446	560	627	676	724
Счетоводна печалба (хил. лв.)	20	62	59	81	111
Финансов резултат (хил. лв.)	18	56	53	73	100
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,57	1,61	1,73	1,87	2,06
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	24,76	35,70	44,26	38,07	32,45
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,85	1,62	1,75	1,88	2,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Свиленград-газ“ АД за периода 2021 – 2025 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е под единица, като нараства от 1,57 за 2021 г. на 2,06 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност нараства от 24,76 през 2021 г. на 32,45 през 2025 г., което означава, 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 1,85 за 2021 г. и нараства на 2,05 за 2025 г., което показва, 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 „Свиленград-газ“ 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 през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени”.

Прогнозните цени за пренос на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Свиленград за групата на стопанските клиенти и за групата на битовите потребители са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Стопански клиенти		
до 250 MWh/год. вкл.	34,69	1,41
над 250 MWh /год.	33,92	1,41
Битови клиенти	35,57	4,35

Цени за снабдяване с компресиран природен газ (КПГ) ще се прилагат до изграждане на връзката между ГРМ на дружеството и националната газопреносна мрежа в България.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Свиленград-газ“ АД са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Група клиенти	Цени (лв./клиент)
---------------	-------------------

Стопански клиенти	
до 125 MWh/год. вкл.	1050
от 125 MWh/год. до 250 MWh/год. вкл.	2300
над 250 MWh/год.	3700
Битови клиенти	475

Заявление с вх. № Е-15-51-9 от 09.06.2021 г. от „Свиленград-газ“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Свиленград, за регулаторен период 2021 – 2025 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Свиленград-газ“ 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; планиране и ръководство на експлоатационния процес; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на сервизната дейност; планиране и ръководство на експлоатационния процес - годишно/сезонно/дневно; прилагане на съвременни методи и решения за прогнозиране, планиране и управление на пазара.

В маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери, позволяващи авансовото заплащане на природния газ с цел намаляване на риска от несъбираеми вземания; изграждане на Billing System; внедряване на система за управление на качеството; атрактивни рекламни кампании; повишаване квалификацията на персонала.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Свиленград-газ“ АД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 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 Свиленград.

Изказвания по т.3.:

Докладва С. Станкова. По подадено в Комисията заявление от „Свиленград-газ“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г. е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа и финансово-икономическа страна и въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Свиленград-газ“ АД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 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 Свиленград.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Свиленград-газ“ АД за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г.

С. Станкова прочете проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград, за периода 2021 – 2025 г.

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 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:

1. Приема доклад относно заявление от „Свиленград-газ“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград, за периода 2021 – 2025 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов – за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Свиленград-Газ“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград за регулаторен период 2021 – 2025 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-51-9 от 09.06.2021 г. от „Свиленград-Газ“ АД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на

природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Свиленград, за регулаторен период 2021 – 2025 г. Със Заповед № 3-Е-140 от 11.06.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението за установяване на съответствие с изискванията на Закона на енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), като при разглеждане на същото да отчете съответните данни и параметри на заявление на „Свиленград-Газ“ АД за одобряване на бизнес план.

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ, са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-51-9 от 15.06.2021 г. е изискано от „Свиленград-Газ“ АД да предостави следните допълнителни данни и документи: копие на договор за наем сграда/офис на дружеството; копия на договори за техническо обслужване, аварийна готовност и ремонтно-възстановителна дейност на газорегулаторна станция (ГРС) за компресиран природен газ и на одориращата станция; данни за разходната норма, в съответствие с която са изчислени разходите за одорант. С писмо с вх. № Е-15-51-9 от 25.06.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Свиленград-Газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград, със срок 35 години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдителите 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 ГРМ, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-28 от 28.07.2016 г. Комисията е утвърдила на „Свиленград-Газ“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на община Свиленград за регулаторен период от 2016 г. до 2020 г., включително. В резултат на корекция със стойността на разликата между прогнозните и отчетените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г., извършена съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, с Решение № Ц-1 от 16.01.2018 г. Комисията е утвърдила на „Свиленград-Газ“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, считано от 01.02.2018 г.

„Свиленград-Газ“ АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано във вестник „Старият мост“, бр. 20 (1408) от 28.05.2021 г. – 03.06.2021 г., стр. 2.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на борсов договор № 998 от 30.09.2020 г., сключен с „Райков сервис“ ООД, за доставка на компресиран или сгъстен природен газ (СПГ) до ГРС, свързана с ГРМ на „Свиленград-Газ“ АД. Договорът е сключен чрез фирми – борсови членове, представляващи, съответно купувача и продавача. Срокът на действие на договора е 12 (дванадесет) месеца, считано от 05.10.2020 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. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (арг. от чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). Заявителят е създал база данни, отразяваща прогнозната степен на насищане на

ГРМ на дружеството, въз основа на резултати от предварителни анкетни проучвания, включително на техническите характеристики на стопанските обекти, както и на прогнозни демографски показатели за степента на битовото газифициране в гр. Свиленград. За постигане на по-точни резултати от извършените маркетингови проучвания и прогнози за очакваното годишно потребление на предвидените за присъединяване клиенти, клиентите на природен газ са условно разделени от дружеството на две групи, съобразно вида и структурата на потребление, с подгрупи, в зависимост от консумацията им на природен газ, а именно: *стопански клиенти*, с две подгрупи – с годишно потребление *до 250 MWh* вкл. и *над 250 MWh*, и *битови клиенти*. за новия регулаторен период тарифната структура на клиентите на „Свиленград-газ“ АД е съобразена с определените в ЗЕ видове клиенти – битови и небитови, и е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, и съобразно вида и основната им дейност, съответно: стопански клиенти, включващи промишлени клиенти – заводи, фабрики, производствени цехове и др., както и обществено-административни и търговски потребители – училища, детски градини, общини, хотели, ресторанти, болници, спортни зали, кина, църкви, търговски обекти и др., и битови клиенти – домакинства. Съгласно предоставената обосновка, разликата спрямо тарифната структура на клиентите на дружеството в предходния регулаторен период (промишлени, обществено-административни и търговски и битови) е продиктувана от действителната консумация на реалните небитови клиенти, действащи на територията на община Свиленград. Липсата на промишлени клиенти, присъединени към ГРМ на дружеството, налага промяна на тарифната структура и премахване на групата „промишлени“ клиенти. Според заявителя, , на територията на община Свиленград не е планирано изграждане на предприятия с големи производствени мощности, респ. не се очакват нови небитови промишлени клиенти с равномерно или неравномерно потребление в прогнозния период. В тази връзка „Свиленград-газ“ АД счита, че не е необходимо по-детайлно разделяне на подгрупи на небитовите клиенти, както на промишлени и обществено-административни сектори, така и на повече от две подгрупи с различна консумация. Небитовите клиенти на територията на община Свиленград, газифицирани и потенциални, са само обществено-административни и търговски клиенти. Преобладаващите небитови клиенти са с потребление от около 50 до 200 MWh/годишно, което обуславя необходимостта от такава група клиенти. През новия регулаторен период дружеството очаква да присъедини няколко клиенти с годишно потребление над 250 MWh, което предопределя създаването и на такава тарифна подгрупа.

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

1. Регулаторен период

„Свиленград-Газ“ АД е предложило регулаторен период на цените с продължителност от 5 години (от 2021 г. до 2025 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. Предложеният регулаторен период ще даде възможност на дружеството да изпълни заложените параметри в инвестиционната и производствената програма в представения за одобрение бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

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 прогнозираны по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по години, групи клиенти и дейности, са представени в Таблицы № 1 и 2:

Дейност „разпределение на природен газ“**Таблица № 1**

Клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Стопански	хил. лв.	219	227	243	246	244
Битови	хил. лв.	52	57	62	65	66
Общо:	хил. лв.	271	284	305	310	309

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 2**

Клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Стопански	хил. лв.	11	11	10	9	8
Битови	хил. лв.	16	19	21	23	24
Общо:	хил. лв.	27	29	31	32	32

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 № 3:

Общо разходи по дейности**Таблица № 3**

Наименование	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.	хил. лв.	210	227	255	266	272	1229	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	185	200	226	237	242	1090	88,7%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	25	27	29	29	29	139	11,3%

Според представената обосновка, разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана 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 и брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозираны по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Свиленград-Газ“ АД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 88,7% от общия обем разходи и се увеличават от 185 хил. лв. през 2021 г. на 242 хил. лв. през 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват 97,9% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 182 хил. лв. през 2021 г. на 236 хил. лв. през 2025 г. Те са разделени, както следва:

Разходите за материали представляват 3,3% от УПР за дейността и нарастват от 6 хил. лв. през 2021 г. на 7,8 хил. лв. през 2025 г. Те включват следните разходи:

- *разходи за гориво за транспорт*, планирани съгласно достигнатите разходи през предходната 2020 г. Размерът им нараства от 2,2 хил. лв. през 2021 г. на 3,1 хил. лв. през 2025 г.;

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, по 300 лв. на човек годишно. Дружеството планира наетия персонал за периода 2021 – 2022 г. да е 5 човека, а от 2023 г. до края на регулаторния период 6 човека;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани съгласно извършените през 2020 г. разходи, като нарастват от 1,3 хил. лв. през 2021 г. на 1,5 хил. лв. през 2025 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане*, свързани със закупуване на резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, според броя на монтираните съоръжения. Размерът им се увеличава от 1,13 хил. лв. през 2021 г. на 1,36 хил. лв. през 2025 г.

Разходите за външни услуги представляват 12,8% от УПР и нарастват от 24 хил. лв. през 2021 г. на 30 хил. лв. през 2024 г., през 2025 г. намаляват на 29 хил. лв., като включват:

- *разходи за застраховки на ГРМ*, вкл. задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховката на персонал за съответната дейност.

- *разходи за данъци и такси*, прогнозиран на база нормативната уредба и извършени разходи през 2020 г., в т.ч. лицензионни такси, планирани 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 и 0,02% от планираните инвестиции;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, планирани на база извършени към момента разходи и брой служители, като размерът им нараства от 1,1 през 2021 г. на 1,6 хил. лв. през 2025 г.;

- *абонаментно поддържане*, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Определени са съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. През новия регулаторен период, както и до момента, с цел спазване законовите изисквания за превантивни мерки, както и за бърза и адекватна реакция при извънредно събитие, заявителят планира комплексното сервизно обслужване и аварийната готовност на газопроводите и съоръженията да бъде извършвано от квалифициран и необходим по численост персонал на дружеството. Поддръжката на ГРС за СПГ и одориращата станция ще бъдат извършвани от външни за дружеството фирми, съгласно сключен договор с „Райков сервиз“ ООД. Останалите разходи включват технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения. Планираните разходи за това перо нарастват от 2,4 хил. лв. през 2021 г. на 4,6 хил. лв. през 2025 г.;

- *разходи за наеми*, планирани на база годишен разход за предходната 2020 г., съгласно сключен договор за наем с „Аидатур“ АД.

- *разходи за проверка на уреди*, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти при съответната периодичност на проверките и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“.

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозиран на база годишен разход за 2020 г., в размер на 2,2 хил. лв. за всяка от годините на регулаторния период;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в зависимост от средния годишен разход за 2020 г., по 1,2 хил. лв. годишно през целия разглеждан период.

Разходите за амортизации представляват 37,9% от УПР, като се увеличават от 74 хил. лв. през 2021 г. на 86 хил. лв. през 2025 г. и са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 36,1% от УПР и нарастват от 60 хил. лв. през 2021 г. на 90 хил. лв. през 2025 г. Прогнозирани са с нива на възнагражденията от 2020 г. и в съответствие с предвидения за назначаване персонал.

Разходите за социални осигуровки представляват 6,5% от УПР, като нарастват от 11 хил. лв. през 2021 г. на 16 хил. лв. през 2025 г. и включват 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.

Социалните разходи представляват 1,3% от УПР, като нарастват от 2,5 хил. лв. през 2021 г. на 3 хил. лв. през 2025 г.

Други разходи представляват 2,2% от УПР, прогнозирани в размер на 4,4 хил. лв. през 2021 г., нарастват на 4,8 хил. лв. през 2025 г. и включват:

- *разходи за охрана на труда (трудова медицина)*, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход през базовата година – около 1,1 хил. лв. на година през разглеждания период;

- *разходи за маркетинг и реклама*, свързани с консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ. Прогнозирани са в размер на 2 хил. лв. на година;

- *разходи за командировки*, прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходната година в размер на около 200 лв./служител/година средно за периода;

- *разходи за публикации*, прогнозирани на база две публикации годишно, при средна стойност на рекламното каре от 200 лв.

Променливите разходи представляват 2,1% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват през регулаторния период от 3,1 хил. лв. за 2021 г. на 5,8 хил. лв. за 2025 г. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват:

- *разходи за одорант*, изчислени с разходна норма от 25 мл/1000 м³ природен газ, в зависимост от планираните за продажба количества природен газ – 0,18 лв./MWh;

- *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозирани на база отчетните загуби на природен газ за предходните години, в размер на 0,04 % от прогнозираните количества природен газ. Тези разходи са под утвърдените размери, съгласно приетата от Комисията Методика за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ.

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

Тези разходи представляват 11,3% от общия обем разходи и включват само условно-постоянни разходи, тъй като не са планирани променливи разходи. Разходите за дейността нарастват от 25 хил. лв. през 2021 г. на 29 хил. лв. през 2025 г. УПР представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял от 6,3% и са в размер на 1,3 хил. лв. през 2021 г., като нарастват на 2,2 хил. лв. през 2025 г. и включват:

- *разходи за гориво за транспорт*, планирани в размер на 0,7 хил. лв. през 2021 г., нарастващи на 1,6 хил. лв. през 2025 г., средно под 100 лв. на автомобил на месец;

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, годишно по 300 лв./човек;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани съгласно достигнатите през 2020 г. разходи, средно по 25 лв./служител/месец;

Разходите за външни услуги представляват 21,2% от разходите за дейността, планирани в размер на 5,1 хил. лв. през 2021 г., като нарастват на 6,7 хил. лв. през последната година от регулаторния период и включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството;

- *разходи данъци и такси*, включва разходите за лицензионна такса на дружеството – най-голямото перо в „разходи за външни услуги”, планирани в размер средно около 2,5 хил. лв. годишно;

- *пощенски разходи и разходи за телефони и абонаменти*, средно в размер на около 1,3 хил. лв. годишно;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозиран в размер на 500 лв. за всяка от годините на регулаторния период;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, предвидени средно около 1000 лв. на година от разглеждания период.

Разходите за амортизации представляват 9,2% от разходите, предвидени за дейността, размерът им през 2021 г. е 2,4 хил. лв., нараства на 3,1 хил. лв. през 2022 г. и намалява на 1,6 хил. лв. през 2025 г.;

Разходите за заплати и възнаграждения, с относителен дял 45,7% от разходите за дейността, като размерът им нараства от 11,4 хил. лв. през 2021 г. на 13,8 хил. лв. през 2025 г. Тези разходи са планирани за един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Заявителят не планира увеличаване на заетия в тази дейност персонал.

Разходите за социални осигуровки представляват 8,2% от разходите за дейността, като средният им размер е около 2,3 хил. лв. на година.

Социалните разходи представляват 2% от разходите за дейността, като са прогнозиран в размер около 40 лв./месечно на служител.

Други разходи, с относителен дял 7,6% от общия обем на разходите за дейността, планирани в размер около 2 хил. лв. годишно през целия регулаторен период, включват:

- *разходи за реклама и маркетинг дейност*, най-вече за привличане на битови клиенти – по 1,5 хил. лв. годишно (планирани по 3 рекламни кампании годишно с бюджет 500 лв. всяка);

- *разходи за охрана на труда*, прогнозиран като функция от броя на персонала, зает в дейността и средния годишен разход през 2020 г. – по 216 лв./служител/година;

- *разходи за публикации* – общо по 400 лв. годишно.

През регулаторния период 2021 – 2025 г. дружеството не планира променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ”, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

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

„Свиленград-Газ” АД снабдява със сгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Свиленград, поради отдалечеността на общината от газопреносната мрежа. Снабдяването със СПГ ще се прилага до изграждане на връзка между ГРМ на дружеството и газопреносната мрежа на Р България.

В тази връзка, в крайната цена за продажба на природен газ на клиентите на дружеството на територията на община Свиленград ще бъде включена и компонента за снабдяване със СПГ, която е формирана от разходи за: компресиране, транспорт, подгряване и декомпресиране на природния газ.

Компресиране и транспорт на природен газ

Съгласно Борсов договор № 998 за доставка на СПГ от 30.09.2020 г., подписан с „Райков сервиз“ ООД, сключен след проведена обществена поръчка (съгласно предоставено копие на решение № 12 от 21.09.2020 г. на „Свиленград-Газ“ АД по чл. 22, ал. 1 от Закона за обществените поръчки), цената за услугата по доставка на СПГ до ГРС за съгъстен природен газ, свързана с ГРМ на „Свиленград-Газ“ АД представлява търговската надбавка по договора и е в размер на **28 лв./MWh**, без ДДС и акциз. Търговската надбавка е непроменяема и валидна за целия срок на договора.

Декомпресиране и подгряване на природен газ

Декомпресирането и подгряването на природен газ се извършва на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Свиленград, собственост на заявителя, на която се разтоварва транспортираният съгъстен природен газ. Подгряването на природния газ се извършва на същата площадка и представлява изразходване на количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на природния газ, който ще бъде подаден в ГРМ. Измерването на природния газ за подгряване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствена консумация. Разходите за декомпресиране и подгряване на природен газ възлизат на **5,98 лв./MWh** и включват: разходи по декомпресиране в размер на 5,08 лв./MWh и разходи за подгряване в размер на 0,9 лв./MWh.

Предвид горното, дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за лицензионната територия на община Свиленград да бъде в размер на **33,98 лв./MWh** без ДДС.

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 се направи извода, 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 № 4 и 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2088	2071	1955	1823	1687
2.	Балансова стойност на ДНА	8	6	4	1	1
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	95	106	112	119	126
4.	Необходим оборотен капитал	14	15	18	19	20
5.	Регулаторна база на активите	2015	1985	1865	1725	1581
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	4,3%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
7.	Възвръщаемост	86	84	79	73	67
8.	Разходи, в т.ч.:	185	200	226	237	242
8.1.	УПР	182	195	222	232	236
8.2.	Променливи разходи	3	4	5	5	6

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

Таблица № 5

№	Позиция	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2,7	1,7	1,1	0,50	0
2.	Балансова стойност на ДНА	7,9	5,7	3,6	1,4	0,3

3.	Необходим оборотен капитал	32,98	44,7	49,6	54,4	59,8
4.	Регулаторна база на активите	43,5	52,1	54,3	56,3	60,1
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	4,3%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
6.	Възвръщаемост	1,9	2,2	2,3	2,4	2,6
7.	Разходи, в т.ч.:	24,9	26,9	28,5	29,1	29,5
7.1	УПР	24,9	26,9	28,5	29,1	29,5

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).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2021 – 2025 г. са в размер на 375 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 158 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 218 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Като източник на финансиране за изграждането на ГРМ на територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г. предвижда използването на парични средства в размер на 375 хил. лв. Необходимите на „Свиленград-Газ” АД средства ще обезпечат целия размер на планираните инвестиции и ще покрият разходите за лихви за съответния период, в който мрежа се доизгражда.

Предложената от заявителя среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2021 – 2025 г., преди данъчно облагане е в размер на 4,25%, която е изчислена при 93,97% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,90%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО) и 6,03% привлечен капитал с норма на възвръщаемост 3%.

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 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 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 официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹ и на Българската народна банка (БНБ)². Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Свиленград-Газ” АД следва да се използват актуални данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

¹<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

²<http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Свиленград-Газ” АД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,55 за 2021 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. Лостовият β коефициент е в размер на 0,58, получен след преобразуване на безлостовия коефициент, предвид капиталовата структура на дружеството. Общата пазарна рискова премия за Р България е 6,27%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,72%) и премията за специфичния за държавата риск (1,55%) по актуализирани данни от месец януари 2021 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 0,2537%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период май 2020 г. – април 2021 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане е в размер на 4,25%, която е изчислена при 93,97% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,90%, след данъчно облагане и 6,03% привлечен капитал с норма на възвръщаемост 3%, като получените стойности съвпадат с предложените от дружеството.

Предвид горното, предложената от „Свиленград-Газ” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 4,25%, изчислена при 93,97% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,90%, и 6,03% привлечен капитал с норма на възвръщаемост 3%, е обоснована.

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 групи клиенти в Таблици № 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Стопански	MWh/год.	4542	6239	6644	6963	7388
Битови	MWh/год.	790	1129	1552	2059	2567
Общо:	MWh/год.	5332	7368	8195	9022	9955

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Стопански	бр.	36	40	42	44	46
Битови	бр.	64	84	109	139	169
Общо:	бр.	100	124	151	183	215

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 през периода, както следва: за стопанските клиенти коефициентът намалява от 0,808 през 2021 г. на 0,778 през 2025 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,192 през 2021 г. на 0,212 през 2025 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 се променя през периода и е, както следва: за стопанските клиенти намалява от 0,394 през 2021 г. на 0,256 през 2025 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,606 през 2021 г. на 0,744 през 2025 г.

Коефициентите 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. 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 се променя през периода, както следва: за стопанските намалява от 0,852 през 2021 г. на 0,742 през периода 2025 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,148 през 2021 г. на 0,258 през 2025 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на ГРМ 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 ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

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

<i>Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ</i>		<i>Таблица № 8</i>
Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Стопански:		
до 250 MWh/ год. вкл.	34,69	1,41
над 250 MWh/ год.	33,92	1,41
Битови	35,57	4,35

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

Предложената от „Свиленград-Газ“ АД компонента за снабдяване със СПГ е в размер на **33,98 лв./MWh без ДДС** за всички групи клиенти на територията на община Свиленград.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-51-9 от 09.06.2021 г. от „Свиленград-Газ“ АД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ. Предложените за утвърждаване от дружеството цени ще дадат възможност на

лицензианта да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана му за дейността за периода 2021 – 2025 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

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

Заявителят е предложил цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Свиленград да останат непроменени спрямо предходния период, като същите са посочени в Таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени (лв./клиент)
Стопански:	
до 125 MWh/год. вкл.	1050
от 125 MWh/год до 250 MWh/год. вкл.	2300
над 250 MWh/год.	3700
Битови	475

Забележка: предложените за утвърждаване цени са в лева за клиент, без ДДС.

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

Изказвания по т.4.:

Докладва Г. Дечева. „Свиленград-Газ” АД е подало заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Свиленград за регулаторен период 2021 – 2025 г. „Свиленград-Газ” АД е предложило регулаторен период с продължителност от 5 години, което е в съответствие с разпоредбите на НРЦПГ. В зависимост от характеристиките на потреблението на съществуващите и бъдещи клиенти на природен газ на територията на община Свиленград, дружеството е определило следните групи клиенти: стопански клиенти с две подгрупи – с годишно потребление до 250 MWh и над 250 MWh и битови клиенти. Предложената от дружеството тарифна структура за регулаторен период отговаря на нормативните изисквания на НРЦПГ. Разходите са предоставени по дейности и по икономически елементи. Поради отдалечеността на общината от газопреносната мрежа „Свиленград-Газ” АД снабдява със СПГ своите клиенти на територията. Снабдяването със СПГ ще продължи до изграждане на връзка между ГРМ на дружеството и газопреносната мрежа на Р България. Съгласно чл. 19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природен газ. В тази връзка, в крайната цена за продажба на природен газ на клиентите на дружеството на територията на община Свиленград ще

бъде включена и компонента за снабдяване със СПГ, която е формирана въз основа на съответните разходи и е в размер на 33,98 лв./MWh без ДДС.

Предложената от заявителя среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2021 – 2025 г., преди данъчно облагане, е в размер на 4,25%, която е изчислена при структура на капитала 93,97% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,90%, след данъчно облагане, и 6,03% привлечен капитал с норма на възвръщаемост 3%. При прилагане на Метода за оценка на капиталовите активи, каквато е практиката в КЕВР, въз основа на актуални данни на публикуваните на официалния сайт на Aswath Damodaran и на Българската народна банка и при запазване на предложената от дружеството структура на капитала, получените стойности на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала и възвръщаемостта на собствения капитал съвпадат с предложените от дружеството. Предвид горното, предложената от „Свиленград-Газ” АД за регулаторния период среднопретеглена норма на възвръщаемост е обоснована.

От предоставените от дружеството данни и обосновки е видно, че предложените за утвърждаване цени са изчислени в съответствие с НРЦПГ и ще дадат възможност на „Свиленград-Газ” АД да реализира инвестиционната и производствената програми, заложи в бизнес плана му за дейността за периода 2021 – 2025 г.

Към доклада е приложен проект на решение, който отразява ценообразуващите елементи, които са описани в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 ал. 3 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Свиленград-Газ” АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на открито заседание по т.2 от проекта на решение на 18.08.2021 г. от 10:00 ч. По т.4 насрочи провеждане на обществено обсъждане на 18.08.2021 г. от 10:05 ч. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Свиленград-Газ” 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград за регулаторен период 2021 – 2025 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Свиленград-Газ” 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград за регулаторен период 2021 – 2025 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 на 18.08.2021 г. от 10:00 ч., което да се проведе по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Свиленград-Газ” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 18.08.2021 г. от 10:05 ч., което да се проведе по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

9. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка четири** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов – за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка със **заявление с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г. на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД,** установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление-предложение с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г. на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, съдържащо искане за утвърждаване на базисните стойности на ценообразуващите елементи в математическия модел за изчисление на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от възобновяем източник – биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство (ВИ-биомаса). В подаденото

заявление „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че дружеството притежава био електрическа централа (БЕЦ) „Еко-енерджи – Сърница“ за производство на електрическа енергия от ВИ-биомаса, която енергия се изкупува от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по преференциална цена, определена от КЕВР по реда на Закона за енергията от възобновяемите източници (ЗЕВИ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД заявява, че до въвеждането в експлоатация на БЕЦ „Еко-енерджи – Сърница“ в Р България не е имало други работещи електрически централи от такъв тип, поради което след въвеждането на централата в експлоатация параметрите ѝ са определящи за този тип централи, съответно при определянето на преференциалната цена КЕВР следва да се съобрази тях.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че КЕВР ежегодно актуализира преференциалната цена, приложима за централи като БЕЦ „Еко-енерджи – Сърница“, като в тази връзка използва модел, при който се актуализира единствено ценовата стойност на ценообразуващите елементи, но не и тяхното количество или други базисни стойности, влияещи върху крайната цена на електрическата енергия. Това според дружеството води до съществени разлики между изчислената от КЕВР и реалната преференциална цена. Заявителят посочва, че е извършил анализ на модела на КЕВР, в резултат на който е установил несъответствия, които счита, че следва да се коригират. В тази връзка „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД твърди, че заложената в модела стойност на собствените нужди е занижена, тъй като по техническа спецификация собствените нужди на БЕЦ „Еко-енерджи – Сърница“ са между 24% и 30%, което от своя страна е причината ефективните работни часове да са не повече от 6000 часа годишно. Дружеството твърди също, че при изчисляването на преференциалната цена КЕВР е използвала коефициент на полезно действие (КПД) на турбината в размер на 24%, но не е отчела КПД на котела, който е между 82% и 87% или общото КПД на инсталацията в размер на 15-16%. При анализа на модела на КЕВР „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД е установило и че в него е заложена енергийност и влага на суровината, характерни за висококалорийна суровина, а се изчислява цена за електрическа енергия, произвеждана от нискокалорийни и с висока влажност суровини, каквито са капаци, изрезки и отпадъци от дървообработването. В тази връзка заявителят посочва, че разходната норма за суровини на БЕЦ „Еко-енерджи – Сърница“ е по-голяма от заложената и възлиза средно на 3,5-4,5 тона за 1 MWh електрическа енергия, което води и до изменение на разходите за транспорт и работна ръка. В обобщение „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД заявява, че е необходима промяна на стойностите, заложен в изчислителния модел, което да доведе до правилното изчисляване на реалната цена на електрическата енергия.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства КЕВР установи следното:

Съгласно чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ КЕВР ежегодно определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. Преференциалните цени се определят по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, като се отчитат видът на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвръщаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата и другите експлоатационни разходи (чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ). По аргумент от чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ общественият доставчик и крайните снабдители изкупуват електрическата енергия от възобновяеми източници по определената от КЕВР преференциална цена, действаща към

датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект за производство на електрическа енергия. След извършена служебна справка в Публичния регистър на разрешенията за ползване, издадени от Дирекцията за национален строителен контрол, достъпен на електронен адрес: <https://www.dnsk.mrrb.government.bg/UI/RegisterPermits.aspx> се установи, че БЕЦ „Еко-енерджи – Сърница“ е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1888 от 28.10.2013 г. Следователно, по смисъла на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ към датата на въвеждане в експлоатация произвежданата от централата електрическа енергия се е изкупувала от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по преференциалната цена, определена от КЕВР с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта по т. I.28, в размер на 277,39 лв./MWh за електрически централи с инсталирана мощност до 5MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство. В т. VI от глава I “Определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници“ от мотивите на цитирания административен акт са посочени техническите и икономическите параметри, които оказват влияние на преференциалната цена, а именно: инвестиционни разходи на kW в размер на 6 845 лв., експлоатационни разходи (вкл. разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на 60,21 лв./MWh, разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, в размер на: 6,20 лв./MWh, разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на 16,85 лв./MWh, разходи за горива за транспорта, необходими за доставка на суровини за производство на енергия, в размер на 83,49 лв./MWh, среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7 %, полезен живот на активите - 20 години и средно годишната продължителност на работа на централата - 6000 часа.

С оглед горното, следва да се има предвид, че Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. I.28, с което КЕВР първоначално е определила преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, е влязло в законна сила. Това решение е стабилен законосъобразен административен акт, който е породил своите валидни правни последици, включително по отношение на ценообразуващите елементи. Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието, храните и горите годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите

за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

С оглед изложеното, по отношение на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, КЕВР има правомощие единствено да актуализира вече определени такива цени и то по изрично регламентираните правила на чл. 32, ал. 4-8 от ЗЕВИ. Следователно, по силата на специалните правила на ЗЕВИ Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта по т. I.28., на КЕВР подлежи единствено на ежегодна актуализация за съответните периоди по реда на чл. 32, ал. 4-8 от ЗЕВИ. В тази връзка, посочената цена по решението е актуализирана ежегодно с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по II.2., на КЕВР – за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г., в частта по т. IV.3., на КЕВР - за периода 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г., Решение № Ц-1 от 15.02.2019 г. на КЕВР - за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., Решение № Ц-6 от 06.02.2020 г. на КЕВР - за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г., Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г., в частта по т. IX.2. на КЕВР - за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. и Решение № Ц-27 от 01.07.2020 г., в частта по т. IX.2. на КЕВР - за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

Както е посочено по-горе, КЕВР ежегодно е актуализирала първоначално определената с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. I.28, преференциална цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи: разходи за суровини за производство на енергия; разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата.

С разглежданото заявление „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД прави искане за утвърждаване на нови стойности на заложи в модела за изчисляване на преференциалната цена по т. I.28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР ценообразуващи елементи, извън елементите, посочени в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ. Такова изменение, както отбелязва и дружеството, би довело до изменение на размера на вече определена от КЕВР преференциална цена. ЗЕВИ, обаче, не предвижда правомощие на Комисията да утвърждава нови стойности на посочените от дружеството ценообразуващи елементи на вече определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. I.28 преференциална цена, както и не регламентира основания и ред за тяхното изменение. С разглежданото искане на практика дружеството иска КЕВР да определи нова преференциална цена на електрическата енергия. В тази връзка, обаче, следва да се има предвид, че според § 54 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г. (ЗИД на ЗЕ, обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г.), част от насърченията за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г. – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и 3 от ЗЕВИ. В тази връзка по силата на § 20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г., преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ, които са въведени в експлоатация след 1 януари 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, КЕВР следва да определя преференциални цени за

изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, единствено за енергийните обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, а именно: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

От всичко гореизложено следва, че ЗЕВИ не вмества в компетентност на КЕВР, както и не предвижда условия и ред за утвърждаване на нови стойности на заложен в модела за изчисляване на преференциалната цена по т. I.28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР ценообразуващи елементи, извън елементите, посочени в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД е подало заявление-предложение, с което иска промяна на цената и ценообразуващите елементи, както и на всички останали технически и икономически параметри, участващи при ценообразуването още в първата цена. В допълнение дружеството посочва, че към датата на въвеждане в експлоатация (28.10.2013 г.) попада в групата на електрически централи с инсталирана мощност до 5MW, с директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство. Дружеството цитира Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., попада в раздел I. т.28 и е при преференциална цена в размер на 277,39 лв./MWh. Дружеството заявява, че към датата на посоченото решение дружеството е единственото, което притежава централа от такъв тип. Дружеството счита, че неговата централа „Еко-енерджи – Сърница“ е единствената такава към датата на въвеждане в експлоатация и Комисията би следвало да определи нова цена с нови параметри, които да отговарят на неговите технико-икономически параметри.

Знае се, че в сектор ВЕИ не се определя цена или корекция на ценообразуващи елементи на база конкретна централа. Тук цените се правят по групи производители и когато Комисията в лицето на работната група е определяла към дадена година в свое решение цена и ценообразуващи елементи, тя се е позовавала на определени източници, които Комисията в своето решение е заложила осреднени стойности за такъв тип централи. Тоест няма как цената и ценообразуващите елементи да отговарят изцяло на това, което дружеството желае, неговите индивидуални технически и икономически характеристики. В тази връзка в Решение № Ц-19 от 2013 г. Комисията подробно посочва техническите и икономическите параметри, типични за такъв тип централи. Законодателят изрично е посочил за кои централи Комисията има право да определя нови цени, а именно тези с инсталирана мощност до 30 kW за фотоволтаични централи съгласно чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ и има право да актуализира ежегодно преференциалните цени на електрически централи, използващи за основно гориво биомаса, с три основни критерия. Трите показателя, по които Комисията има право да актуализира ежегодно цените на биомасата, са разходи за суровини, разходи за труд и работна заплата и разходи за горива за транспорт. Извън тези три показателя Комисията няма право да утвърждава, изменя или променя вече утвърдени и одобрени цени и ценообразуващи елементи. Цитираното Решение № Ц-19 от 2013 г. е влязло в законна сила, представлява стабилен законосъобразен административен акт и вече е породило своите валидни правни последици, включително по отношение на преференциалната цена. В тази връзка всяко следващо предложение за промяна или промяна на цена и ценообразуващи елементи от страна на Комисията би било в разрез с нормативната база. В тази връзка и в подкрепа на това, че Комисията е спазвала през годините актуализациите на цените на електрическата енергия от биомаса и определянето на нови преференциални цени за фотоволтаични централи до 30 kW съгласно ЗЕВИ, следва да се има предвид разпоредбата на § 54 и § 20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, които недвусмислено посочват какви са възможностите в този

обхват на Комисията. Комисията е изпълнила своите задължения и няма как да промени цената и ценообразуващите елементи на база индивидуалните желания на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 32 от Закона за енергията от възобновяеми източници, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да остави без разглеждане заявление с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г., подадено от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, и да прекрати административното производство, образувано във връзка с посоченото заявление.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Оставя без разглеждане заявление с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г., подадено от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД и прекратява административното производство, образувано във връзка с посоченото заявление.

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 32 от Закона за енергията от възобновяеми източници

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление-предложение с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г. на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД за утвърждаване на базисните стойности на ценообразуващите елементи в математическия модел за изчисление на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от възобновяем източник – биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

2. Оставя без разглеждане заявление с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г., подадено от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД и прекратява административното производство, образувано във връзка с посоченото заявление.

В заседанието по **точка пет** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов – за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-198-1 от 25.03.2021 г. на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Одобрява бизнес план на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за периода 2022 г. – 2026 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 23.03.2021 г. на „Грей Стоун България“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2021 г. – 2025 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Свиленград-газ“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград, за периода 2021 – 2025 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Свиленград-Газ“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград за регулаторен период 2021 – 2025 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Свиленград-Газ“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград за регулаторен период 2021 – 2025 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 на 18.08.2021 г. от 10:00 ч., което да се проведе по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Свиленград-Газ“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 18.08.2021 г. от 10:05 ч., което да се проведе по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

9. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление-предложение с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г. на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД за утвърждаване на базисните стойности на ценообразуващите елементи в математическия модел за изчисление на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от възобновяем източник – биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

2. Остава без разглеждане заявление с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г., подадено от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД и прекратява административното производство, образувано във връзка с посоченото заявление.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-822 от 09.08.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-15 от 12.08.2021 г. – одобряване на бизнес план на „Енергео“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-823 от 09.08.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-16 от 12.08.2021 г. – одобряване на бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-824 от 09.08.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-17 от 12.08.2021 г. – заявление от „Свиленград-газ“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2021 – 2025 г.;

4. Доклад с вх. № Е-Дк -825 от 09.08.2021 г. и проект на решение относно: заявление от „Свиленград-Газ“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград, за регулаторен период 2021 – 2025 г.;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-826 от 09.08.2021 г. и Решение на КЕВР № ПП-4 от 12.08.2021 г. – заявление-предложение с вх. № Е-13-266-1 от 10.02.2021 г. на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД за утвърждаване на базисните стойности на ценообразуващите елементи в математическия модел за изчисление на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от възобновяем източник – биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)